

Вих. № 774 від “ 08 ” 08 2023 р.
На № _____ від “ _____ ” _____ 2023 р.

**Національна комісія, що здійснює
державне регулювання у сферах
енергетики та комунальних
послуг**

вул. Смоленська, 19, м. Київ, 03057
box@nerc.gov.ua

ТОВ «ДНІПРОСТАЛЬ – ЕНЕРГО» висловлює свою повагу Національній комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг (далі – НКРЕКП) та звертається до НКРЕКП з приводу наступного.

02 серпня 2023 р. на сайті НКРЕКП було оприлюднено проект постанови НКРЕКП «Про затвердження Змін до Кодексу системи передачі» (далі - Проект).

ТОВ «ДНІПРОСТАЛЬ – ЕНЕРГО» ознайомилось з Проектом, аналізом його впливу та обґрунтуванням щодо його прийняття та надає зауваження та пропозиції до Проекту, висловлені у додатку до цього листа.

Разом з цим зазначаємо, 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. Електропостачальники та, як наслідок, кінцеві споживачі не можуть сплачувати двічі за той самий обсяг послуги.

Слід зауважити, що при проходженні осінньо-зимового періоду 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.

Крім того, при встановленні граничних цін на ринку «на добу наперед», внутрішньодобовому ринку та балансуючому 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.

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.

ТОВ «ДНІПРОСТАЛЬ – ЕНЕРГО» просить НКРЕКП врахувати висловлені зауваження та пропозиції, що зазначені у цьому листі.

Враховуючи висловлені у листі зауваження ТОВ «ДНІПРОСТАЛЬ – ЕНЕРГО» зазначає, що участь у обговореннях пропозицій та зауважень до Проекту, прийме директор



ДНІПРОСТАЛЬ-ЕНЕРГО

ТОВАРИСТВО З ОБМЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ
«ДНІПРОСТАЛЬ - ЕНЕРГО»
Місцезнаходження: Україна, 49081,
м. Дніпро, вул. Столетова, буд. 21.
Телефон: +38 0562 35-87-38. Факс: +38 0562 35 96 79
Ідентифікаційний код: 37731681

ТОВ «ДНІПРОСТАЛЬ – ЕНЕРГО» - Гончарук Василь Миколайович (тел. 0672729609)
Vasiliy.Goncharuk@m.interpipe.biz.

Додаток:

Зауваження та пропозиції ТОВАРИСТВА З ОБМЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ
«ДНІПРОСТАЛЬ - ЕНЕРГО» до проекту, що має ознаки регуляторного акту, – постанови НКРЕКП
«Про затвердження Змін до Кодексу системи передачі» - 1 прим., 2 арк.

З повагою,
Директор

В.М. Гончарук

Чернявська Т. В.,
067-244-13-33

Зауваження та пропозиції ТОВАРИСТВА З ОБМЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ «ДНІПРОСТАЛЬ - ЕНЕРГО» до проекту, що має ознаки регуляторного акту, – **постанови НКРЕКП «Про затвердження Змін до Кодексу системи передачі».**

Редакція проекту постанови НКРЕКП	Зауваження та пропозиції до проекту рішення НКРЕКП	Обґрунтування ТОВ «ДНІПРОСТАЛЬ - ЕНЕРГО»
<p>5.7. Обсяг послуг з передачі електричної енергії визначається:</p> <p>.....</p> <p>2) у період після приєднання ОСП до ІТС механізму: для ОСП – на підставі даних щодо обсягів технологічних витрат електричної енергії на її розподіл територією здійснення ліцензованої діяльності, як електричними мережами ОСП, 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 ОМСП) електропостачальника, крім обсягів відбору електричної енергії об'єктами/площадками комерційного обліку споживачів, оператором системи яких є ОСП; для споживачів електричної енергії (у тому числі ОМСП), які купують електричну енергію для власного споживання за двосторонніми договорами та на організованих сегментах ринку, незалежно від точки приєднання – на підставі даних щодо обсягів відбору електричної енергії об'єктами/площадками комерційного обліку цих споживачів (з урахуванням втрат електричної енергії в мережах споживача, у тому числі ОМСП); для виробників електричної</p>	<p>5.7. Обсяг послуг з передачі електричної енергії визначається:</p> <p>.....</p> <p>2) у період після приєднання ОСП до ІТС механізму: для ОСП – на підставі даних щодо обсягів технологічних витрат електричної енергії на її розподіл територією здійснення ліцензованої діяльності, як електричними мережами ОСП, так і електричними мережами інших власників; 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 ОМСП) електропостачальника, крім обсягів відбору електричної енергії об'єктами/площадками комерційного обліку споживачів, оператором системи яких є ОСП; для споживачів електричної енергії (у тому числі ОМСП), які купують електричну енергію для власного споживання за двосторонніми договорами та на організованих сегментах ринку, незалежно від точки приєднання – на підставі даних щодо обсягів відбору електричної енергії об'єктами/площадками комерційного обліку цих споживачів (з урахуванням втрат електричної енергії в мережах споживача, у тому</p>	<p>У зв'язку з тим, що електропостачальники імпортує 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. Електропостачальники та, як наслідок, кінцеві споживачі не можуть сплачувати двічі за той самий обсяг послуги. Слід зауважити, що при проходженні осінньо-зимового періоду 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. Крім того, при встановленні граничних цін на ринку «на добу наперед», внутрішньодобовому ринку та балансуєчному 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. Тому необхідно уточнити визначення обсягу послуг з</p>

<p>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 або власного споживання, у тому числі для забезпечення роботи насосних модулів; для трейдерів – на підставі даних щодо обсягів експорту/імпорту електричної енергії до/з країн периметру; для ОУЗЕ – на підставі даних щодо обсягів, що дорівнюють абсолютній величині різниці між місячним відбором та місячним відпуском електричної енергії УЗЕ і, у разі здійснення експорту/імпорту електричної енергії, обсягів експорту/імпорту електричної енергії до/з країн периметру.</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>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 відсутності генерації або власного споживання, у тому числі для забезпечення роботи насосних модулів; для трейдерів – на підставі даних щодо обсягів експорту/імпорту електричної енергії до/з країн периметру; для ОУЗЕ – на підставі даних щодо обсягів, що дорівнюють абсолютній величині різниці між місячним відбором та місячним відпуском електричної енергії УЗЕ і, у разі здійснення експорту/імпорту електричної енергії, обсягів експорту/імпорту електричної енергії до/з країн периметру.</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>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.</p>
--	--	--

Директор

В.М. Гончарук



ЧИСТА ЕНЕРГІЯ МАЙБУТНЬОГО

НАЦІОНАЛЬНА АТОМНА
ЕНЕРГОГЕНЕРУЮЧА
КОМПАНІЯ

вул. Назарівська, 3, м. Київ, 01032, Україна,
телефон/факс: +38 (044) 277-78-83,
e-mail: energoatom@atom.gov.ua

Національна комісія, що здійснює
державне регулювання у сферах
енергетики та комунальних послуг

Щодо надання зауважень та пропозицій
до Кодексу системи передачі

ДП «НАЕК «Енергоатом» за результатом опрацювання оприлюдненого 2 серпня 2023 року на офіційному вебсайті НКРЕКП проєкту, що має ознаки регуляторного акта – постанови НКРЕКП «Про затвердження Змін до Кодексу системи передачі» (щодо запровадження публічних договорів приєднання між Користувачами та «НЕК «Укренерго» та зміни порядку розрахунків за послуги з передачі електричної енергії та диспетчерського (оперативно-технологічного) управління), надає відповідні зауваження і пропозиції.

Додаток на 5 арк.

Тимчасово виконуюча обов'язки
віце-президента

Людмила СМІЛЯНЕЦЬ

Ю. Нікульшин
(044) 277-78-73
y.nikulshin@direkcy.atom.gov.ua



UB
ДП "НАЕК "Енергоатом"
№ 01-16545/50-вих від 17.08.2023
Інв. № 01-0247387
КЕП: Смілянець Л. А. 17.08.2023 17:20
3ED5083160DBC59B040000001666080092150A01

№19500/1-23 від 18.08.2023

Зауваження та пропозиції

до проєкту 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 проєкту рішення НКРЕКП	Зауваження та пропозиції до проєкту рішення НКРЕКП	Обґрунтування
Додаток 5 до Кодексу системи передачі Типовий договір про надання послуг з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління		
<p>67.1. За внесення платежів, передбачених главою 2 цього Договору цим Договором, з порушенням термінів, Користувач сплачує Виконавцю ОСП пеню в розмірі 0,1 % від суми простроченого платежу боргу 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>67.1. За внесення платежів, передбачених главою 2 цього Договору цим Договором, з порушенням термінів, Користувач сплачує Виконавцю ОСП пеню в розмірі 0,1 % від суми простроченого платежу боргу 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>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>Актом коригування (згідно з п. 7.1. проєкту 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.</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 наданої Послуги попереднього періоду в меншу сторону, база нарахування пені зменшується на величину, визначену актом коригування, з дня проведення такого коригування.</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 наданої Послуги попереднього періоду в меншу сторону, база нарахування пені зменшується на величину, визначену актом коригування, починаючи з першого дня нарахування пені.</p>	
<p align="center">Додаток 6 до Кодексу системи передачі Типовий договір про надання послуг з передачі електричної енергії</p>		
<p>6.76. За внесення платежів, передбачених цим Договором, з порушенням термінів, Користувач сплачує У випадку порушення Користувачем термінів розрахунку ОСП має право нараховувати 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</p>	<p>6.76. За внесення платежів, передбачених цим Договором, з порушенням термінів, Користувач сплачує У випадку порушення Користувачем термінів розрахунку ОСП має право нараховувати 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</p>	<p>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.</p> <p>Актом коригування (згідно з п. 6.6. проєкту 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.</p>

<p>щодо оплати заборгованості.</p> <p>За прострочення Користувачем термінів розрахунку оплати фактичної вартості послуги понад тридцять 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 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.</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, визначену нарахуваної вартості послуг по цьому договору в акті приймання-передачі Послуги, ОСП (за заявою Користувача)</p>	<p>щодо оплати заборгованості.</p> <p>За прострочення Користувачем термінів розрахунку оплати фактичної вартості послуги понад тридцять 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 наданої Послуги попереднього періоду в меншу сторону, база нарахування пені зменшується на 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, визначену нарахуваної вартості послуг по</p>	<p>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.</p>
---	---	--

<p>протягом 5 банківських 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>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.</p> <p>За прострочення зазначеного терміну понад тридцять 30 календарних днів додатково стягується штраф у розмірі 7- % від суми коштів, що підлягають поверненню.</p>	<p>цьому договору в акті приймання-передачі Послуги, ОСП (за заявою Користувача) протягом 5 банківських 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 зобов'язань щодо повернення коштів.</p> <p>За прострочення зазначеного терміну понад тридцять 30 календарних днів додатково стягується штраф у розмірі 7 %</p>	
---	--	--

	<p>від суми коштів, що підлягають поверненню.</p> <p>Оплата пені здійснюється за окремим рахунком. Рахунок підлягає оплаті протягом 3 робочих днів від дати отримання.</p>	
--	---	--



вул. С. Петлюри, 25, м. Київ, 01032,
тел.: +38 044 238-38-38, факс: +38 044 238-32-64,
e-mail: nec-kanc@ua.energy, web: ua.energy,
код ЄДРПОУ 00100227



Національна комісія, що здійснює
державне регулювання у сферах
енергетики та комунальних послуг
вул. Сім'ї Бродських, 19, м. Київ, 03057
box@nerc.dov.ua

№ _____
Про зауваження та пропозиції до проєкту
постанови НКРЕКП

Відповідно до повідомлення на офіційному вебсайті Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг (далі – НКРЕКП), від 02.08.2023 про оприлюднення проєкту, що має ознаки регуляторного акта, – постанови НКРЕКП «Про затвердження Змін до Кодексу системи передачі» (щодо запровадження публічних договорів приєднання між Користувачами та «НЕК «УКРЕНЕРГО» та зміни порядку розрахунків за послуги з передачі електричної енергії та диспетчерського (оперативно-технологічного) управління), НЕК «УКРЕНЕРГО» надає на розгляд пропозиції та зауваження до зазначеного Проєкту.

Просимо врахувати їх та розглянути на відкритих обговореннях проєкту рішення НКРЕКП.

В електронному вигляді (у форматі.docx) матеріали надані на електронну адресу malytska@nerc.gov.ua.

Додаток: на 47 арк. у 1 прим.

Начальник Департаменту
оперативно-диспетчерської роботи та забезпечення
надійності енергосистеми

Фандуль С.В.

Полякова 238 34 31



ДОКУМЕНТ ПІДПИСАНО КЕП

Сертифікат 3FAA9288358EC00304000000F4502B007C5CB200

Підписувач Фандуль Сергій Володимирович

Дійсний з 13.02.2023 11:07:57 по 13.02.2025 11:07:57

НЕК "Укренерго"



Вих. № 01/40249


від 17.08.2023

Зауваження та пропозиції до проєкту рішення НКРЕКП, що має ознаки регуляторного акта, – постанови НКРЕКП «Про затвердження Змін до Кодексу системи передачі» (щодо запровадження публічних договорів приєднання між Користувачами та «НЕК «УКРЕНЕРГО» та зміни порядку розрахунків за послуги з передачі електричної енергії та диспетчерського (оперативно-технологічного) управління)

№ з/п	Пункт глава розділ КСП	Положення чинної редакції КСП	Редакція проєкту рішення НКРЕКП	Зауваження та пропозиції до проєкту рішення НКРЕКП	Обґрунтування
Проект постанови НКРЕКП					
1.	пункт 7 проєкту постанови НКРЕКП	пункт 7 проєкту постанови НКРЕКП	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.	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.	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



ДОКУМЕНТ ПІДПИСАНО КЕП
Сертифікат 3FAA9288358EC00304000000F4502B007C5CB200
Підписувач Фандуль Сергій Володимирович
Дійсний з 13.02.2023 11:07:57 по 13.02.2025 11:07:57

НЕК "Укренерго"

Вих. № 01/40249
від 17.08.2023

					що мають привести чинний договір диспетчерського управління до вимог КСП.
XI. Надання послуг з передачі електричної енергії та з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління					
5. Порядок укладення договорів про надання послуг з передачі електричної енергії					
2.	п.5.7. глави 5 розділ XI	<p>5.7. Обсяг послуг з передачі електричної енергії визначається:</p> <p>1) у період до приєднання ОСП до ІТС механізму:</p> <p>для ОСП - на підставі даних щодо обсягів технологічних витрат електричної енергії на її розподіл електричними мережами ОСП;</p> <p>для електропостачальників - на підставі даних щодо обсягів експорту електричної енергії та обсягів споживання електричної енергії споживачами (у тому числі ОМСП) електропостачальника, крім обсягів споживання електричної енергії споживачами, оператором системи яких є ОСП;</p>	<p>5.7. Обсяг послуг з передачі електричної енергії визначається:</p> <p>1) у період до приєднання ОСП до ІТС механізму:</p> <p>для ОСП – на підставі даних щодо обсягів технологічних витрат електричної енергії на її розподіл територією здійснення ліцензованої діяльності, як електричними мережами ОСП, так і електричними мережами інших власників;</p> <p>для електропостачальників – на підставі даних щодо обсягів експорту електричної енергії та обсягів відбору споживання електричної енергії об’єктами/площадками комерційного обліку споживачів (у тому числі ОМСП) електропостачальника, крім обсягів відбору споживання електричної енергії об’єктами/площадками комерційного обліку споживачів,</p>	<p>5.7. Обсяг послуг з передачі електричної енергії визначається:</p> <p>1) у період до приєднання ОСП до ІТС механізму:</p> <p>для ОСП – на підставі даних щодо обсягів технологічних витрат електричної енергії на її розподіл територією здійснення ліцензованої діяльності, як електричними мережами ОСП, так і електричними мережами інших власників;</p> <p>для електропостачальників – на підставі даних щодо обсягів експорту електричної енергії та обсягів відбору споживання електричної енергії об’єктами/площадками комерційного обліку споживачів (у тому числі ОМСП) електропостачальника, крім обсягів відбору споживання електричної енергії об’єктами/площадками комерційного обліку споживачів,</p>	

		<p>для електропостачальників, які постачають електричну енергію споживачам (у тому числі ОМСП), оператором системи яких є ОСП, та які відповідно до договору електропостачальника про надання послуг з передачі електричної енергії, укладеного відповідно до Правил роздрібного ринку, оплачують послуги з передачі електричної енергії ОСП через електропостачальника, - на підставі даних щодо обсягів споживання електричної енергії цими споживачами електропостачальника (з урахуванням втрат електричної енергії в мережах споживача);</p> <p>для споживачів електричної енергії (у тому числі ОМСП), які купують електричну енергію для власного споживання за двосторонніми договорами та на організованих сегментах ринку, незалежно від точки приєднання - на підставі даних щодо обсягів споживання електричної енергії цими споживачами (з урахуванням втрат електричної енергії в мережах споживача);</p>	<p>оператором системи яких є ОСП; для електропостачальників, які постачають електричну енергію споживачам (у тому числі ОМСП), оператором системи яких є ОСП, та які відповідно до договору електропостачальника про надання послуг з передачі електричної енергії, укладеного відповідно до Правил роздрібного ринку, оплачують послуги з передачі електричної енергії ОСП через електропостачальника, - на підставі даних щодо обсягів споживання електричної енергії цими споживачами електропостачальника (з урахуванням втрат електричної енергії в мережах споживача);</p> <p>для споживачів електричної енергії (у тому числі ОМСП), які купують електричну енергію для власного споживання за двосторонніми договорами та на організованих сегментах ринку, незалежно від точки приєднання – на підставі даних щодо обсягів відбору споживання електричної енергії об'єктами/площадками комерційного обліку цихми споживачів (з урахуванням втрат електричної енергії в мережах</p>	<p>оператором системи яких є ОСП; для електропостачальників, які постачають електричну енергію споживачам (у тому числі ОМСП), оператором системи яких є ОСП, та які відповідно до договору електропостачальника про надання послуг з передачі електричної енергії, укладеного відповідно до Правил роздрібного ринку, оплачують послуги з передачі електричної енергії ОСП через електропостачальника, - на підставі даних щодо обсягів споживання електричної енергії цими споживачами електропостачальника (з урахуванням втрат електричної енергії в мережах споживача);</p> <p>для споживачів електричної енергії (у тому числі ОМСП), які купують електричну енергію для власного споживання за двосторонніми договорами та на організованих сегментах ринку, незалежно від точки приєднання – на підставі даних щодо обсягів відбору споживання електричної енергії об'єктами/площадками комерційного обліку цихми споживачів (з</p>	
--	--	---	--	--	--

		<p>для споживачів електричної енергії (у тому числі ОМСП), оператором системи яких є ОСП, які купують електричну енергію в електропостачальника за Правилами роздрібного ринку та відповідно до договору споживача про надання послуг з передачі електричної енергії самостійно (напрямую) оплачують послуги з передачі електричної енергії ОСП, - на підставі даних щодо обсягів споживання електричної енергії цими споживачами по точках приєднання, по яких оператором системи є ОСП (з урахуванням втрат електричної енергії в мережах споживача);</p> <p>для виробників електричної енергії - на підставі даних щодо обсягів експорту електричної енергії 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;</p>	<p>споживача у тому числі ОМСП);</p> <p>для споживачів електричної енергії (у тому числі ОМСП), оператором системи яких є ОСП, які купують електричну енергію в електропостачальника за Правилами роздрібного ринку та відповідно до договору споживача про надання послуг з передачі електричної енергії самостійно (напрямую) оплачують послуги з передачі електричної енергії ОСП, - на підставі даних щодо обсягів споживання електричної енергії цими споживачами по точках приєднання, по яких оператором системи є ОСП (з урахуванням втрат електричної енергії в мережах споживача);</p> <p>для виробників електричної енергії – на підставі даних щодо обсягів експорту електричної енергії 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 або власного споживання, у тому числі для забезпечення роботи насосних модулів;</p>	<p>урахуванням втрат електричної енергії в мережах споживача у тому числі ОМСП);</p> <p>для споживачів електричної енергії (у тому числі ОМСП), оператором системи яких є ОСП, які купують електричну енергію в електропостачальника за Правилами роздрібного ринку та відповідно до договору споживача про надання послуг з передачі електричної енергії самостійно (напрямую) оплачують послуги з передачі електричної енергії ОСП, - на підставі даних щодо обсягів споживання електричної енергії цими споживачами по точках приєднання, по яких оператором системи є ОСП (з урахуванням втрат електричної енергії в мережах споживача);</p> <p>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 станцій у випадку</p>	<p>НЕК «Укренерго» на виконання домовленостей досягнутих на робочій нараді в приміщенні НКРЕКП від 31.05.2023 надали пропозиції, що були вилучені в запропоновані 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-IX, що</p>
--	--	---	--	---	---

		<p>для трейдерів - на підставі даних щодо обсягів експорту електричної енергії;</p> <p>для ОУЗЕ - на підставі даних щодо обсягів, що дорівнюють абсолютній величині різниці між місячним відпуском та місячним відбором електричної енергії УЗЕ і, у разі здійснення експорту електричної енергії, обсягів експорту електричної енергії;</p>	<p>для трейдерів — на підставі даних щодо обсягів експорту електричної енергії;</p> <p>для ОУЗЕ - на підставі даних щодо обсягів, що дорівнюють абсолютній величині різниці між місячним відпуском відбором та місячним відбором відпуском електричної енергії УЗЕ і, у разі здійснення експорту електричної енергії, обсягів експорту електричної енергії.</p>	<p>відсутності генерації або власного споживання, у тому числі для забезпечення роботи насосних модулів;</p> <p>для трейдерів — на підставі даних щодо обсягів експорту електричної енергії;</p> <p>для ОУЗЕ - на підставі даних щодо обсягів, що дорівнюють абсолютній величині різниці між місячним відпуском відбором та місячним відбором відпуском електричної енергії УЗЕ і, у разі здійснення експорту електричної енергії, обсягів експорту електричної енергії.</p>	<p>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:</p> <p>«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;</p> <p>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</p>
--	--	--	--	---	---

		<p>Абзац відсутній</p>	<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 затвердженого Правилами ринку, що агреговані за кожен календарний день.</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 EIC-коди та відповідно до Кодексу комерційного обліку в інтервалі розрахункового періоду затвердженого Правилами ринку, що агреговані за кожен календарний день в розрізі кожного календарного дня.</p> <p>2) у період після приєднання ОСП до ІТС механізму:</p> <p>для ОСР – на підставі даних щодо обсягів технологічних витрат електричної енергії на її розподіл територією здійснення ліцензованої діяльності, як електричними мережами ОСР, так і електричними мережами інших власників;</p> <p>для електропостачальників – на підставі даних щодо обсягів</p>	<p>площадками комерційного обліку генеруючих одиниць виробників за «зеленим» тарифом»;</p> <p>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>2) у період після приєднання ОСП до ІТС механізму:</p> <p>для ОСР - на підставі даних щодо обсягів технологічних витрат електричної енергії на її розподіл електричними мережами ОСР;</p> <p>для електропостачальників - на</p>	<p>2) у період після приєднання ОСП до ІТС механізму:</p> <p>для ОСР – на підставі даних щодо обсягів технологічних витрат електричної енергії на її розподіл територією здійснення ліцензованої діяльності, як електричними мережами ОСР, так і електричними мережами інших власників;</p> <p>для електропостачальників – на підставі даних щодо обсягів</p>	<p>2) у період після приєднання ОСП до ІТС механізму:</p> <p>для ОСР – на підставі даних щодо обсягів технологічних витрат електричної енергії на її розподіл територією здійснення ліцензованої діяльності, як електричними мережами ОСР, так і електричними мережами інших власників;</p> <p>для електропостачальників – на підставі даних щодо обсягів експорту/імпорту електричної енергії до/з країн периметру та обсягів</p>		

	<p>підставі даних щодо обсягів експорту/імпорту електричної енергії до/з країн периметру та обсягів споживання електричної енергії споживачами (у тому числі ОМСП) електропостачальника, крім обсягів споживання електричної енергії споживачами, оператором системи яких є ОСП;</p> <p>для електропостачальників, які постачають електричну енергію споживачам (у тому числі ОМСП), оператором системи яких є ОСП, та які відповідно до договору електропостачальника про надання послуг з передачі електричної енергії, укладеного відповідно до Правил роздрібного ринку оплачують послуги з передачі електричної енергії ОСП через електропостачальника, - на підставі даних щодо обсягів споживання електричної енергії цими споживачами електропостачальника (з урахуванням втрат електричної енергії в мережах споживача);</p> <p>для споживачів електричної енергії (у</p>	<p>експорту/імпорту електричної енергії до/з країн периметру та обсягів відбору споживання електричної енергії об'єктами/площадками комерційного обліку споживачів (у тому числі ОМСП) електропостачальника, крім обсягів відбору споживання електричної енергії об'єктами/площадками комерційного обліку споживачів, оператором системи яких є ОСП;</p> <p>для електропостачальників, які постачають електричну енергію споживачам (у тому числі ОМСП), оператором системи яких є ОСП, та які відповідно до договору електропостачальника про надання послуг з передачі електричної енергії, укладеного відповідно до Правил роздрібного ринку оплачують послуги з передачі електричної енергії ОСП через електропостачальника, - на підставі даних щодо обсягів споживання електричної енергії цими споживачами електропостачальника (з урахуванням втрат електричної енергії в мережах споживача);</p> <p>для споживачів електричної енергії (у тому числі ОМСП), які купують електричну енергію для власного</p>	<p>відбору споживання електричної енергії об'єктами/площадками комерційного обліку споживачів (у тому числі ОМСП) електропостачальника, крім обсягів відбору споживання електричної енергії об'єктами/площадками комерційного обліку споживачів, оператором системи яких є ОСП;</p> <p>для електропостачальників, які постачають електричну енергію споживачам (у тому числі ОМСП), оператором системи яких є ОСП, та які відповідно до договору електропостачальника про надання послуг з передачі електричної енергії, укладеного відповідно до Правил роздрібного ринку оплачують послуги з передачі електричної енергії ОСП через електропостачальника, - на підставі даних щодо обсягів споживання електричної енергії цими споживачами електропостачальника (з урахуванням втрат електричної енергії в мережах споживача);</p> <p>для споживачів електричної енергії (у тому числі ОМСП), які купують електричну енергію для власного споживання за двосторонніми договорами та на організованих</p>	
--	--	---	---	--

	<p>тому числі ОМСП), які купують електричну енергію для власного споживання за двосторонніми договорами та на організованих сегментах ринку, незалежно від точки приєднання - на підставі даних щодо обсягів споживання електричної енергії цими споживачами (з урахуванням втрат електричної енергії в мережах споживача);</p> <p>для споживачів електричної енергії (у тому числі ОМСП), оператором системи яких є ОСП, які купують електричну енергію в електропостачальника за Правилами роздрібного ринку та відповідно до договору споживача про надання послуг з передачі електричної енергії самостійно (напрямую) оплачують послуги з передачі електричної енергії ОСП, - на підставі даних щодо обсягів споживання електричної енергії цими споживачами по точках приєднання, по яких оператором системи є ОСП (з урахуванням втрат електричної енергії в мережах споживача);</p> <p>для виробників електричної енергії - на</p>	<p>споживання за двосторонніми договорами та на організованих сегментах ринку, незалежно від точки приєднання – на підставі даних щодо обсягів відбору споживання електричної енергії об'єктами/площадками комерційного обліку цихми споживачів (з урахуванням втрат електричної енергії в мережах споживача у тому числі ОМСП);</p> <p>для споживачів електричної енергії (у тому числі ОМСП), оператором системи яких є ОСП, які купують електричну енергію в електропостачальника за Правилами роздрібного ринку та відповідно до договору споживача про надання послуг з передачі електричної енергії самостійно (напрямую) оплачують послуги з передачі електричної енергії ОСП, – на підставі даних щодо обсягів споживання електричної енергії цими споживачами по точках приєднання, по яких оператором системи є ОСП (з урахуванням втрат електричної енергії в мережах споживача);</p> <p>для виробників електричної енергії – на підставі даних щодо обсягів експорту/імпорту електричної енергії</p>	<p>сегментах ринку, незалежно від точки приєднання – на підставі даних щодо обсягів відбору споживання електричної енергії об'єктами/площадками комерційного обліку цихми споживачів (з урахуванням втрат електричної енергії в мережах споживача у тому числі ОМСП);</p> <p>для споживачів електричної енергії (у тому числі ОМСП), оператором системи яких є ОСП, які купують електричну енергію в електропостачальника за Правилами роздрібного ринку та відповідно до договору споживача про надання послуг з передачі електричної енергії самостійно (напрямую) оплачують послуги з передачі електричної енергії ОСП, – на підставі даних щодо обсягів споживання електричної енергії цими споживачами по точках приєднання, по яких оператором системи є ОСП (з урахуванням втрат електричної енергії в мережах споживача);</p> <p>для виробників електричної енергії (в тому числі генеруючих одиниць виробників за «зеленим» тарифом) –</p>	
--	--	--	--	--

	<p>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;</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 відпуском та місячним відбором електричної енергії УЗЕ і, у разі здійснення експорту/імпорту електричної енергії, обсягів експорту/імпорту електричної енергії до/з країн периметру.</p>	<p>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 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 відпуском відбором та місячним відбором відпуском електричної енергії УЗЕ і, у разі здійснення експорту/імпорту електричної енергії, обсягів експорту/імпорту електричної енергії до/з країн периметру.</p>	<p>на підставі даних щодо обсягів експорту/імпорту електричної енергії до/з країн периметру та обсягів відбору електричної енергії площадками комерційного обліку для забезпечення власних потреб електричних станцій, що заживлені від мереж ОСР/ОСП, а також власних потреб електричних станцій у випадку відсутності генерації або власного споживання, у тому числі для забезпечення роботи насосних модулів;</p> <p>для 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 відпуском відбором та місячним відбором відпуском електричної енергії УЗЕ і, у разі здійснення експорту/імпорту електричної енергії, обсягів експорту/імпорту електричної енергії до/з країн периметру.</p>	<p>НЕК «Укренерго» на виконання домовленостей досягнутих на робочій нараді в приміщенні НКРЕКП від 31.05.2023 надали пропозиції, що були вилучені в запропоновані 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:</p> <p>«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</p>
--	---	---	--	---

		<p>З цією метою використовуються дані комерційного обліку Адміністратора комерційного обліку та/або графіки імпорту та експорту електричної енергії на кожному міждержавному перетині з країнами периметру.».</p>	<p>З цією метою використовуються дані комерційного обліку Адміністратора 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</p>	<p>З цією метою використовуються дані комерційного обліку Адміністратора комерційного обліку щодо відпуску та/або відбору сформовані Адміністратором комерційного обліку за площадками (точками) комерційного обліку, яким присвоєні EIC-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</p>	<p>мереж ОСР/ОСП, а також власних потреб електричних станцій у випадку відсутності генерації або власного споживання, у тому числі для забезпечення роботи насосних модулів;</p> <p>для виробників 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»;</p> <p>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</p>
--	--	---	---	--	---

			день.	календарного дня.	послуги в розрахунках та з метою досягнення розуміння у Користувачів системи факту врахування всіх обсягів які зафіксовані їх ППКО та передані в роботу АКО.
3.	п.5.8. глави 5 розділ XI	<p>5.8. Для отримання проєкту договору про надання послуг з передачі електричної енергії Користувач, зазначений у пункті 5.3 цієї глави, звертається до ОСП з відповідною заявою 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), копію довіреності, виданої в установленому порядку тощо);</p>	<p>5.8. Для отримання проєкту договору про надання послуг з передачі електричної енергії Користувач, зазначений у пункті 5.3 цієї глави, звертається до ОСП з відповідною заявою Договір про надання послуг з передачі електричної енергії укладається шляхом приєднання Користувача до умов договору згідно наданої 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 порядку тощо);</p>	<p>5.8. Для отримання проєкту договору про надання послуг з передачі електричної енергії Користувач, зазначений у пункті 5.3 цієї глави, звертається до ОСП з відповідною заявою 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 (EIC-коду типу X), ECRB коду (унікального ідентифікатору учасника оптового енергетичного ринку) 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 порядку тощо);</p>	<p>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.</p> <p>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.</p> <p>Визначення фактичного обсягу, зокрема наданих послуг на ринку електричної енергії агрегуються Адміністратором комерційного обліку за кожним окремим учасником ринку</p>

		<p>перелік точок комерційного обліку (EIC-кодів) Користувача в електронному вигляді.</p> <p>Абзац відсутній</p> <p>Бланк заяви повинен бути розміщений на вебсайті ОСП.</p> <p>Документи, надані в електронному вигляді, мають бути завірнені електронно-цифровим підписом. Засоби передачі даних визначаються за згодою сторін.</p> <p>Абзац відсутній</p>	<p>перелік точок комерційного обліку (EIC-кодів) Користувача в електронному вигляді.</p> <p>Копії Договорів споживача та/або виробника/ОМСР /ОУЗЕ про надання послуг з розподілу (передачі) електричної енергії з додатками (для виробників та/або ОУЗЕ та/або ОМСР та споживачів розміщених за місцем провадження ліцензованої діяльності відповідного ОСР).</p> <p>Бланк заяви-преднання повинен бути розміщений на офіційному вебсайті ОСП.</p> <p>Документи, надані в електронному вигляді, мають бути завірнені електронно-цифровим підписом. Засоби передачі даних визначаються за згодою сторін.</p> <p>Заява-приєднання може бути надана до ОСП як в паперовій формі шляхом проставлення власноручного підпису уповноваженої особи, так і в електронній формі з використанням електронного підпису.</p>	<p>перелік точок комерційного обліку (EIC-кодів) Користувача в електронному вигляді.</p> <p>Копії Договорів споживача та/або виробника/ОМСР /ОУЗЕ про надання послуг з розподілу (передачі) електричної енергії з додатками (для виробників та/або ОУЗЕ та/або ОМСР та споживачів розміщених за місцем провадження ліцензованої діяльності відповідного ОСР).</p> <p>Бланк заяви-преднання повинен бути розміщений на офіційному вебсайті ОСП.</p> <p>Документи, надані в електронному вигляді, мають бути завірнені електронно-цифровим підписом. Засоби передачі даних визначаються за згодою сторін.</p> <p>Заява-приєднання може бути надана до ОСП як в паперовій формі шляхом проставлення власноручного підпису уповноваженої особи, так і в електронній формі з використанням електронного підпису.</p>	<p>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.</p>
6. Порядок укладення договорів про надання послуг з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління					

4.	п.6.6. глави 6 розділ XI	<p>6.6 Обсяг послуг з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління визначається</p> <p>1) у період до приєднання ОСП до ІТС механізму:</p> <p>для виробників – як обсяг відпущеної електричної енергії, обсяг експорту та/або імпорту електричної енергії;</p> <p>для ОСП – як обсяг розподіленої електричної енергії, обсяг купівлі електричної енергії для компенсації технологічних витрат електричної енергії на її розподіл електричними мережами оператора системи розподілу та обсяг електричної енергії для господарчих потреб ОСП;</p> <p>для ОМСП, оператором системи яких є ОСП, – як обсяг електричної енергії, який надійшов у мережі МСП (витрати електричної енергії в технологічних</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),—обсяг експорту та/або імпорту електричної енергії;</p> <p>для ОСП – як обсяг розподіленої електричної енергії об'єктам/площадкам комерційного обліку споживачів, обсяг відбору технологічних витрат електричної енергії на її розподіл території здійснення ліцензованої діяльності, як електричними мережами ОСП, так і електричними мережами інших власників та обсяг відбору електричної енергії площадкам комерційного обліку для господарчих потреб ОСП;</p> <p>для ОМСП, оператором системи яких є ОСП – як обсяг електричної енергії, який надійшов у мережі МСП (витрати електричної енергії в технологічних</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),—обсяг експорту та/або імпорту електричної енергії;</p> <p>для ОСП – як обсяг розподіленої електричної енергії об'єктам/площадкам комерційного обліку споживачів, обсяг відбору технологічних витрат електричної енергії на її розподіл території здійснення ліцензованої діяльності, як електричними мережами ОСП, так і електричними мережами інших власників та обсяг відбору електричної енергії площадкам комерційного обліку для господарчих потреб ОСП;</p> <p>для ОМСП, оператором системи яких є ОСП – як обсяг електричної енергії, який надійшов у мережі МСП (витрати електричної енергії в технологічних</p>	<p>НЕК «Укренерго» на виконання домовленостей досягнутих на робочій нараді в приміщенні НКРЕКП від 31.05.2023 надали пропозиції, що були вилучені в запропоновані редакції. КСП потребує уточнення щодо порядку розрахунку послуг виробникам за «зеленим» тарифом. Зміни внесен 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 проекті змін до КСП. Тому просимо врахувати уточнення в запропонованій редакції. У випадку її непогодження просимо врахувати уточнення в альтернативній редакції:</p> <p>«для виробників – як обсяг відпущеної електричної енергії за площадками комерційного обліку, (з генеруючими одиницями типу В, С, D за винятком генеруючих одиниць виробників за «зеленим» тарифом),—обсяг експорту та/або імпорту електричної енергії;</p>
----	--------------------------------	---	--	--	---

	<p>електричних мережах МСР, власне споживання ОМСР та сумарний обсяг спожитої електричної енергії користувачами МСР);</p> <p>для споживачів, оператором системи яких є ОСП, - як обсяг спожитої електричної енергії;</p> <p>для ОУЗЕ/електропостачальника та трейдера – як обсяг експорту та/або імпорту електричної енергії.</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>2) у період після приєднання ОСП до ІТС механізму:</p>	<p>електричних мережах МСР, власне споживання ОМСР та сумарний обсяг спожитої відбору електричної енергії об'єктами/площадкам комерційного обліку користувачами МСР);</p> <p>для споживачів (крім ОУЗЕ), оператором системи яких є ОСП, - на підставі даних щодо обсягів відбору як обсяг спожитої електричної енергії об'єктами/площадкам комерційного обліку цих споживачів;</p> <p>для ОУЗЕ/електропостачальника та трейдера – як обсяг експорту та/або імпорту електричної енергії.</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>2) у період після приєднання ОСП до ІТС механізму:</p>	<p>електричних мережах МСР, власне споживання ОМСР та сумарний обсяг спожитої відбору електричної енергії об'єктами/площадкам комерційного обліку користувачами МСР);</p> <p>для споживачів (крім ОУЗЕ), оператором системи яких є ОСП, - на підставі даних щодо обсягів відбору як обсяг спожитої електричної енергії об'єктами/площадкам комерційного обліку цих споживачів;</p> <p>для ОУЗЕ/електропостачальника та трейдера – як обсяг експорту та/або імпорту електричної енергії.</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>2) у період після приєднання ОСП до ІТС механізму:</p>	<p>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 електричної енергії площадками комерційного обліку генеруючих одиниць виробників за «зеленим» тарифом»;</p>
--	---	--	--	---

	<p>для виробників – як обсяг відпущеної електричної енергії;</p> <p>для ОСР – як обсяг розподіленої електричної енергії, обсяг купівлі електричної енергії для компенсації технологічних витрат електричної енергії на її розподіл електричними мережами оператора системи розподілу та обсяг електричної енергії для господарчих потреб ОСР;</p> <p>для ОМСР, оператором системи яких є ОСП, – як обсяг електричної енергії, який надійшов у мережі МСР (витрати електричної енергії в технологічних електричних мережах МСР, власне споживання ОМСР та сумарний обсяг спожитої електричної енергії користувачами МСР);</p> <p>для споживачів, оператором системи яких є ОСП, – як обсяг спожитої електричної енергії;</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</p>	<p>для виробників – як обсяг відпущеної електричної енергії;</p> <p>для ОСР – як обсяг розподіленої електричної енергії, обсяг купівлі електричної енергії для компенсації технологічних витрат електричної енергії на її розподіл електричними мережами оператора системи розподілу та обсяг електричної енергії для господарчих потреб ОСР;</p> <p>для ОМСР, оператором системи яких є ОСП, – як обсяг електричної енергії, який надійшов у мережі МСР (витрати електричної енергії в технологічних електричних мережах МСР, власне споживання ОМСР та сумарний обсяг спожитої електричної енергії користувачами МСР);</p> <p>для споживачів, оператором системи яких є ОСП, – як обсяг спожитої електричної енергії;</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</p>	<p>для виробників – як обсяг відпущеної електричної енергії;</p> <p>для ОСР – як обсяг розподіленої електричної енергії, обсяг купівлі електричної енергії для компенсації технологічних витрат електричної енергії на її розподіл електричними мережами оператора системи розподілу та обсяг електричної енергії для господарчих потреб ОСР;</p> <p>для ОМСР, оператором системи яких є ОСП, – як обсяг електричної енергії, який надійшов у мережі МСР (витрати електричної енергії в технологічних електричних мережах МСР, власне споживання ОМСР та сумарний обсяг спожитої електричної енергії користувачами МСР);</p> <p>для споживачів, оператором системи яких є ОСП, – як обсяг спожитої електричної енергії;</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</p>	
--	--	--	--	--

		<p>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 Адміністратора комерційного обліку та/або графіки імпорту та експорту електричної енергії на кожному міждержавному перетині з країнами периметру.</p> <p>Споживачі, електроустановки яких приєднані до мереж ОСР, окремо не сплачують послугу з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління.</p>	<p>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 Адміністратораом комерційного обліку та/або графіки імпорту та експорту електричної енергії на кожному міждержавному перетині з країнами периметру. відповідно Кодексу комерційного обліку в інтервалі розрахункового періоду затвердженого Правилами ринку, що агреговані за кожен календарний день.</p> <p>Споживачі, електроустановки яких приєднані до мереж ОСР, окремо не сплачують послугу з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління.</p>	<p>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 Адміністратораом 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>Споживачі, електроустановки яких приєднані до мереж ОСР, окремо не сплачують послугу з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління.</p>	<p>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 LIO 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>
5.	п.6.7.	6.7. Для укладення договору про надання послуг з диспетчерського	6.7. Для укладення договору про надання послуг з диспетчерського	6.7. Для укладення договору про надання послуг з диспетчерського	Потребує уточнення щодо долучення відомостей про наявність обов'язкових

	глави 6 розділ XI	<p>(оперативно-технологічного) управління Користувач, зазначений у пункті 6.2 цієї глави, має надати ОСП такі документи:</p> <p>заяву про укладення договору із зазначенням реквізитів Користувача та даних обраного ним ППКО;</p> <p>копію документа про підтвердження повноважень особи на укладення договору (витяг з установчого документа про повноваження керівника (для юридичних осіб), копію довіреності, виданої в установленому порядку тощо);</p> <p>копію документа, що підтверджує</p>	<p>(оперативно-технологічного) управління Користувач, зазначений у пункті 6.2 цієї глави, має надати ОСП такі документи:</p> <p>Договір про надання послуг з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління укладається шляхом приєднання Користувача до умов договору згідно з наданою ним заявою-приєднання заяву про укладення договору із зазначенням реквізитів Користувача та даних обраного ним ППКО, до якої додаються:</p> <p>копію копія документа про підтвердження повноважень особи на укладення договору (витяг з установчого документа про повноваження керівника (для юридичних осіб), завірена копію копія довіреності, виданої в установленому порядку тощо);</p> <p>копію документа, що підтверджує право власності чи користування на</p>	<p>(оперативно-технологічного) управління Користувач, зазначений у пункті 6.2 цієї глави, має надати ОСП такі документи:</p> <p>Договір про надання послуг з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління укладається шляхом приєднання Користувача до умов договору згідно з наданою ним заявою-приєднання заяву про укладення договору із зазначенням реквізитів Користувача, енергетичного ідентифікаційного коду (EIC-коду типу X), ECRB коду (унікального ідентифікатора учасника оптового енергетичного ринку) та даних обраного ним ППКО, до якої додаються:</p> <p>копію копія документа про підтвердження повноважень особи на укладення договору (витяг з установчого документа про повноваження керівника (для юридичних осіб), завірена копію копія довіреності, виданої в установленому порядку тощо);</p> <p>копію документа, що підтверджує</p>	<p>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.</p> <p>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.</p> <p>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</p>
--	----------------------	--	--	---	--

		<p>право власності чи користування на об'єкт диспетчеризації (за виключенням ОСР);</p> <p>перелік точок комерційного обліку (ЕІС-кодів) Користувача в електронному вигляді;</p> <p>акт розмежування балансової належності електричних мереж та експлуатаційної відповідальності Сторін;</p> <p>схему з'єднань обладнання об'єкта диспетчеризації.</p> <p>Документи можуть бути надані в електронному вигляді. У такому випадку документи мають бути завірені електронно-цифровим підписом. Засоби передачі даних визначаються за згодою сторін.</p> <p>Абзаци відсутні</p>	<p>об'єкт диспетчеризації (за виключенням ОСР);</p> <p>перелік точок комерційного обліку (ЕІС-кодів) Користувача в електронному вигляді;</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>схему з'єднань обладнання об'єкта диспетчеризації.</p> <p>Документи можуть бути надані в електронному вигляді. У такому випадку документи мають бути завірені електронно-цифровим підписом. Засоби передачі даних визначаються за згодою сторін.</p> <p>Копії Договорів виробника/споживача про надання послуг з розподілу (передачі) електричної енергії з додатками (для виробників розміщених за місцем</p>	<p>право власності чи користування на об'єкт диспетчеризації (за виключенням ОСР);</p> <p>перелік точок комерційного обліку (ЕІС-кодів) Користувача в електронному вигляді;</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>схему з'єднань обладнання об'єкта диспетчеризації.</p> <p>Документи можуть бути надані в електронному вигляді. У такому випадку документи мають бути завірені електронно-цифровим підписом. Засоби передачі даних визначаються за згодою сторін.</p> <p>Копії Договорів виробника/споживача про надання послуг з розподілу (передачі) електричної енергії з додатками (для виробників розміщених за місцем провадження</p>	<p>даних в розрахунках, що здійснюються на ринку електроенергії.</p>
--	--	---	--	---	--

		<p>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 розміщений на офіційному вебсайті ОСП.</p> <p>Заява-приєднання може бути надана до ОСП, як в паперовій формі шляхом проставлення власноручного підпису уповноваженої особи, 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</p>	<p>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 розміщений на офіційному вебсайті ОСП.</p> <p>Заява-приєднання може бути надана до ОСП, як в паперовій формі шляхом проставлення власноручного підпису уповноваженої особи, 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</p>	
--	--	--	--	--

			організації інформаційного обміну технологічною інформацією в режимі реального часу оприлюднених на офіційному вебсайті ОСП.	режимі реального часу оприлюднених на офіційному вебсайті ОСП.	
<p align="center">Додаток 5 до Кодексу системи передачі.</p> <p align="center">Типовий договір про надання послуг з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління</p>					
6.	Додаток 5 до КСП	2.7. Користувач здійснює розрахунок з ОСП за послуги з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління до 15 числа місяця наступного за розрахунковим (включно), на підставі рахунків, актів надання Послуги, наданих Виконавцем, або самостійно сформованих в електронному вигляді за допомогою «Системи управління ринком» (далі – СУР), 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.	23.7. Користувач здійснює розрахунок з ОСП за фактичний обсяг «Послуги з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління до 15 числа місяця наступного за розрахунковим (включно), на підставі рахунків, актів надання Послуги, наданих Виконавцем ОСП, або самостійно сформованих в електронному вигляді за допомогою «Системи управління ринком» (далі – СУР), 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.	23.7. Користувач здійснює розрахунок з ОСП за фактичний обсяг «Послуги з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління до 15 числа місяця наступного за розрахунковим (включно), на підставі рахунків, актів надання Послуги, наданих Виконавцем ОСП, або самостійно сформованих в електронному вигляді за допомогою «Системи управління ринком» (далі – СУР), 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>Вартість наданої Послуги за розрахунковий період визначається до 10 числа місяця, наступного за розрахунковим (включно), на підставі даних, що надаються Адміністратором комерційного обліку (далі – АКО). Акти приймання-передачі Послуги направляються Користувачам до 12 числа місяця, наступного за розрахунковим (включно).</p> <p>Коригування обсягів та вартості наданої Послуги відповідного розрахункового періоду здійснюється за уточненими даними комерційного обліку, що надаються АКО протягом 10 календарних днів з дати проведення процесу врегулювання в СУР, що здійснюється на вимогу та в терміни, передбачені Правилами ринку.</p> <p>Оплату вартості Послуги, після коригування обсягів, Користувач здійснює до 15 числа місяця, наступного за місяцем, у якому отримано акт коригування до акта надання Послуги (включно).</p>	<p>Вартість фактично наданої Послуги за розрахунковий період визначається до 10 числа місяця, наступного за розрахунковим (включно), на підставі даних, що надаються Адміністратором комерційного обліку (далі – АКО). Акти приймання-передачі 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 уточненими наступною версією даними комерційного обліку, що надається АКО протягом 10 календарних днів з дати проведення процесу врегулювання в «Системі управління ринком» СУР, 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 акту надання Послуги (включно).</p>	<p>Вартість фактично наданої Послуги за розрахунковий період визначається до 10 числа місяця, наступного за розрахунковим (включно), на підставі даних, що надаються Адміністратором комерційного обліку (далі – АКО). Акти приймання-передачі 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 уточненими наступною версією даними комерційного обліку, що надається АКО протягом 10 календарних днів з дати проведення процесу врегулювання в «Системі управління ринком» СУР, 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 акту надання Послуги (включно), або Акт надання Послуги щодо проведення</p>	<p>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>
--	--	--	---	---

		Акти надання Послуги та акти коригування до актів надання Послуги у відповідному розрахунковому періоді Виконавець направляє Користувачу в електронній формі з використанням електронного підпису (із застосуванням Сервісу) або надає Користувачу два примірники в паперовому вигляді, підписані власноручним підписом зі своєї сторони.	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 Акту надання Послуги та/або акту коригування до актів надання Послуги в паперовому вигляді, підписані власноручним підписом зі своєї сторони.	донарахувань в минулих періодах (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 Акту надання Послуги та/або акту коригування до актів надання Послуги в паперовому вигляді, підписані власноручним підписом зі своєї сторони.	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.
7.	Додаток 5 до КСП	6.1. За внесення платежів, передбачених главою 2 цього Договору, з порушенням термінів Користувач сплачує Виконавцю пеню в розмірі 0,1 % від суми боргу за кожен день прострочення платежу, але не більше подвійної облікової ставки Національного банку України. Оплата пені здійснюється за окремим рахунком.	67.1. За внесення платежів, передбачених главою 2 цього Договору—цим Договором, з порушенням термінів, Користувач сплачує Виконавцю ОСП пеню в розмірі 0,1 % від суми простроченого платежу боргу 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.	67.1. За внесення платежів, передбачених главою 2 цього Договору—цим Договором, з порушенням термінів, Користувач сплачує Виконавцю ОСП пеню в розмірі 0,1 % від суми простроченого платежу боргу 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>Абзаци відсутні</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 наданої Послуги попереднього періоду в меншу сторону, база нарахування пені зменшується на величину, визначену актом</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 наданої Послуги попереднього періоду в меншу сторону, база нарахування пені зменшується на величину, визначену актом</p>	
--	--	-------------------------------	---	---	--

			<p>коригування, з дня проведення такого коригування.</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, 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</p>	<p>коригування, з дня проведення такого коригування.</p> <p>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>
--	--	--	---	--

				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.	
8.	Додаток 5 до КСП	Додаток відсутній	<p align="center">Додаток 1</p> <p align="center">до Типового договору про надання послуг з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління</p> <p align="center">ЗАЯВА-ПРИЄДНАННЯ</p> <p>За цією заявою-приєднання</p> <hr/> <p align="center">(повне найменування суб'єкта господарювання)</p> <p>який здійснює діяльність на підставі</p> <hr/> <p>та відповідної ліцензії (за наявності) від _____ № _____, енергетичний ідентифікаційний код (EIC) _____, далі –</p>	<p align="center">Додаток 1</p> <p align="center">до Типового договору про надання послуг з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління</p> <p align="center">ЗАЯВА-ПРИЄДНАННЯ</p> <p>За цією заявою-приєднання</p> <hr/> <p align="center">(повне найменування суб'єкта господарювання)</p> <p>який здійснює діяльність на підставі</p> <hr/> <p>та відповідної ліцензії (за наявності) від _____ № _____, енергетичний ідентифікаційний код (EIC-код типу X) _____, ECRB код _____</p>	<p>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.</p> <p>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.</p>

		<div><div>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 акцептування цієї заяви 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.</div><div>(найменування обраного постачальника послуг комерційного обліку)</div><div>Перелік об’єктів електроенергетики:</div><table><tr><th>№</th><th>Назва об’єкта електроенергетики (у тому числі черги будівництва, пускового комплексу)</th><th>Місцезнаходження об’єкта електроенергетики (у тому числі черги будівництва, пускового комплексу)</th><th>Потужність згідно ліцензії на право провадження господарської діяльності, кВт</th><th>Встановлена/дозволена потужність, кВт*</th></tr><tr><td> </td><td> </td><td> </td><td> </td><td> </td></tr></table></div>	№	Назва об’єкта електроенергетики (у тому числі черги будівництва, пускового комплексу)	Місцезнаходження об’єкта електроенергетики (у тому числі черги будівництва, пускового комплексу)	Потужність згідно ліцензії на право провадження господарської діяльності, кВт	Встановлена/дозволена потужність, кВт*						<div><div>(унікальний ідентифікатор учасника оптового енергетичного ринку) _____, 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 акцептування цієї заяви 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.</div><div>(найменування обраного постачальника послуг комерційного обліку)</div><div>Перелік об’єктів електроенергетики:</div><table><tr><th>№</th><th>Назва об’єкта електроенергетики (у тому числі черги будівництва, пускового комплексу)</th><th>Місцезнаходження об’єкта електроенергетики (у тому числі черги будівництва, пускового комплексу)</th><th>Потужність згідно ліцензії на право провадження господарської діяльності, кВт*</th><th>Встановлена/дозволена потужність, кВт*</th></tr><tr><td> </td><td> </td><td> </td><td> </td><td> </td></tr></table></div>	№	Назва об’єкта електроенергетики (у тому числі черги будівництва, пускового комплексу)	Місцезнаходження об’єкта електроенергетики (у тому числі черги будівництва, пускового комплексу)	Потужність згідно ліцензії на право провадження господарської діяльності, кВт*	Встановлена/дозволена потужність, кВт*						<div>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.</div>
№	Назва об’єкта електроенергетики (у тому числі черги будівництва, пускового комплексу)	Місцезнаходження об’єкта електроенергетики (у тому числі черги будівництва, пускового комплексу)	Потужність згідно ліцензії на право провадження господарської діяльності, кВт	Встановлена/дозволена потужність, кВт*																				
№	Назва об’єкта електроенергетики (у тому числі черги будівництва, пускового комплексу)	Місцезнаходження об’єкта електроенергетики (у тому числі черги будівництва, пускового комплексу)	Потужність згідно ліцензії на право провадження господарської діяльності, кВт*	Встановлена/дозволена потужність, кВт*																				

			<table> <tr> <td></td><td></td><td>у)</td><td></td><td></td></tr> <tr> <td>1</td><td></td><td></td><td></td><td></td></tr> <tr> <td>2</td><td></td><td></td><td></td><td></td></tr> <tr> <td>...</td><td></td><td></td><td></td><td></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 ОСП використовуються дані, що містяться в договорі виробника/споживача (в тому числі ОМСР)/ОУЗЕ про надання послуг з розподілу електричної енергії.</p> <p>До заяви-приєднання додається:</p> <p>1. Копія документа про підтвердження повноважень особи на укладення договору (витяг з установчого документа про повноваження керівника (для юридичних осіб), завірена копія</p>			у)			1					2					...					<table> <tr> <td></td><td>пускового комплексу)</td><td>ва, пускового комплексу)</td><td>діяльності, кВт</td><td></td></tr> <tr> <td>1</td><td></td><td></td><td></td><td></td></tr> <tr> <td>2</td><td></td><td></td><td></td><td></td></tr> <tr> <td>...</td><td></td><td></td><td></td><td></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 ОСП використовуються дані, що містяться в договорі виробника/споживача (в тому числі ОМСР)/ОУЗЕ про надання послуг з розподілу електричної енергії.</p> <p>До заяви-приєднання додається:</p> <p>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);</p>		пускового комплексу)	ва, пускового комплексу)	діяльності, кВт		1					2					...				
		у)																																										
1																																												
2																																												
...																																												
	пускового комплексу)	ва, пускового комплексу)	діяльності, кВт																																									
1																																												
2																																												
...																																												

			<p>довіреності, виданої в установленому порядку тощо);</p> <p>2. Копія договору виробника/споживача про надання послуг з розподілу (передачі) електричної енергії з додатками (для виробників розміщених за місцем провадження ліцензованої діяльності відповідного ОСР);</p> <p>3. Підписана з боку Користувача однолінійна схема об'єкту (додаток 2) (для виробників, ОМСР, ОУЗЕ та споживачів приєднаних до системи передачі);</p> <p>4. Підписаний з боку Користувача акт розмежування балансової належності електричних мереж та експлуатаційної відповідальності Сторін (додаток 3) (для ОСР, виробників, ОУЗЕ та споживачів (в т.ч. ОМСР) приєднаних до системи передачі) – у двох примірниках.</p> <p>5. Довідка про підключення до шлюзу інформаційного обміну технологічною інформацією в режимі реального часу з оператором системи передачі для УЗЕ та генеруючих одиниць типу В, С і D відповідно до форми та Порядку організації</p>	<p>2. Копія договору виробника/споживача про надання послуг з розподілу (передачі) електричної енергії з додатками (для виробників розміщених за місцем провадження ліцензованої діяльності відповідного ОСР);</p> <p>3. Підписана з боку Користувача однолінійна схема об'єкту (додаток 2) (для виробників, ОМСР, ОУЗЕ та споживачів приєднаних до системи передачі);</p> <p>4. Підписаний з боку Користувача акт розмежування балансової належності електричних мереж та експлуатаційної відповідальності Сторін (додаток 3) (для ОСР, виробників, ОУЗЕ та споживачів (в тому чисті ОМСР) приєднаних до системи передачі) – у двох примірниках.</p> <p>5. Довідка про підключення до шлюзу інформаційного обміну технологічною інформацією в режимі реального часу з оператором системи передачі 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</p>	
--	--	--	--	--	--

		<p>інформаційного обміну технологічною інформацією в режимі реального часу оприлюднених на офіційному вебсайті ОСП (для ОУЗЕ та Виробника з генеруючими одиницями типу В, С і D).</p> <p>Цією заявою-приєднання Користувач засвідчує вільне волевиявлення щодо приєднання до умов Договору в повному обсязі</p> <p>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.</p> <p>З текстом Договору, Кодексом системи передачі, Кодексом комерційного обліку електричної енергії ознайомлений.</p> <p>Реквізити Користувача:</p> <hr/>	<p>офіційному вебсайті ОСП (для ОУЗЕ та Виробника з генеруючими одиницями типу В, С і D).</p> <p>Цією заявою-приєднання Користувач засвідчує вільне волевиявлення щодо приєднання до умов Договору в повному обсязі</p> <p>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.</p> <p>З текстом Договору, Кодексом системи передачі, Кодексом комерційного обліку електричної енергії ознайомлений.</p> <p>Реквізити Користувача:</p> <hr/>	
--	--	---	---	--

			<div>Скорочене найменування суб'єкта господарювання:</div> <div></div> <div></div> <div>Місцезнаходження юридичної особи</div> <div></div> <div></div> <div>Поштова адреса</div> <div></div> <div>IBAN:</div> <div></div> <div>В</div> <div></div> <div></div> <div>ЄДРПОУ:</div> <div></div>	<div>Скорочене найменування суб'єкта господарювання:</div> <div></div> <div></div> <div>Місцезнаходження юридичної особи</div> <div></div> <div></div> <div>Поштова адреса</div> <div></div> <div>IBAN:</div> <div></div> <div>В</div> <div></div> <div></div> <div>ЄДРПОУ:</div> <div></div>	
--	--	--	---	---	--

			<div>Індивідуальний податковий номер</div> <div></div> <div>Телефон загальний:</div> <div></div> <div>Телефон для документообігу:_____</div> <div></div> <div>Додаткові телефони (за наявності):</div> <div></div> <div>Контактної особи:</div> <div></div> <div>Бухгалтерії:</div> <div></div> <div>Диспетчерської</div> <div></div>	<div>Індивідуальний податковий номер</div> <div></div> <div>Телефон загальний:</div> <div></div> <div>Телефон для документообігу:_____</div> <div></div> <div>Додаткові телефони (за наявності):</div> <div></div> <div>Контактної особи:</div> <div></div> <div>Бухгалтерії:</div> <div></div> <div>Диспетчерської</div> <div></div>	
--	--	--	---	---	--

			Email (загальний): _____ Email (для документообігу): _____ Статус платника податку: _____ _____ _____ (підпис уповноваженої особи, печатка у разі наявності) _____ (П.І.Б. уповноваженої особи)	Email (загальний): _____ Email (для документообігу): _____ Статус платника податку: _____ _____ _____ (підпис уповноваженої особи, печатка у разі наявності) _____ (П.І.Б. уповноваженої особи)	
Додаток 7 до Типового договору про надання послуг з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління ПОЛОЖЕННЯ про взаємодію ОСП та ОСР при диспетчерському (оперативно-технологічному) управлінні					
2. Організація ОДУ електричними мережами ОСР					
9.	Додаток 7 до Типового договору	2.2. До функцій РДЦ у частині ОДУ роботою ОСР у складі ОЕС України належать:	2.2. До функцій РДЦ у частині ОДУ роботою ОСР у складі ОЕС України належать: 1) цілодобове диспетчерське	2.2. До функцій РДЦ у частині ОДУ роботою ОСР у складі ОЕС України належать: 1) цілодобове диспетчерське	

	<p>про надання послуг з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління</p>	<p>1) цілодобове диспетчерське (оперативно-технологічне) управління електричною мережею ОСР, об'єкти диспетчеризації якої знаходяться в оперативному віданні (стан і режим роботи яких впливають на режим роботи енергосистеми у цілому, а також налаштування ПА), здійснюється черговим диспетчером (ЧД) РДЦ згідно з вимогами ГКД 34.20.507 «Технічна експлуатація електричних станцій і мереж. Правила», нормативно-технічних документів, інструкцій і положень ОСП та РДЦ з оперативно-диспетчерського управління ОЕС України. Перелік цих об'єктів диспетчеризації є невід'ємним додатком до Положень про оперативно-технологічні взаємовідносини між регіональними філіями ОСР та РДЦ.</p> <p>Оперативне управління (відання) електричною мережею ОСР здійснює ЧД РДЦ через чергового диспетчера ОСР (далі – ЧД ОСР) шляхом надання оперативних команд та/або розпоряджень та команд ЧД ОСР.</p> <p>...</p>	<p>(оперативно-технологічне) управління електричною мережею ОСР, об'єкти диспетчеризації якої знаходяться в оперативному віданні (стан і режим роботи яких впливають на режим роботи енергосистеми у цілому, а також налаштування ПА), здійснюється черговим диспетчером (ЧД) РДЦ згідно з вимогами ГКД 34.20.507 «Технічна експлуатація електричних станцій і мереж. Правила», КСП, Кодексу систем розподілу, нормативно-технічних документів, інструкцій і положень ОСП та РДЦ з оперативно-диспетчерського (оперативно-технологічного) управління ОЕС України. Перелік цих об'єктів диспетчеризації є невід'ємним додатком до Положень про оперативно-технологічні взаємовідносини між регіональними філіями ОСР та РДЦ.</p> <p>...</p>	<p>(оперативно-технологічне) управління електричною мережею ОСР, об'єкти диспетчеризації якої знаходяться в оперативному віданні (стан і режим роботи яких впливають на режим роботи енергосистеми у цілому, а також налаштування ПА), здійснюється черговим диспетчером (ЧД) РДЦ згідно з вимогами ГКД 34.20.507 «Технічна експлуатація електричних станцій і мереж. Правила», КСП, Кодексу систем розподілу, нормативно-технічних документів, інструкцій і положень ОСП та РДЦ з оперативно-диспетчерського (оперативно-технологічного) управління ОЕС України. Перелік цих об'єктів диспетчеризації є невід'ємним додатком до Положень про оперативно-технологічні взаємовідносини між регіональними філіями ОСР та РДЦ.</p> <p>Оперативне управління (відання) електричною мережею ОСР здійснює ЧД РДЦ через чергового диспетчера ОСР (далі – ЧД ОСР) шляхом надання оперативних команд та/або розпоряджень та команд ЧД ОСР.</p> <p>...</p>	
Додаток 6 до Кодексу системи передачі					

Типовий договір про надання послуг з передачі електричної енергії

10.	Додаток 6 до КСП	<p>6.5. Користувач здійснює розрахунок за фактичний обсяг Послуги до 15 числа місяця наступного за розрахунковим (включно), на підставі рахунків, актів надання Послуги, наданих Виконавцем, або самостійно сформованих в електронному вигляді за допомогою «Системи управління ринком» (далі – СУР), або отриманих за допомогою сервісу електронного документообігу (далі – Сервіс) (автоматизована система, яка забезпечує функціонування електронного документообігу), з використанням у порядку, визначеному законодавством, електронного підпису тієї 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), на підставі даних, що надаються Адміністратором комерційного обліку (далі – АКО). Акти приймання-передачі Послуги направляються Користувачу до 12 числа місяця, наступного за</p>	<p>6.54. Користувач здійснює розрахунок за фактичний обсяг Послуги до 15 числа місяця наступного за розрахунковим (включно), на підставі рахунків, актів надання приймання-передачі Послуги, наданих Виконавцем ОСП, або самостійно сформованих в електронному вигляді за допомогою «Системи управління ринком» (далі – СУР), або отриманих за допомогою сервісу електронного документообігу (далі – Сервіс) (автоматизована система, яка забезпечує функціонування електронного документообігу), з використанням у порядку, визначеному законодавством, електронного підпису тієї 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), на підставі даних, що надаються Адміністратором комерційного обліку (далі – АКО). Акти приймання-передачі Послуги направляються Користувачу до 12</p>	<p>6.54. Користувач здійснює розрахунок за фактичний обсяг Послуги до 15 числа місяця наступного за розрахунковим (включно), на підставі рахунків, актів надання приймання-передачі Послуги, наданих Виконавцем ОСП, або самостійно сформованих в електронному вигляді за допомогою «Системи управління ринком» (далі – СУР), або отриманих за допомогою сервісу електронного документообігу (далі – Сервіс) (автоматизована система, яка забезпечує функціонування електронного документообігу), з використанням у порядку, визначеному законодавством, електронного підпису тієї 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), на підставі даних, що надаються Адміністратором комерційного обліку (далі – АКО). Акти приймання-передачі Послуги направляються Користувачу до 12</p>	
-----	------------------	--	--	--	--

	<p>розрахунковим (включно).</p> <p>Коригування обсягів та вартості наданої Послуги відповідного розрахункового періоду здійснюється за уточненими даними комерційного обліку, що надаються АКО протягом 10 календарних днів з дати проведення процесу врегулювання в СУР, що здійснюється згідно з 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 у відповідному розрахунковому періоді ОСП направляє Користувачу в електронній формі з використанням електронного підпису (із застосуванням Сервісу) або</p>	<p>числа місяця, наступного за розрахунковим (включно).</p> <p>Коригування обсягів та вартості наданої Послуги відповідного розрахункового періоду здійснюється за уточненими наступною версією даних даними комерційного обліку, що надаються АКО протягом 10 календарних днів з дати проведення процесу врегулювання в Системі управління ринком СУР, 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</p>	<p>числа місяця, наступного за розрахунковим (включно).</p> <p>Коригування обсягів та вартості наданої Послуги відповідного розрахункового періоду здійснюється за уточненими наступною версією даних даними комерційного обліку, що надаються АКО протягом 10 календарних днів з дати проведення процесу врегулювання в Системі управління ринком СУР, 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) або Акт приймання-передачі Послуги щодо проведення донарахувань в минулих періодах (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</p>	<p>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</p>
--	--	--	--	--

		надає Користувачу два примірники 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 трьох робочих днів та повертає їх ОСП.	застосуванням Сервісу) або надає Користувачу два примірники Акту приймання-передачі Послуги та/або акту 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 трьох 3 робочих днів з дня їх отримання Користувачем та повертає їх ОСП.	електронного підпису (із застосуванням Сервісу) або надає Користувачу два примірники Акту приймання-передачі Послуги та/або акту 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 трьох 3 робочих днів з дня їх отримання Користувачем та повертає їх ОСП.	законодавством України не передбачено. 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.
11.	Додаток 6 до КСП	6.7. У випадку порушення Користувачем термінів розрахунку ОСП має право нарахувати 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. Пеня нараховується до повного виконання Користувачем своїх зобов'язань.	6.76. За внесення платежів, передбачених цим Договором, з порушенням термінів, Користувач сплачує У випадку порушення Користувачем термінів розрахунку ОСП має право нарахувати 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. Пеня нараховується до повного виконання Користувачем своїх	6.76. За внесення платежів, передбачених цим Договором, з порушенням термінів, Користувач сплачує У випадку порушення Користувачем термінів розрахунку ОСП має право нарахувати 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. Пеня нараховується до повного виконання Користувачем своїх	

		<p>За прострочення Користувачем термінів розрахунку понад тридцять календарних днів додатково стягується штраф у розмірі 7 % від суми простроченого платежу.</p> <p>Абзац відсутній</p>	<p>зобов'язань щодо оплати заборгованості.</p> <p>За прострочення Користувачем термінів розрахунку оплати фактичної вартості послуги понад тридцять 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 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.</p> <p>Оплата пені здійснюється за окремим рахунком. Рахунок підлягає оплаті</p>	<p>зобов'язань щодо оплати заборгованості.</p> <p>За прострочення Користувачем термінів розрахунку оплати фактичної вартості послуги понад тридцять 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 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.</p> <p>Оплата пені здійснюється за окремим рахунком. Рахунок підлягає оплаті</p>	
--	--	--	--	---	--

		<p>У разі якщо фактичний обсяг оплати Користувачем Послуги перевищує суму, зазначену в акті приймання-передачі Послуги, ОСП (за заявою Користувача) протягом 5 банківських днів з дня отримання заяви повертає Користувачу надлишок коштів або враховує їх як оплату Послуги наступних розрахункових періодів. 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>протягом 3 робочих днів від дати отримання.</p> <p>У разі якщо фактичний обсяг оплати Користувачем Послуги перевищує суму, зазначену нарахованої вартості послуг по цьому договору в акті приймання-передачі Послуги, ОСП (за заявою Користувача) протягом 5 банківських 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>протягом 3 робочих днів від дати отримання.</p> <p>У разі якщо фактичний обсяг оплати Користувачем Послуги перевищує суму, зазначену нарахованої вартості послуг по цьому договору в акті приймання-передачі Послуги, ОСП (за заявою Користувача) протягом 5 банківських 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>У разі надання ОСП розрахунку коригування до податкової накладної, що відповідно до статті 192 Податкового кодексу України</p>	<p>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</p>
--	--	---	---	---	---

			<p>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</p>	<p>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>У разі недотримання ОСП цих термінів Користувач має право нарахувати пеню в 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 Користувачем термінів розрахунку понад тридцять календарних днів додатково стягується штраф у розмірі 7 % від суми коштів, що підлягають поверненню.</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 зобов'язань щодо повернення коштів.</p> <p>За прострочення зазначеного терміну понад тридцять 30 календарних днів додатково стягується штраф у розмірі 7 % від суми коштів, що підлягають поверненню.</p>	<p>ЕРПН. За таких обставин ОСП повертає кошти в сумі зменшеній на величину штрафу.</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 зобов'язань щодо повернення коштів.</p> <p>За прострочення зазначеного терміну понад тридцять 30 календарних днів додатково стягується штраф у розмірі 7 % від суми коштів, що підлягають поверненню.</p>	
12.	Додаток 6 до КСП	11.2. Доказом дії форс-мажорних обставин є документи (оригінали), видані Торгово-промисловою палатою України/іншим компетентним органом, установою.	11.2. Доказом дії форс-мажорних обставин є документи (оригінали), видані Торгово-промисловою палатою України/іншим компетентним органом, установою.	11.2. Доказом дії форс-мажорних обставин є документи (оригінали), видані Торгово-промисловою палатою України/іншим компетентним органом, установою.	
13.	Додаток 6 до КСП	Додаток відсутній	Додаток 1 до Типового договору про надання послуг з передачі	Додаток 1 до Типового договору про надання послуг з передачі	Потребує уточнення щодо долучення відомостей про наявність обов'язкових кодів на ринку під час звернення щодо укладення договору, оскільки виникає

			<p>електричної енергії</p> <p>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 (EIC) _____, 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 офіційному сайті ОСП. З дати акцептування цієї заяви Користувач набуває всіх прав та обов'язків за Договором і несе відповідальність за їх невиконання (неналежне виконання) згідно з</p>	<p>електричної енергії</p> <p>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 (EIC-код типу X) _____, ECRB код (унікальний ідентифікатор учасника оптового енергетичного ринку) _____, 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 офіційному сайті ОСП. З дати акцептування цієї заяви Користувач набуває всіх прав та обов'язків за Договором і несе</p>	<p>колізія під час укладення за умови відсутності цих даних. Підстава зміни до ЗУ від 10.06.2023 №3141-IX стаття 8¹.</p> <p>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.</p> <p>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.</p>
--	--	--	---	---	---

		<div>умовами Договору та чинним законодавством України.</div> <div></div> <div></div> <div>(найменування обраного постачальника послуг комерційного обліку)</div> <div>Перелік об'єктів електроенергетики:</div> <table><thead><tr><th>№</th><th>Назва об'єкта електроенергетики (у тому числі черги будівництва, пускового комплексу)</th><th>Місцезнаходження об'єкта електроенергетики (у тому числі черги будівництва, пускового комплексу)</th><th>Потужність згідно ліцензії на право провадження діяльності, кВт</th><th>Встановлена/дозволенна потужність, кВт*</th></tr></thead><tbody><tr><td>1.</td><td></td><td></td><td></td><td></td></tr><tr><td>2.</td><td></td><td></td><td></td><td></td></tr><tr><td>.</td><td></td><td></td><td></td><td></td></tr><tr><td>.</td><td></td><td></td><td></td><td></td></tr><tr><td>.</td><td></td><td></td><td></td><td></td></tr></tbody></table> <div>* - для об'єктів електроенергетики, підключених до мереж ОСП використовуються дані технічних умов на приєднання електроустановок;</div>	№	Назва об'єкта електроенергетики (у тому числі черги будівництва, пускового комплексу)	Місцезнаходження об'єкта електроенергетики (у тому числі черги будівництва, пускового комплексу)	Потужність згідно ліцензії на право провадження діяльності, кВт	Встановлена/дозволенна потужність, кВт*	1.					2.					.					.					.					<div>відповідальність за їх невиконання (неналежне виконання) згідно з умовами Договору та чинним законодавством України.</div> <div></div> <div></div> <div>(найменування обраного постачальника послуг комерційного обліку)</div> <div>Перелік об'єктів електроенергетики:</div> <table><thead><tr><th>№</th><th>Назва об'єкта електроенергетики (у тому числі черги будівництва, пускового комплексу)</th><th>Місцезнаходження об'єкта електроенергетики (у тому числі черги будівництва, пускового комплексу)</th><th>Потужність згідно ліцензії на право провадження діяльності, кВт</th><th>Встановлена/дозволенна потужність, кВт*</th></tr></thead><tbody><tr><td>1.</td><td></td><td></td><td></td><td></td></tr><tr><td>2.</td><td></td><td></td><td></td><td></td></tr><tr><td>.</td><td></td><td></td><td></td><td></td></tr><tr><td>.</td><td></td><td></td><td></td><td></td></tr><tr><td>.</td><td></td><td></td><td></td><td></td></tr></tbody></table> <div>* - для об'єктів електроенергетики, підключених до мереж ОСП</div>	№	Назва об'єкта електроенергетики (у тому числі черги будівництва, пускового комплексу)	Місцезнаходження об'єкта електроенергетики (у тому числі черги будівництва, пускового комплексу)	Потужність згідно ліцензії на право провадження діяльності, кВт	Встановлена/дозволенна потужність, кВт*	1.					2.					.					.					.					
№	Назва об'єкта електроенергетики (у тому числі черги будівництва, пускового комплексу)	Місцезнаходження об'єкта електроенергетики (у тому числі черги будівництва, пускового комплексу)	Потужність згідно ліцензії на право провадження діяльності, кВт	Встановлена/дозволенна потужність, кВт*																																																												
1.																																																																
2.																																																																
.																																																																
.																																																																
.																																																																
№	Назва об'єкта електроенергетики (у тому числі черги будівництва, пускового комплексу)	Місцезнаходження об'єкта електроенергетики (у тому числі черги будівництва, пускового комплексу)	Потужність згідно ліцензії на право провадження діяльності, кВт	Встановлена/дозволенна потужність, кВт*																																																												
1.																																																																
2.																																																																
.																																																																
.																																																																
.																																																																

		<p>- для об'єктів електроенергетики, підключених до мереж ОСР використовуються дані, що містяться в договорі виробника/споживача (в т.ч. ОМСР)/ОУЗЕ про надання послуг з розподілу електричної енергії.</p> <p>До заяви-приєднання додається:</p> <p>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).</p> <p>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).</p> <p>Цією заявою-приєднання Користувач засвідчує вільне волевиявлення щодо приєднання до умов Договору в повному обсязі.</p> <p>Своїм підписом Користувач (уповноважена особа) підтверджує</p>	<p>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>До заяви-приєднання додається:</p> <p>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).</p> <p>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).</p> <p>Цією заявою-приєднання Користувач засвідчує вільне волевиявлення щодо приєднання до умов Договору в повному обсязі.</p>	
--	--	---	--	--

			<p>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.</p> <p>З текстом Договору, Кодексом системи передачі, Кодексом комерційного обліку електричної енергії ознайомлений.</p> <p>Реквізити Користувача:</p> <p>_____</p> <p>Скорочене найменування суб'єкта господарювання:</p> <p>_____</p> <p>_____</p> <p>Місцезнаходження юридичної особи</p>	<p>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.</p> <p>З текстом Договору, Кодексом системи передачі, Кодексом комерційного обліку електричної енергії ознайомлений.</p> <p>Реквізити Користувача:</p> <p>_____</p> <p>Скорочене найменування суб'єкта господарювання:</p> <p>_____</p> <p>_____</p> <p>Місцезнаходження юридичної особи</p>	
--	--	--	--	---	--

			<div><div></div><div></div><div></div><div>Поштова адреса</div><div></div><div>IBAN:</div><div></div><div>В</div><div></div><div>ЄДРПОУ:</div><div></div><div>Індивідуальний податковий номер</div><div></div><div>Телефон загальний:</div><div></div></div>	<div><div></div><div></div><div></div><div>Поштова адреса</div><div></div><div>IBAN:</div><div></div><div>В</div><div></div><div>ЄДРПОУ:</div><div></div><div>Індивідуальний податковий номер</div><div></div><div>Телефон загальний:</div><div></div></div>	
--	--	--	--	--	--

			<div>Телефон для документообігу: <hr/></div> <div>Додаткові телефони (за наявності): <hr/></div> <div>Контактною особи: <hr/></div> <div>Бухгалтерії: <hr/></div> <div>Диспетчерської <hr/></div> <div>Email (загальний): <hr/></div> <div>Email (для документообігу): <hr/></div> <div>Статус платника податку: <hr/><hr/></div>	<div>Телефон для документообігу: <hr/></div> <div>Додаткові телефони (за наявності): <hr/></div> <div>Контактною особи: <hr/></div> <div>Бухгалтерії: <hr/></div> <div>Диспетчерської <hr/></div> <div>Email (загальний): <hr/></div> <div>Email (для документообігу): <hr/></div> <div>Статус платника податку: <hr/><hr/></div>	
--	--	--	---	---	--

			<div><div></div><div></div><div>(підпис уповноваженої особи, печатка у разі наявності)</div><div></div><div>(П.І.Б. уповноваженої особи)</div></div>	<div><div></div><div></div><div>(підпис уповноваженої особи, печатка у разі наявності)</div><div></div><div>(П.І.Б. уповноваженої особи)</div></div>	
--	--	--	--	--	--



вул. С. Петлюри, 25, м. Київ, 01032,
тел.: +38 044 238-38-38, факс: +38 044 238-32-64,
e-mail: nec-kanc@ua.energy, web: ua.energy,
код ЄДРПОУ 00100227



Національна комісія, що здійснює
державне регулювання у сферах
енергетики та комунальних послуг
вул. Сім'ї Бродських, 19, м. Київ, 03057
box@nerc.dov.ua

№ _____
Про зауваження та пропозиції до проекту
постанови НКРЕКП

В доповнення до листа НЕК «УКРЕНЕРГО» від 17.08.2023 № 01/40249, яким направлено пропозиції та зауваження до проекту що має ознаки регуляторного акта, – постанови НКРЕКП «Про затвердження Змін до Кодексу системи передачі» (щодо запровадження публічних договорів приєднання між Користувачами та «НЕК «УКРЕНЕРГО» та зміни порядку розрахунків за послуги з передачі електричної енергії та диспетчерського (оперативно-технологічного) управління), що оприлюднений Національною комісією, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг (далі – НКРЕКП) 02.08.2023, додатково пропонуємо відтермінувати набрання чинності змін до Кодексу системи передачі з 01 січня 2024 року, згідно пропозицій що додаються.

Просимо врахувати їх та розглянути на відкритих обговореннях проекту рішення НКРЕКП.

В електронному вигляді (у форматі.docx) матеріали надані на електронну адресу malytska@nerc.gov.ua.

Додаток: на 4 арк. у 1 прим.

Начальник Департаменту
оперативно-диспетчерської роботи та забезпечення
надійності енергосистеми

Фандуль С.В.



Полякова 238 34 31

ДОКУМЕНТ ПІДПИСАНО КЕП

Сертифікат 3FAA9288358EC00304000000F4502B007C5CB200

Підписувач Фандуль Сергій Володимирович

Дійсний з 13.02.2023 11:07:57 по 13.02.2025 11:07:57

НЕК "Укренерго"



Вих.№ 01/40376

від 17.08.2023


№19472/1-23 від 17.08.2023

Зауваження та пропозиції до проєкту рішення НКРЕКП, що має ознаки регуляторного акта, – постанови НКРЕКП «Про затвердження Змін до Кодексу системи передачі»
(щодо запровадження публічних договорів приєднання між Користувачами та «НЕК «УКРЕНЕРГО» та зміни порядку розрахунків за послуги з передачі електричної енергії та диспетчерського (оперативно-технологічного) управління)

№ з/п	Редакція проєкту рішення НКРЕКП	Зауваження та пропозиції до проєкту рішення НКРЕКП	Обґрунтування
1.	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.	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.	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 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.
2.	3. ОСП та Користувачам системи передачі, які на день набрання чинності цією постановою мають	3. ОСП та Користувачам системи передачі, які на день набрання чинності цією постановою Змін до Кодексу	Враховуючи намір ОСП з 01 січня 2024 приєднатись до багатосторонньої угоди про компенсацію між



ДОКУМЕНТ ПІДПИСАНО КЕП
Сертифікат 3FAA9288358EC00304000000F4502B007C5CB200
Підписувач Фандуль Сергій Володимирович
Дійсний з 13.02.2023 11:07:57 по 13.02.2025 11:07:57

НЕК "Укренерго"

Вих.№ 01/40376
від 17.08.2023

<p>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 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 проекту додаткової угоди про припинення дії договору та заяви-приєднання повернути їх ОСП підписані зі</p>	<p>системи передачі 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 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 але не пізніше 22.12.2023 з дня отримання від ОСП проекту додаткової угоди про припинення дії договору та заяви-приєднання повернути їх ОСП підписані зі свого боку.</p>	<p>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 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>
---	--	---

	свого боку.		
3.	<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>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, набувають чинності з 01.01.2024.</p>	<p>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 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>
4.	<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)</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</p>	

	<p>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>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>	
5.	<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>8. Ця постанова набирає чинності 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, крім пункту 1 цієї постанови, який набирає чинності з 01 січня 2024 року.</p>	<p>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 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.</p>



ПРИКАРПАТТЯ
ОБЛЕНЕРГО

тел.: (0342) 52 05 27
факс: (0342) 53 39 38, (0342) 59 44 51
кол-центр: 0800 50 40 20
kanc@oe.if.ua
oe.if.ua

Приватне акціонерне товариство «Прикарпаттяобленерго»
Україна, 76014, м. Івано-Франківськ, вул. Індустріальна, 34

IBAN №UA023365030000026001300018152
в ТББВ 10008/0143 м. Івано-Франківська
Філії Івано-Франківське обласне
управління АТ "Ощадбанк",
Код 00131564

№ 50014500/158 Дата 17. 08. 2023
На № _____ Дата _____

Голові Національної комісії,
що здійснює державне регулювання
у сферах енергетики та
комунальних послуг
Костянтину УЩАПОВСЬКОМУ

03057, м. Київ,
вул. Сім'ї Бродських, 19

щодо пропозицій до постанови НКРЕКП

Шановний Костянтині Валерійовичу,

АТ «Прикарпаттяобленерго» опрацювало проект змін до проекту рішення НКРЕКП, що має ознаки регуляторного акта, – постанови НКРЕКП «Про затвердження Змін до Кодексу системи передачі».

У відповідності до Порядку проведення відкритого обговорення проектів рішень Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, затвердженого постановою НКРЕКП від 30.06.2017 № 866 надає свої пропозиції, до постанови НКРЕКП «Про затвердження Змін до Кодексу системи передачі».

З повагою

Василь КОСТЮК
Заступник Голови Правління

Виконавець:
Карманський О.В., тел. (0342) 59-41-72

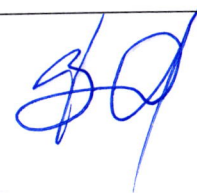
Зауваження та пропозиції
до проєкту рішення, що має ознаки регуляторного акта – постанови НКРЕКП
«Про затвердження Змін до Кодексу системи передачі»

№	Редакція зі змінами	Зауваження та пропозиції до проєкту рішення НКРЕКП	Обґрунтування
XI. Надання послуг з передачі електричної енергії та з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління			
5. Порядок укладення договорів про надання послуг з передачі електричної енергії			
1	<p>5.7. Обсяг послуг з передачі електричної енергії визначається:</p> <p>1) у період до приєднання ОСП до ІТС механізму: для ОСР – на підставі даних щодо обсягів технологічних витрат електричної енергії на її розподіл територією здійснення ліцензованої діяльності, як електричними мережами ОСР, так і електричними мережами інших власників; для електропостачальників – на підставі даних щодо обсягів експорту електричної енергії та обсягів відбору еноживання електричної енергії об'єктами/площадками комерційного обліку споживачів (у тому числі ОМСР) електропостачальника, крім обсягів відбору еноживання електричної енергії об'єктами/площадками комерційного обліку споживачів, оператором системи яких є ОСП;</p> <p>для електропостачальників, які постачають електричну енергію споживачам (у тому числі ОМСР), оператором системи яких є ОСП, та які відповідно до договору електропостачальника про надання послуг з передачі електричної енергії, укладеного відповідно до Правил роздрібного ринку, оплачують послуги з передачі електричної енергії ОСП через електропостачальника, на підставі даних щодо обсягів еноживання електричної енергії цими споживачами електропостачальника (з урахуванням втрат електричної енергії в мережах споживача);</p>	<p>5.7. Обсяг послуг з передачі електричної енергії визначається:</p> <p>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;</p> <p>для електропостачальників – на підставі даних щодо обсягів експорту електричної енергії та обсягів відбору еноживання електричної енергії об'єктами/площадками комерційного обліку споживачів (у тому числі ОМСР) електропостачальника, крім обсягів відбору еноживання електричної енергії об'єктами/площадками комерційного обліку споживачів, оператором системи яких є ОСП;</p> <p>для електропостачальників, які постачають електричну енергію споживачам (у тому числі ОМСР), оператором системи яких є ОСП, та які відповідно до договору електропостачальника про надання послуг з передачі електричної енергії, укладеного відповідно до Правил роздрібного ринку, оплачують послуги з передачі електричної енергії ОСП через електропостачальника, на підставі даних щодо обсягів еноживання електричної енергії цими споживачами</p>	<p>У відповідності до ПРПЕЕ між ОС та власником мереж, мережі якого використовуються для транспортування е.е. до інших споживачів, укладається договір по спільне використання технологічних електричних мереж. Отже, з метою уникнення двозначного трактування пропонуємо доповнити дане визначення.</p>

	<p>.....</p> <p>2) у період після приєднання ОСП до ІТС механізму: для ОСР – на підставі даних щодо обсягів технологічних витрат електричної енергії на її розподіл територією здійснення ліцензованої діяльності, як електричними мережами ОСР, так і електричними мережами інших власників; для електропостачальників – на підставі даних щодо обсягів експорту/імпорту електричної енергії до/з країн периметру та обсягів відбору енергоживання електричної енергії об'єктами/площадками комерційного обліку споживачів (у тому числі ОМСР) електропостачальника, крім обсягів відбору енергоживання електричної енергії об'єктами/площадками комерційного обліку споживачів, оператором системи яких є ОСП; для електропостачальників, які постачають електричну енергію споживачам (у тому числі ОМСР), оператором системи яких є ОСП, та які відповідно до договору електропостачальника про надання послуг з передачі електричної енергії, укладеного відповідно до Правил роздрібного ринку оплачують послуги з передачі електричної енергії ОСП через електропостачальника, на підставі даних щодо обсягів споживання електричної енергії ними споживачами електропостачальника (з урахуванням втрат електричної енергії в мережах споживача);</p> <p>.....</p>	<p>електропостачальника (з урахуванням втрат електричної енергії в мережах споживача);</p> <p>.....</p> <p>2) у період після 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; для електропостачальників – на підставі даних щодо обсягів експорту/імпорту електричної енергії до/з країн периметру та обсягів відбору енергоживання електричної енергії об'єктами/площадками комерційного обліку споживачів (у тому числі ОМСР) електропостачальника, крім обсягів відбору енергоживання електричної енергії об'єктами/площадками комерційного обліку споживачів, оператором системи яких є ОСП; для електропостачальників, які постачають електричну енергію споживачам (у тому числі ОМСР), оператором системи яких є ОСП, та які відповідно до договору електропостачальника про надання послуг з передачі електричної енергії, укладеного відповідно до Правил роздрібного ринку оплачують послуги з передачі електричної енергії ОСП через електропостачальника, на підставі даних щодо обсягів споживання електричної енергії ними споживачами електропостачальника (з урахуванням втрат електричної енергії в мережах споживача);</p> <p>.....</p>	<p>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.</p>
--	--	--	--

5. Порядок укладення договорів про надання послуг з передачі електричної енергії			
2	<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), обсяг експорту та/або імпорту електричної енергії;</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 для господарчих потреб ОСР;</p> <p>.....</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), обсяг експорту та/або імпорту електричної енергії;</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 для господарчих потреб ОСР;</p> <p>.....</p>	<p>У відповідності до ПРПЕЕ між ОС та власником мереж, мережі якого використовуються для транспортування е.е. до інших споживачів, укладається договір по спільне використання технологічних електричних мереж. Отже, з метою уникнення двозначного трактування пропонуємо доповнити дане визначення.</p>

Заступник директора технічного



Віктор ГОРАЛЬ





Від _____ № _____
На № _____ від _____

Національна комісія, що здійснює
державне регулювання у сферах
енергетики та комунальних послуг

*Щодо пропозицій до проекту постанови
«Про затвердження Змін до Кодексу
системи передачі»*

Приватне акціонерне товариство «Укргідроенерго» (далі – Товариство) опрацювало проект постанови, що має ознаки регуляторного акта – «Про затвердження Змін до Кодексу системи передачі» (далі – Проект постанови), оприлюднений 02.08.2023 на сайті Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, та надає у Додатку свої зауваження та пропозиції до нього.

Повідомляємо, що фахівці Товариства готові долучитись до відкритого обговорення НКРЕКП зведених пропозицій та зауважень до Проекту постанови, що надійшли від інших учасників ринку, в тому числі надісланих ПрАТ «Укргідроенерго» пропозицій.

У зв'язку з воєнним станом, введеним в Україні з 24 лютого 2022 року згідно з Указом Президента України «Про введення воєнного стану в Україні» від 24 лютого 2022 року № 64/2022 та продовженням його дії, реорганізацією робочого процесу у всіх сферах діяльності в державі та з метою оперативного опрацювання, пропозиції до Проекту постанови були надіслані в електронному вигляді у форматі «.docx» на електронні адреси: malyska@nerc.gov.ua, box@nerc.gov.ua.

Додаток: Пропозиції до проекту рішення, що має ознаки регуляторного акта – постанови НКРЕКП «Про затвердження Змін до Кодексу системи передачі» на 19 арк.

Заступник генерального директора
з комерційної діяльності

Богдан СУХЕЦЬКИЙ

Олександр Гречко +380 (4596) 58 843



ДОКУМЕНТ СЕД ПрАТ "Укргідроенерго"
№ 20-10/3128 від 17.08.2023
Підписувач: Сухецький Богдан Леонідович
Сертифікат: 58E2D9E7F900307B04000005B342E0082889E00
Дійсний з 17.01.2022 по 17.01.2024

№19424/1-23 від 17.08.2023

ПРОПОЗИЦІЇ

до проєкту рішення, що має ознаки регуляторного акта – постанови НКРЕКП «Про затвердження Змін до Кодексу системи передачі»

Редакція проєкту рішення НКРЕКП	Зауваження та пропозиції ПрАТ «Укргідроенерго» до проєкту рішення НКРЕКП	Обґрунтування
III. Умови та порядок приєднання до системи передачі, технічні вимоги до електроустановок об'єктів електроенергетики		
7.11. Оформлення меж балансової належності		
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 у таблицю щодо розподілу відповідальності і експлуатаційні схеми шляхом укладення додаткової угоди до внесення змін до договору про надання послуг з передачі диспетчерського (оперативно-технологічного) управління.	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 у таблицю щодо розподілу відповідальності і експлуатаційні схеми шляхом внесення змін у відповідний додаток до договору про надання послуг з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління.	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. В іншому випадку, така зміна потребуватиме окремого рішення Регулятора та проведення відповідної регуляторної процедури.
XI. Надання послуг з передачі електричної енергії та з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління		
5. Порядок укладення договорів про надання послуг з передачі електричної енергії		
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. 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. У випадку постачання електричної енергії	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. 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. У випадку постачання електричної енергії	

<p>електропостачальником споживачу (у тому числі ОМСП та/або виробнику, та/або ОУЗЕ), 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>Зі споживачем електричної енергії (у т.ч. ОМСП), який має намір купувати електричну енергію для власного споживання за двосторонніми договорами та на організованих сегментах ринку, у разі якщо для нього оператором системи є 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>електропостачальником споживачу (у тому числі ОМСП та/або виробнику, та/або ОУЗЕ), 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>Зі споживачем електричної енергії (у т.ч. ОМСП), який має намір купувати електричну енергію для власного споживання за двосторонніми договорами та на організованих сегментах ринку, у разі якщо для нього оператором системи є 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 є додатком до Правил роздрібного ринку електричної енергії.</p>	<p>Відповідно до п. 1.2.4. гл. 1.2. розд. I Правил роздрібного ринку електричної енергії:</p> <p>Точка розподілу (передачі) електричної енергії споживачу установлюється на межі балансової належності його електроустановок та зазначається в договорі споживача про надання <u>послуг з розподілу (передачі) електричної енергії з оператором системи</u>.</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 <u>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</u>.</p>
<p>5.5. Договір про надання послуг з передачі електричної енергії є публічним договором приєднання та укладається за на основі типовою типового формою договору, яка затверджується Регулятором що є додатком 6 до цього Кодексу.</p> <p>...</p> <p>ОСП зобов'язаний на своєму офіційному</p>	<p>5.5. Договір про надання послуг з передачі електричної енергії є публічним договором приєднання та укладається за на основі типовою 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>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 <u>на підставі договорів, укладених на основі типових договорів про надання послуг з передачі електричної енергії та про надання послуг з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління</u>.</p>

<p>вебсайті розмістити редакцію договору про надання послуг з передачі електричної енергії та роз'яснення щодо укладення та приєднання Користувача до договору про надання послуг з передачі електричної енергії.</p>	<p>ОСП зобов'язаний на своєму офіційному вебсайті розмістити актуальну редакцію договору про надання послуг з передачі електричної енергії та роз'яснення щодо укладення та приєднання Користувача до договору про надання послуг з передачі електричної енергії.</p> <p>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><u>Типові договори про надання послуг з передачі електричної енергії та про надання послуг з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління затверджуються Регулятором.</u></p> <p>Редакційні правка та пропозиція, з метою забезпечення обізнаності Користувачів з актуальною редакцією договору.</p>
<p>5.7. Обсяг послуг з передачі електричної енергії визначається:</p> <p>1) у період до приєднання ОСП до ІТС механізму:</p> <p>для ОСП – на підставі даних щодо обсягів технологічних витрат електричної енергії на її розподіл територією здійснення ліцензованої діяльності, як електричними мережами ОСП, так і електричними мережами інших власників;</p> <p>для електропостачальників – на підставі даних щодо обсягів експорту електричної енергії та обсягів відбору енеживання електричної енергії об'єктами/площадками комерційного обліку споживачів (у тому числі ОМСП) електропостачальника, крім обсягів відбору енеживання електричної енергії об'єктами/площадками комерційного обліку споживачів, оператором системи яких є ОСП;</p> <p>для електропостачальників, які постачають електричну енергію споживачам (у тому числі ОМСП), оператором системи яких є ОСП, та які відповідно до договору</p>	<p>5.7. Обсяг послуг з передачі електричної енергії визначається:</p> <p>1) у період до приєднання ОСП до ІТС механізму:</p> <p>для ОСП – на підставі даних щодо обсягів технологічних витрат електричної енергії на її розподіл територією здійснення ліцензованої діяльності, як електричними мережами ОСП, так і електричними мережами інших власників;</p> <p>для електропостачальників – на підставі даних щодо обсягів експорту електричної енергії та обсягів відбору енеживання електричної енергії об'єктами/площадками комерційного обліку споживачів (у тому числі ОМСП) електропостачальника, крім обсягів відбору енеживання електричної енергії об'єктами/площадками комерційного обліку споживачів, оператором системи яких є ОСП;</p> <p>для електропостачальників, які постачають електричну енергію споживачам (у тому числі ОМСП), оператором системи яких є ОСП, та які відповідно до договору</p>	

~~електропостачальника про надання послуг з передачі електричної енергії, укладеного відповідно до Правил роздрібного ринку, оплачують послуги з передачі електричної енергії ОСП через електропостачальника, на підставі даних щодо обсягів споживання електричної енергії цими споживачами електропостачальника (з урахуванням втрат електричної енергії в мережах споживача);~~

для споживачів електричної енергії (у тому числі ОМСП), які купують електричну енергію для власного споживання за двосторонніми договорами та на організованих сегментах ринку, незалежно від точки приєднання – на підставі даних щодо обсягів **відбору** споживання електричної енергії **об’єктами/площадками комерційного обліку** цихми споживачівми (з урахуванням втрат електричної енергії в мережах споживача у тому числі ОМСП);

~~для споживачів електричної енергії (у тому числі ОМСП), оператором системи яких є ОСП, які купують електричну енергію в електропостачальника за Правилами роздрібного ринку та відповідно до договору споживача про надання послуг з передачі електричної енергії самоостійно (напрямку) оплачують послуги з передачі електричної енергії ОСП, на підставі даних щодо обсягів споживання електричної енергії цими споживачами по точках приєднання, по яких оператором системи є ОСП (з урахуванням втрат електричної енергії в мережах споживача);~~

~~електропостачальника про надання послуг з передачі електричної енергії, укладеного відповідно до Правил роздрібного ринку, оплачують послуги з передачі електричної енергії ОСП через електропостачальника, на підставі даних щодо обсягів споживання електричної енергії цими споживачами електропостачальника (з урахуванням втрат електричної енергії в мережах споживача);~~

для споживачів електричної енергії (у тому числі ОМСП), які купують електричну енергію для власного споживання за двосторонніми договорами та на організованих сегментах ринку, незалежно від точки приєднання – на підставі даних щодо обсягів **відбору** споживання електричної енергії **об’єктами/площадками комерційного обліку** цихми споживачівми (з урахуванням втрат електричної енергії в мережах споживача у тому числі ОМСП);

~~для споживачів електричної енергії (у тому числі ОМСП), оператором системи яких є ОСП, які купують електричну енергію в електропостачальника за Правилами роздрібного ринку та відповідно до договору споживача про надання послуг з передачі електричної енергії самоостійно (напрямку) оплачують послуги з передачі електричної енергії ОСП, на підставі даних щодо обсягів споживання електричної енергії цими споживачами по точках приєднання, по яких оператором системи є ОСП (з урахуванням втрат електричної енергії в мережах споживача);~~

<p>для виробників електричної енергії – на підставі даних щодо обсягів експорту електричної енергії 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 або власного споживання, у тому числі для забезпечення роботи насосних модулів;</p> <p>для трейдерів – на підставі даних щодо обсягів експорту електричної енергії;</p> <p>для ОУЗЕ - на підставі даних щодо обсягів, що дорівнюють абсолютній величині різниці між місячним відпуском відбором та місячним відбором відпуском електричної енергії УЗЕ і, у разі здійснення експорту електричної енергії, обсягів експорту електричної енергії.</p> <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 затвердженого Правилами ринку, що агреговані за кожен календарний день.</p> <p>2) у період після приєднання ОСП до ІТС механізму:</p> <p>для ОСР – на підставі даних щодо обсягів технологічних витрат електричної енергії на її розподіл територією здійснення ліцензованої діяльності, як електричними мережами ОСР,</p>	<p>для виробників електричної енергії – на підставі даних щодо обсягів експорту електричної енергії 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, у тому числі зокрема для забезпечення роботи насосних модулів;</p> <p>для трейдерів – на підставі даних щодо обсягів експорту електричної енергії;</p> <p>для ОУЗЕ – на підставі даних щодо обсягів, що дорівнюють абсолютній величині різниці між місячним відпуском відбором та місячним відбором відпуском електричної енергії УЗЕ і, у разі здійснення експорту електричної енергії, обсягів експорту електричної енергії.</p> <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 затвердженого Правилами ринку, що агреговані за кожен календарний день.</p> <p>2) у період після приєднання ОСП до ІТС механізму:</p> <p>для ОСР – на підставі даних щодо обсягів технологічних витрат електричної енергії на її розподіл територією здійснення ліцензованої діяльності, як електричними мережами ОСР,</p>	<p>Виробники електричної енергії для власних потреб в «години генерації» використовують електричну енергію власного виробництва.</p> <p>При цьому, використовують власні технологічні мережі та не використовують мережі ОСР та ОСП.</p> <p>Ураховуючи зазначене, у виробників відсутня підстава в «години генерації» платити ОСП за послугу з передачі е/е.</p>
--	--	--

<p>так і електричними мережами інших власників;</p> <p>для електропостачальників – на підставі даних щодо обсягів експорту/імпорту електричної енергії до/з країн периметру та обсягів відбору енергії електричної енергії об'єктами/площадками комерційного обліку споживачів (у тому числі ОМСП) електропостачальника, крім обсягів відбору енергії електричної енергії об'єктами/площадками комерційного обліку споживачів, оператором системи яких є ОСП;</p> <p>для електропостачальників, які постачають електричну енергію споживачам (у тому числі ОМСП), оператором системи яких є ОСП, та які відповідно до договору електропостачальника про надання послуг з передачі електричної енергії, укладеного відповідно до Правил роздрібного ринку оплачують послуги з передачі електричної енергії ОСП через електропостачальника, на підставі даних щодо обсягів споживання електричної енергії цими споживачами електропостачальника (з урахуванням втрат електричної енергії в мережах споживача);</p> <p>для споживачів електричної енергії (у тому числі ОМСП), які купують електричну енергію для власного споживання за двосторонніми договорами та на організованих сегментах ринку, незалежно від точки приєднання – на підставі даних щодо обсягів відбору енергії електричної енергії</p>	<p>так і електричними мережами інших власників;</p> <p>для електропостачальників – на підставі даних щодо обсягів експорту/імпорту електричної енергії до/з країн периметру та обсягів відбору енергії електричної енергії об'єктами/площадками комерційного обліку споживачів (у тому числі ОМСП) електропостачальника, крім обсягів відбору енергії електричної енергії об'єктами/площадками комерційного обліку споживачів, оператором системи яких є ОСП;</p> <p>для електропостачальників, які постачають електричну енергію споживачам (у тому числі ОМСП), оператором системи яких є ОСП, та які відповідно до договору електропостачальника про надання послуг з передачі електричної енергії, укладеного відповідно до Правил роздрібного ринку оплачують послуги з передачі електричної енергії ОСП через електропостачальника, на підставі даних щодо обсягів споживання електричної енергії цими споживачами електропостачальника (з урахуванням втрат електричної енергії в мережах споживача);</p> <p>для споживачів електричної енергії (у тому числі ОМСП), які купують електричну енергію для власного споживання за двосторонніми договорами та на організованих сегментах ринку, незалежно від точки приєднання – на підставі даних щодо обсягів відбору енергії електричної енергії</p>	
--	--	--

об'єктами/площадками комерційного обліку цихми споживачівми (з урахуванням втрат електричної енергії в мережах споживача у тому числі ОМСП);

~~для споживачів електричної енергії (у тому числі ОМСП), оператором системи яких є ОСП, які купують електричну енергію в електропостачальника за Правилами роздрібного ринку та відповідно до договору споживача про надання послуг з передачі електричної енергії самостійно (напрямую) оплачують послуги з передачі електричної енергії ОСП, на підставі даних щодо обсягів споживання електричної енергії цими споживачами по точках присіднання, по яких оператором системи є ОСП (з урахуванням втрат електричної енергії в мережах споживача);~~

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 або власного споживання, у тому числі для забезпечення роботи насосних модулів;

для трейдерів – на підставі даних щодо обсягів експорту/імпорту електричної енергії до/з країн периметру;

об'єктами/площадками комерційного обліку цихми споживачівми (з урахуванням втрат електричної енергії в мережах споживача у тому числі ОМСП);

~~для споживачів електричної енергії (у тому числі ОМСП), оператором системи яких є ОСП, які купують електричну енергію в електропостачальника за Правилами роздрібного ринку та відповідно до договору споживача про надання послуг з передачі електричної енергії самостійно (напрямую) оплачують послуги з передачі електричної енергії ОСП, на підставі даних щодо обсягів споживання електричної енергії цими споживачами по точках присіднання, по яких оператором системи є ОСП (з урахуванням втрат електричної енергії в мережах споживача);~~

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;

для трейдерів – на підставі даних щодо обсягів експорту/імпорту електричної енергії до/з країн периметру;

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.

<p>для ОУЗЕ – на підставі даних щодо обсягів, що дорівнюють абсолютній величині різниці між місячним відпуском відбором та місячним відбором 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 Адміністратора 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>для ОУЗЕ – на підставі даних щодо обсягів, що дорівнюють абсолютній величині різниці між місячним відпуском відбором та місячним відбором 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 Адміністратора 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>6. Порядок укладення договорів</p> <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.</p> <p>...</p> <p>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</p>	<p>про надання послуг з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління</p> <p>6.4. Договір про надання послуг з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління є публічним договором приєднання та укладається на основі на підставі типової форми договору, який затверджується Регулятором, який що затверджується Регулятором, та є додатком 5 до цього Кодексу.</p> <p>...</p> <p>ОСП зобов'язаний на своєму офіційному вебсайті оприлюднити актуальну редакцію договору про надання послуг з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління та роз'яснення</p>	<p>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 <u>на підставі договорів, укладених на основі типових договорів про надання послуг з передачі електричної енергії та про надання послуг з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління.</u></p> <p><u>Типові договори про надання послуг з передачі електричної енергії та про надання послуг з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління затверджуються</u></p>

<p>Користувача до договору про надання послуг з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління.</p>	<p>щодо укладення та приєднання Користувача до договору про надання послуг з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління.</p> <p>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.</p>	<p><u>Регулятором.</u></p> <p>Редакційні правка та пропозиція, з метою забезпечення обізнаності Користувачів з актуальною редакцією договору.</p>
<p align="center">Додаток 5 до Кодексу системи передачі</p>		
<p align="center">Типовий договір про надання послуг з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління</p>		
<p>2.1. ... За цим Договором ОСП зобов'язується надавати 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 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>2.1.... За цим Договором ОСП зобов'язується надавати 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 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>Редакційна правка</p>
<p>23.7. Користувач здійснює розрахунок з ОСП за фактичний обсяг послуг з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління до 15 числа місяця наступного за розрахунковим (включно), на підставі рахунків, актів надання Послуги, наданих Виконавцем ОСП, або самостійно сформованих в електронному вигляді за допомогою «Системи управління ринком» (далі – СУР), або</p>	<p>23.7. Користувач здійснює розрахунок з ОСП за фактичний обсяг послуг з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління до 15 числа місяця наступного за розрахунковим (включно), на підставі рахунків, актів надання Послуги, наданих Виконавцем ОСП, або самостійно сформованих в електронному вигляді за допомогою «Системи управління ринком» (далі – СУР), або</p>	

<p>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), на підставі даних, що надаються Адміністратором комерційного обліку (далі – АКО). Акти прийняття передачі 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 уточненими наступною версією даних наступною версією даних ми комерційного обліку, що надається АКО протягом 10 календарних днів з дати проведення процесу врегулювання в «Системі управління ринком» ЄУР, 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</p>	<p>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>Вартість фактично наданої Послуги за розрахунковий період визначається до 10 числа місяця, наступного за розрахунковим (включно); на підставі даних, що надаються Адміністратором комерційного обліку (далі – АКО). Акти прийняття передачі 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 уточненими наступною версією даних наступною версією даних ми комерційного обліку, що надається АКО протягом 10 календарних днів з дати проведення процесу врегулювання в «Системі управління ринком» ЄУР, що здійснюється на вимогу та в терміни, передбачені Правилами ринку.</p> <p>Оплату вартості Послуги, після коригування обсягів та вартості Послуг, Користувач на підставі виставлених рахунків здійснює до 15 числа місяця, наступного за місяцем, у якому</p>	<p>Редакційна правка</p> <p>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.</p>
---	---	--

<p>акту надання Послуги (включно).</p> <p>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 Акту надання Послуги та/або акту коригування до актів надання Послуги в паперовому вигляді, підписані власноручним підписом зі своєї сторони.</p>	<p>отримано акт коригування до акту надання Послуги (включно).</p> <p>Акти надання Послуги та акти коригування до актів надання Послуги та рахунки у відповідному розрахунковому періоді Виконавець 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 «р7s» 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.</p>	<p>Редакційна правка</p>
<p>2.3.9. За відсутності заборгованості надлишок коштів, що надійшли протягом розрахункового періоду, зараховується в рахунок оплати наступного розрахункового періоду. Надлишок коштів може бути повернутий за заявою Користувача протягом 5 банківських днів з дня отримання заяви. За наявності заборгованості кошти зараховуються першочергово в оплату заборгованості минулих періодів з найдавнішим терміном її виникнення (за цим договором). При повній сплаті заборгованості минулих періодів надлишок коштів зараховується в оплату пені та штрафних санкцій, за наявності письмової згоди Користувача.</p>	<p>2.3.9. За відсутності заборгованості надлишок коштів, що надійшли протягом розрахункового періоду, зараховується в рахунок оплати наступного розрахункового періоду. Надлишок коштів може бути повернутий за заявою Користувача протягом 5 банківських днів з дня отримання заяви. За наявності заборгованості кошти зараховуються першочергово в оплату заборгованості минулих періодів з найдавнішим терміном її виникнення (за цим договором). При повній сплаті заборгованості минулих періодів надлишок коштів зараховується в оплату пені та наступних розрахункових періодів (у випадку відсутності заяви Користувача про</p>	<p>Редакційна правка, запропоноване формулювання є некоректним, оскільки штрафна санкція включає в собі пеню та штраф, тобто поняття «штрафна санкція» є більш</p>

<p>У разі, якщо фактичний обсяг оплати Користувачем Послуг 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 Послуг 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>повернення надлишку коштів) та/або нарахованих ОСП штрафних санкцій (за наявності письмової заяви Користувача).</p> <p>У разі, якщо фактичний обсяг оплати Користувачем Послуг 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 Послуг 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, 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>ширшим.</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>23.10. 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>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>Редакційна правка, запропоноване формулювання є некоректним, оскільки штрафна санкція включає в собі пеню та штраф, тобто поняття «штрафна санкція» є більш ширшим.</p> <p>Також пропонується розглянути питання щодо перенесення до розділу 7 «Відповідальність Сторін та вирішення спорів»</p>

		Типового договору про надання послуг з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління.
4.1. Обов'язки ОСП: 4.1.15. Складати та передавати Користувачу акти про надання Послуг. 4.1.16. Здійснювати розрахунки за надані Послуги.	4.1. Обов'язки ОСП: 4.1.15. Своєчасно складати та передавати Користувачу акти про надання Послуг. 4.1.16. Своєчасно здійснювати розрахунки за надані Послуги.	Уточнююча правка, яка забезпечує дотримання прав Користувача, та корелюється з обов'язками Користувача.
34.4.1. Отримати відшкодування збитків за надання Послуг, якщо внаслідок рішення оператора системи передачі (ОСП), Виконавця щодо зміни графіка виведення з роботи обладнання та за відсутності відповідних письмових пояснень буде завдано будь-яких збитків.	34.4.1. Отримати від ОСП відшкодування збитків за надання Послуг, якщо внаслідок рішення оператора системи передачі (ОСП), Виконавця щодо зміни графіка виведення з роботи обладнання та за відсутності відповідних письмових пояснень буде завдано будь-яких збитків Користувачу.	Редакційне уточнення
56.4. Голова включає до складу двосторонньої комісії представників оператора системи передачі (ОСП), Виконавця. Повідомлення про долучення до складу комісії разом із програмою проведення розслідування направляється факсограмою або електронною поштою на адресу оператора системи передачі (ОСП), Виконавця.	6.4. Голова включає до складу двосторонньої комісії представників оператора системи передачі (ОСП), Виконавця. Повідомлення про долучення до складу комісії разом із програмою проведення розслідування направляється факсограмою або електронною поштою на адресу оператора системи передачі (ОСП), Виконавця.	Пропонуємо виключити для належного повідомлення представників, оскільки наразі факсом майже ніхто не користується.
7.1. ... Пеня нараховується до повного виконання Користувачем своїх зобов'язань щодо оплати заборгованості.	7.1. ... Пеня нараховується до повного виконання Користувачем своїх зобов'язань щодо оплати заборгованості, з урахуванням вимог Господарського кодексу України.	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).
67.10. 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	67.10. 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	Пропонується виключити п. 7.10., оскільки встановлення додаткових штрафних санкцій створює зайве фінансове навантаження на учасників ринку.

натурі, крім випадку, коли управнена Сторона відмовилася від прийняття виконання зобов'язання.	натурі, крім випадку, коли управнена Сторона відмовилася від прийняття виконання зобов'язання.	
78.4. Доказом дії форс-мажорних обставин є документи (оригінали), видані Торгово-промисловою палатою України.	8.4. Доказом дії форс-мажорних обставин є документи (оригінали), видані Торгово-промисловою палатою України /регіональними ТПП/іншим компетентним органом, установою.	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>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>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 «p7s».</p>	Уточнення, яке забезпечить належне інформування Користувача щодо змін, які внесені у договір, та забезпечення його права щодо розірвання такого договору.
Додаток 6 до Кодексу системи передачі		
Типовий договір про надання послуг з передачі електричної енергії		
42.1. 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.	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.	Редакційна правка.
6.54. Користувач здійснює розрахунок за фактичний обсяг Послуги до 15 числа місяця наступного за розрахунковим (включно), на підставі рахунків, актів надання приймання-	6.54. Користувач здійснює розрахунок за фактичний обсяг Послуги до 15 числа місяця наступного за розрахунковим (включно), на підставі рахунків, актів надання приймання-	

~~передачі~~ Послуги, наданих ~~Виконавцем~~ **ОСП**, або ~~самостійно сформованих в електронному вигляді за допомогою «Системи управління ринком» (далі – СУР);~~ або отриманих за допомогою сервісу електронного документообігу (далі - Сервіс) (автоматизована система, яка забезпечує функціонування електронного документообігу), з використанням у порядку, визначеному законодавством, електронного підпису ~~тієї~~ особи, уповноваженої на підписання документів в електронному вигляді.

Вартість наданої Послуги за розрахунковий період визначається до 10 числа місяця, наступного за розрахунковим (включно), ~~на підставі даних, що надаються Адміністратором комерційного обліку (далі – АКО).~~ Акти приймання-передачі Послуги направляються Користувачу до 12 числа місяця, наступного за розрахунковим (включно).

Коригування обсягів та вартості наданої Послуги відповідного розрахункового періоду здійснюється за ~~уточненими наступною версією даних даними~~ **наступною версією даних** комерційного обліку, що надаються АКО протягом 10 календарних днів з дати проведення процесу врегулювання в Системі управління ринком **СУР**, що здійснюється на вимогу та в терміни, передбачені Правилами ринку.

Оплату вартості Послуги, після коригування

~~передачі~~ Послуги, наданих ~~Виконавцем~~ **ОСП**, або ~~самостійно сформованих в електронному вигляді за допомогою «Системи управління ринком» (далі – СУР);~~ 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.**

Вартість наданої Послуги за розрахунковий період визначається до 10 числа місяця, наступного за розрахунковим (включно), ~~на підставі даних, що надаються Адміністратором комерційного обліку (далі – АКО).~~ Акти приймання-передачі Послуги направляються Користувачу до 12 числа місяця, наступного за розрахунковим (включно).

Коригування обсягів та вартості наданої Послуги відповідного розрахункового періоду здійснюється за ~~уточненими наступною версією даних даними~~ **наступною версією даних** комерційного обліку, що надаються АКО протягом 10 календарних днів з дати проведення процесу врегулювання в Системі управління ринком **СУР**, що здійснюється на вимогу та в терміни, передбачені Правилами ринку.

Редакційна правка

<p>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 Користувачу два примірники Акту приймання-передачі Послуги та/або акту 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 трьох 3 робочих днів з дня їх отримання Користувачем та повертає їх ОСП.</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>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 акту 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 трьох 3 робочих днів з дня їх отримання Користувачем та повертає їх ОСП.</p>	<p>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.</p> <p>Редакційна правка</p>
<p>6.6. ...</p> <p>Пеня нараховується до повного виконання Користувачем своїх зобов'язань щодо оплати заборгованості.</p> <p>...</p>	<p>6.6. ...</p> <p>Пеня нараховується до повного виконання Користувачем своїх зобов'язань щодо оплати заборгованості, з урахуванням вимог Господарського кодексу України.</p> <p>...</p>	<p>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).</p>

<p>У разі якщо фактичний обсяг оплати Користувачем Послуги перевищує суму, зазначену нарахованої вартості послуг по цьому договору в акті приймання-передачі Послуги, ОСП (за заявою Користувача) протягом 5 банківських 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>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.</p>	<p>У разі якщо фактичний обсяг оплати Користувачем Послуги перевищує суму, зазначену нарахованої вартості послуг по цьому договору в акті приймання-передачі Послуги, ОСП (за заявою Користувача) протягом 5 банківських 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 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>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, з урахуванням вимог Господарського кодексу України.</p>	<p>Редакційна правка, запропоноване формулювання є некоректним, оскільки штрафна санкція включає в собі пеню та штраф, тобто поняття «штрафна санкція» є більш ширшим.</p> <p>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).</p>
<p>6.9. Оплата вартості нарахованих штрафних санкцій та/або пені здійснюється</p>	<p>6.9. Оплата вартості нарахованих штрафних санкцій та/або пені здійснюється</p>	<p>Редакційна правка, запропоноване формулювання є некоректним, оскільки</p>

<p>на поточний рахунок ОСП, що зазначається в рахунку до сплати. За дату оплати рахунку приймається дата зарахування коштів на поточний рахунок ОСП</p>	<p>на поточний рахунок ОСП, що зазначається в рахунку до сплати. За дату оплати рахунку приймається дата зарахування коштів на поточний рахунок ОСП.</p>	<p>штрафна санкція включає в собі пеню та штраф, тобто поняття «штрафна санкція» є більш ширшим.</p>
<p>11.2. Доказом дії форс-мажорних обставин є документи (оригінали), видані Торгово-промисловою палатою України/іншим компетентним органом, установою.</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>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>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 чинності відповідними нормативно-правовими актами.</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>Уточнення, яке забезпечить належне інформування Користувача щодо змін, які внесені у договір, та забезпечення його права щодо розірвання такого договору.</p>
<p>15.2. 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>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.</p>	<p>Редакційні правка, з метою забезпечення обізнаності Користувачів з актуальною редакцією договору.</p>

до постанови НКРЕКП _____ № _____	
Заява-приєднання до договору надання послуг з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління	
Звертаємо увагу, що Заява-приєднання до договору надання послуг з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління, яка є додатком 1 до постанови НКРЕКП, містить різне змістовне наповнення із Заявою-приєднанням, яка є додатком 1 до Типового договору про надання послуг з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління.	
На наш погляд, форми заяв-приєднань потребують редакційного доопрацювання з метою їх узгодження, оскільки у іншому випадку такий підхід викличе складності у правозастосуванні.	
Додаток 1 до постанови НКРЕКП _____ № _____	
Заява-приєднання до договору про надання послуг з передачі електричної енергії	
Аналогічне зауваження стосується і заяви-приєднання до договору про надання послуг з передачі електричної енергії.	
На наш погляд, форми заяв-приєднань потребують редакційного доопрацювання з метою їх узгодження, оскільки у іншому випадку такий підхід викличе складності у правозастосуванні.	

№ 923 від 14.08.23

На № _____ від _____

**Національна комісія, що здійснює
державне регулювання у сферах
енергетики та комунальних послуг**

Товариство з обмеженою відповідальністю «Д.ТРЕЙДІНГ» опрацювало оприлюднений на офіційному веб-сайті Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг проект постанови НКРЕКП «Про затвердження Змін до Кодексу системи передачі», та надає зауваження та пропозиції до нього.

Просимо врахувати пропозиції ТОВ «Д.ТРЕЙДІНГ» під час підготовки остаточної редакції зазначеного проекту.

Додаток: на 34 арк. в 1 прим.

Представник за довіреністю



Олег Бова



Зауваження та пропозиції
до проекту постанови НКРЕКП «Про затвердження Змін до Кодексу системи передачі»

Редакція проекту постанови НКРЕКП	Зауваження та пропозиції до проекту постанови НКРЕКП	Обґрунтування
<p>пункт 5.3 глави 5 розділу XI</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; трейдером; споживачем електричної енергії (у тому числі ОМСР), який має намір купувати електричну енергію для власного споживання за двосторонніми договорами та на організованих сегментах ринку незалежно від точки приєднання; виробником електричної енергії; ОУЗЕ.</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, сукупно за всіма видами діяльності</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; трейдером; споживачем електричної енергії (у тому числі ОМСР), який має намір купувати електричну енергію для власного споживання за двосторонніми договорами та на організованих сегментах ринку незалежно від точки приєднання; виробником електричної енергії; ОУЗЕ.</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>Між ОСП та Користувачем, який є (або планує стати) учасником ринку електричної енергії, укладається один Договір про надання послуг з передачі електричної енергії, який є додатком 6 до цього Кодексу, сукупно за всіма видами</p>	<p>Щодо «безперервності послуг»</p> <p>Незрозуміла необхідність дублювання положень п.201.4 ст.201 Податкового кодексу України (далі – ПК України) в положення підзаконних нормативно-правових актів на ринку е/е.</p> <p>Наявні положення ПК України дають всі права ОСП як постачальнику послуг з передачі е/е / диспетчерського (оперативно-технологічного) управління складати зведену податкову накладну за наслідком надання відповідних послуг.</p> <p>В той же час, дублювання виокремлених з контексту положень ПК України в положення галузевих підзаконних нормативно-правових актів на ринку е/е створить неузгодженість між положеннями податкового законодавства та положеннями, в даному випадку КСП.</p> <p>Так, якщо в п.201.4 ст.201 ПК України підставою для складення постачальником товарів або послуг зведеної податкової накладної є ритмічний або безперервний характер</p>

<p>цього Користувача на ринку електричної енергії.</p> <p>Відносини між ОСП та споживачами (у тому числі ОМСП), які купують електричну енергію в електропостачальника за Правилами роздрібного ринку електричної енергії та для яких оператором системи є ОСП, регулюються цим Кодексом, Правилами роздрібного ринку електричної енергії та укладеними між ними договорами відповідно до Правил роздрібного ринку електричної енергії.</p>	<p>діяльності цього Користувача на ринку електричної енергії.</p> <p>Відносини між ОСП та споживачами (у тому числі ОМСП), які купують електричну енергію в електропостачальника за Правилами роздрібного ринку електричної енергії та для яких оператором системи є ОСП, регулюються цим Кодексом, Правилами роздрібного ринку електричної енергії та укладеними між ними договорами відповідно до Правил роздрібного ринку електричної енергії.</p>	<p>надання послуг/ постачання товарів (тобто 2 критерії), то з 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: <u>«безперервний характер», упускаючи при цьому «ритмічний характер».</u></p> <p>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 пропонованих положень.</p> <hr/> <p>Більше того, 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).</p>
--	---	--

Так, відповідно до ЗУ «Про ринок е/е» **передача електричної енергії** (далі - передача) - транспортування електричної енергії електричними мережами оператора системи передачі від електричних станцій до пунктів підключення систем розподілу та електроустановок споживання (не включаючи постачання електричної енергії), а також міждержавними лініями.

Оскільки поняття безперервно в законодавстві не визначено, виходячи із тлумачень Академічного тлумачного словника «безперервно» - це весь час, не припиняючись.

Тобто за логікою ОСП останній безперервно транспортує е/е електричними мережами ОСП для користувача послуг, чого фактично не відбувається.

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.

		<p>Вказана невідповідність обґрунтовується наступним:</p> <ul style="list-style-type: none"> - 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>Твердження ОСП про недоцільність виключення трейдера із переліку учасників, яким ОСП надає послуги з передачі е/е на підставі Договору, оскільки це зумовить обставини за яких у чинного учасника ринку (трейдера який набуде статусу учасника ринку в період до 01.01.2024 або з яким на виконання цієї норми НЕК має розірвати чинні договори з передачі) не буде укладений договір за яким мають бути проведені нарахування послуги з передачі у випадку здійснення експорту та/або імпорту до/з країн периметру, не може братись до уваги.</p> <p>При прийнятті НПА орган державної влади (в нашому випадку НКРЕКП) керується не доцільністю, а виключно</p>
--	--	---

		<p>положеннями законодавства України та діє виключно в межах власних повноважень.</p> <p>Відповідно до ст.19 Конституції України органи державної влади та органи місцевого самоврядування, їх посадові особи зобов'язані діяти лише на підставі, в межах повноважень та у спосіб, що передбачені Конституцією та законами України.</p> <p>(</p> <p>Аналогічні положення продубльовані в п.2 ч.4 ст.14 ЗУ «Про НКРЕКП»: регулятор на своїх засіданнях розглядає і схвалює в межах своїх повноважень проекти актів законодавства, пропозиції стосовно вдосконалення законодавства у сферах енергетики та комунальних послуг.</p> <p>В іншому випадку дії органу державної влади слід розцінювати як вихід за межі владних повноважень.</p> <p>Відтак, пропозиція ОСП щодо залишення трейдера в переліку учасників ринку, яким ОСП надає послуги з передачі е/е на підставі Договору, фактично означає пропозицію НКРЕКП порушити положення ст.19 Конституції України та п.2 ч.4 ст.14 ЗУ «Про НКРЕКП», оскільки трейдер не визначений чинним законодавством як споживач послуги.</p>
--	--	--

		<p>Посилання на необхідність включення трейдера до переліку учасників ринку яким ОСП надає послуги з передачі е/е на підставі Договору, оскільки ОСП веде роботу із приєднається з 01.01.2024 до договору ІТС механізму є недоречним, оскільки ОСП повинно було приєднатись до договору ІТС механізму ще до 2019 року, а гарантій того, що таке приєднання відбудеться саме 01.01.2024 немає.</p> <p>Щодо нарахування тарифу на послугу з передачі при експорті</p> <p>Підлягає уточненню, оскільки нарахування послуг з передачі при експорті/імпорті суперечить ст. 41 Договору про заснування Енергетичного Співтовариства та правозастосовній практиці Енергетичного Співтовариства (див. постанову Великої Палати Верховного Суду від 03.08.2022 у справі № 910/9627/20, постанову Шостого апеляційного адміністративного суду у справі 640/27130/21 від 29.03.2023 щодо визначення протиправною та нечинною постанову НКРЕКП від 07.02.2020 №360). При цьому, такі послуги можуть надаватися виключно після приєднання НЕК Укренерго до ІТС механізму та виключно при експорті/імпорті електричної енергії до/з країн</p>
--	--	--

		периметру.
<p>пункт 5.5 глави 5 розділу XI</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 приєднання Користувача до договору про надання послуг з передачі електричної енергії.</p> <p>На вимогу Користувача ОСП протягом 10 робочих днів від дня звернення повинен надати Користувачу підписаний ОСП примірник укладеного договору у паперовій формі.</p>	<p>Залишити в діючій редакції щодо умов укладення договору</p>	<p>Пропозиція щодо зміни типової форми договору про надання послуг із передачі на форму договору приєднання не відповідає положенням ЗУ «Про ринок електричної енергії».</p> <p>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.</p> <p>Таким чином, законом про ринок в імперативному порядку встановлено, що формами вказаних договорів є типова форма.</p> <p>Згідно з ч.4 ст.179 ГК України при укладенні господарських договорів сторони можуть визначати зміст договору на основі:</p> <p>вільного волевиявлення, коли сторони мають право погоджувати на свій розсуд будь-які умови договору, що не суперечать законодавству;</p> <p>примірного договору, рекомендованого органом управління суб'єктам господарювання для використання при укладенні ними договорів, коли сторони мають право за взаємною згодою</p>

		<p>змінювати окремі умови, передбачені примірним договором, або доповнювати його зміст;</p> <p>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;</p> <p>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.</p> <p>Таким чином, господарське законодавство розрізняє такі форми договорів як типовий договір та договір приєднання.</p> <p>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.</p> <p>Типовий договір та договір приєднання мають різну правову природу та не можуть ототожнюватись.</p>
--	--	---

		<p>Так, типовий договір – це договір затверджений органом державної влади, сторони якого не можуть змінити його зміст, але можуть конкретизувати його умови.</p> <p>Можливість конкретизації умов договору означає, що редакція з конкретизованими умовами типового договору буде відрізнятись від первинно затвердженої редакції типового договору органом державної влади.</p> <p>Водночас, договір приєднання затверджується не тільки органами державної влади, а будь-якими суб'єктами господарювання, а положеннями господарського законодавства не передбачено можливості конкретизації його умов.</p> <p>Таким чином, пропозиція ОСП внести зміни в КСП в частині зміни форми договору з типової на договір приєднання не відповідає ст.33 ЗУ «Про ринок е/е», оскільки формою договору про надання послуг з передачі е/е може бути тільки типова. Така пропозиція ОСП також означає пропозицію НКРКЕП вийти за межі власних повноважень та прийняти НПА, яке не відповідає профільному галузевому закону.</p>
--	--	---

		<p>ТОВ «Д.Трейдінг» також заперечує щодо переходу від типової форми договорів про надання послуг з передачі та послуг з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління, яка підлягає підпису обома сторонами до договорів приєднання, оскільки договір приєднання відповідно до вимог ст. 634 Цивільного кодексу України передбачає, що друга сторона приєднується до його умов в цілому, друга сторона не може запропонувати свої умови договору. Однак в запропонованих змінах передбачено, що приєднання відбувається на підставі додатків укладених шляхом підписання обома сторонами. Зазначене в цілому протирічить суті договору приєднання та протирічить статті 634 Цивільного кодексу України, оскільки не можливо змішувати два підходи до укладання договорів.</p> <p>Укладання договору про надання послуг з передачі передбачає підписання письмових додатків (непублічні додатки: заяви приєднання, переліку об'єктів електроенергетики), а договору з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління підписання акту розмежування балансової належності електричних мереж та експлуатаційної відповідальності Сторін, однолінійної схеми об'єкта та ін. письмових додатків (непублічні Додатки 1, 2, 3, 6, 7, 11), що,</p>
--	--	--

		<p>зокрема, підтверджує необхідність укладення договору в двосторонньому порядку.</p> <p>Отже, правова природа відносин між ОСП та користувачами щодо надання послуг з передачі та послуг з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління унеможливорює врегулювання відносин через договір приєднання.</p>
<p>пункт 5.8 глави 5 розділу XI</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/ОМСР/ОУЗЕ про надання послуг з розподілу (передачі) електричної енергії з додатками (для виробників та/або ОУЗЕ та/або ОМСР та споживачів, розміщених за місцем провадження ліцензованої діяльності відповідного ОСР).</p> <p>Бланк заяви-приєднання повинен бути</p>	<p>Залишити в діючій редакції щодо умов укладання договору</p>	<p>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>оприлюднений на офіційному вебсайті ОСП.</p> <p>Заява-приєднання може бути надана до ОСП як в паперовій формі шляхом проставлення власноручного підпису уповноваженої особи, так і в електронній формі з використанням електронного підпису.</p>		
<p>пункт 5.9 глави 5 розділу XI</p> <p>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.</p> <p>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>Залишити в діючій редакції щодо умов укладання договору</p>	<p>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>пункт 6.2 глави 6 розділу XI</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>ОСП (у тому числі ОМСП, для яких оператором системи є ОСП);</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>ОСП (у тому числі ОМСП, для яких оператором системи є ОСП);</p>	<p>Заперечення ТОВ «Д.Трейдінг» щодо «безперервності» надання послуг з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління аналогічні викладеним запереченням щодо «безперервності» надання послуг з передачі, викладеним в проекті пункту 5.3 глави 5 розділу XI КСП.</p>

<p>виробником електричної енергії з генеруючими одиницями типу В, С, D, відповідно до рівня напруги та потужності в точці приєднання, згідно з пунктом 2.1 глави 2 розділу III цього Кодексу;</p> <p>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>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>пункт 6.4 глави 6 розділу XI</p> <p>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.</p> <p>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.</p>	<p>Залишити в діючій редакції щодо умов укладання договору.</p>	<p>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>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.</p> <p>На вимогу Користувача ОСП протягом 10 робочих днів від дня звернення повинен надати Користувачу підписаний ОСП примірник укладеного договору у паперовій формі.</p>		
<p>пункт 6.7 глави 6 розділу XI</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 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 (в тому числі ОМСР), приєднаних до системи передачі) – у двох примірниках;</p>	<p>Залишити в діючій редакції щодо умов укладання договору.</p>	<p>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>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 (в тому числі ОМСР), приєднаних до системи передачі) (додаток 2 до договору).</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, 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>		
пункт 6.8 глави 6 розділу XI	Залишити в діючій редакції щодо умов укладання договору.	Заперечення ТОВ «Д.Трейдінг» щодо зміни умов укладення договору, а саме

<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 ОСП, виробників та споживачів, приєднаних до системи передачі) (додаток 3 до Договору).</p> <p>Договір про надання послуг з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління вважається укладеним з дати акцепту, зазначеної у повідомленні ОСП.</p>		<p>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>пункт 6.9 глави 6 розділу XI</p> <p>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>	<p>Залишити в діючій редакції щодо умов укладання договору.</p>	<p>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 align="center">Додаток 5 до Кодексу системи передачі.</p> <p align="center">Типовий договір про надання послуг з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління</p>		
<p>п.1.1 Додатку № 5</p>	<p>Залишити в діючій редакції щодо умов укладання договору.</p>	<p>Заперечення ТОВ «Д.Трейдінг» щодо зміни умов укладення договору, а саме</p>

<p>1.1. Цей договір про надання послуг з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління (далі – Договір) є публічним договором приєднання та встановлює порядок і умови надання послуг з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління користувачам системи передачі (далі – Користувач). Цей Договір укладається сторонами з урахуванням статей 633, 634, 641, 642 Цивільного кодексу України шляхом приєднання Користувача до умов цього Договору згідно з заявою-приєднання, що є додатком 1 до цього Договору.</p>		<p>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>п.1.2 Додатку № 5</p> <p>Умови Договору розроблені відповідно до Закону України «Про ринок електричної енергії» та Кодексу системи передачі (далі – КСП), затвердженого постановою Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг (далі – Регулятор), від 14 березня 2018 року № 309, та є однаковими для всіх Користувачів.</p> <p>Далі за текстом цього Договору ОСП та Користувач іменуються – Сторона, а разом – Сторони.</p>	<p>Залишити в діючій редакції щодо умов укладання договору.</p>	<p>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>п.2.1 Додатку № 5</p> <p>Цей Договір регулює оперативно-технологічні відносини під час взаємодії Сторін в умовах паралельної роботи у складі об'єднаної енергетичної системи (ОЕС) України.</p>	<p>Цей Договір регулює оперативно-технологічні відносини під час взаємодії Сторін в умовах паралельної роботи у складі об'єднаної енергетичної системи (ОЕС) України.</p>	<p>Заперечення ТОВ «Д.Трейдінг» щодо «безперервності» надання послуг з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління аналогічні викладеним запереченням щодо «безперервності» надання послуг з передачі, викладеним в проекті пункту 5.3 глави 5 розділу XI КСП.</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 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>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 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>п.3.5 Додатку № 5</p> <p>Користувач здійснює поетапну оплату планової вартості Послуги за кожен 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</p>	<p>Пропонуємо залишити в діючій редакції</p>	<p>Під час дії воєнного стану в Україні вважаємо за недоцільне змінювати порядок оплати з огляду на наступне:</p> <ul style="list-style-type: none"> - 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 е/е споживачем, закриття бізнесу споживача повністю, тощо); - дані АСКОВЕ по версії 1 та версії 2 сильно відрізняються між собою.

розрахункового періоду.		<p>Вказане вище підтверджується схожою ситуацією, яка існує на ринку врегулювання небалансів е/е, коли дані АСКОЕ по 1 та по 2 версії сильно відрізняються між собою, що свідчить про неточність версії 1 АСКОЕ ОСП.</p> <p>Таким чином, вказана ситуація буде спричиняти виникнення касових розривів у користувача послуги.</p>
<p>п.3.6 Додатку № 5</p> <p>3.6. Плановий обсяг Послуги, що використовується для визначення планової вартості послуги, визначається на підставі даних Адміністратора комерційного обліку (далі – АКО) за кожен декаду розрахункового періоду.</p>	Пропонуємо залишити в діючій редакції	Обґрунтування аналогічні наданим до п.3.5 Додатку № 5 до КСП.
<p>п.4.1.2 Додатку № 5</p> <p>Здійснювати безперервно оперативно-технологічне управління режимом роботи об'єктів диспетчеризації у складі ОЕС України в реальному часі відповідно до структури диспетчерського управління відповідно до вимог КСП, інших нормативно-технічних документів та вимог технічної документації заводів-виробників.</p>	Здійснювати безперервно оперативно-технологічне управління режимом роботи об'єктів диспетчеризації у складі ОЕС України в реальному часі відповідно до структури диспетчерського управління відповідно до вимог КСП, інших нормативно-технічних документів та вимог технічної документації заводів-виробників.	Заперечення ТОВ «Д.Трейдінг» щодо «безперервності» надання послуг з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління аналогічні викладеним запереченням щодо «безперервності» надання послуг з передачі, викладеним в проекті пункту 5.3 глави 5 розділу XI КСП.
<p>п.7.1 Додатку № 5</p> <p>За внесення платежів, передбачених цим Договором, з порушенням термінів, Користувач сплачує ОСП пеню в розмірі 0,1 % від суми</p>	За внесення платежів, передбачених цим Договором, з порушенням термінів, Користувач сплачує ОСП пеню в розмірі 0,1 % від суми	<p>Недзеркальні умови нарахування штрафних санкцій.</p> <p>По-перше, пунктом 3.9 пропонуваної редакції Договору про надання послуг із</p>

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.

Рахунок підлягає оплаті протягом 3 робочих днів від дати отримання.

Розрахунок штрафних санкцій, зокрема пені може бути проведений за результатами розрахункового періоду, тобто після формування Акта надання Послуг.

Пеня нараховується до повного виконання Користувачем своїх зобов'язань щодо оплати заборгованості.

За прострочення терміну оплати фактичної вартості послуги понад 30 календарних днів додатково стягується штраф у розмірі 7 % від суми простроченого платежу.

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.

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.

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.

Рахунок підлягає оплаті протягом 3 робочих днів від дати отримання.

Розрахунок штрафних санкцій, зокрема пені може бути проведений за результатами розрахункового періоду, тобто після формування Акта надання Послуг.

Пеня нараховується до повного виконання Користувачем своїх зобов'язань щодо оплати заборгованості.

За прострочення терміну оплати фактичної вартості послуги понад 30 календарних днів додатково стягується штраф у розмірі 7 % від суми простроченого платежу.

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.

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, з першого дня прострочення.**

диспетчерського (оперативно-технологічного) управління (Додаток № 5 до КСП) Користувачу надається право нарахувати ОСП штрафні санкції на фактичну суму переплати, тобто на фактичну заборгованість ОСП, яка виникла внаслідок неповернення ОСП різниці між фактичною вартістю послуги та плановою вартістю послуги у встановлений умовами договору строк.

В той же час, пункт 7.1 пропонованої редакції Договору (Додаток № 5 до КСП) надає право ОСП нарахувати штрафні санкції (пеню та штраф) на планову вартість послуги, яка може суттєво відрізнятись від фактичної вартості послуги.

Таким чином, пункт 7.1 надає право ОСП нараховувати штрафні санкції Користувачу на не до кінця підтверджену суму заборгованості, оскільки планова вартість послуги може виявитись в рази меншою від фактичної.

Вказане вище підтверджується схожою ситуацією, яка існує на ринку врегулювання небалансів е/е, коли дані АСКОВЕ по 1 та по 2 версії сильно відрізняються між собою, що свідчить про неточність версії 1 АСКОВЕ ОСП.

		<p>Таким чином, при наданні послуги може виникнути ситуація, коли користувачі будуть змушені сплачувати штрафні санкції за несвоєчасну оплату остаточно непідтвердженої вартості послуги, що буде з коригуватись в сторону, в тому числі в сторону зменшення, за версією 2.</p> <p>Вірогідність зменшення вартості послуги підтверджує і сам ОСП в пропонуванні редакції п.7.1 Договору, відповідно до якого 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., з першого дня прострочення.</p> <p>При вказаному підході, існує висока вірогідність, що учасники ринку - користувачі послуги, будуть нести надмірне фінансове навантаження на етапі сплати штрафних санкцій за несвоєчасну оплату планової вартості послуги, у випадку якщо такі штрафні санкції будуть зменшені у зв'язку із коригуванням обсягу наданої послуги та як наслідок зменшенням фактичної вартості наданої послуги порівняно із плановою – база нарахування штрафних санкцій буде зменшена.</p>
--	--	--

Вказаний підхід по суті унормовує заморозку суми грошових коштів у вигляді штрафних санкцій на рахунку ОСП до моменту коригування обсягів послуги та фактичної вартості наданої послуги. Зазначене буде мати наслідком виникнення касових розривів в учасників ринку.

Неузгодженість з іншими версіями пропонованої редакції договору

Відповідно до пропонованої редакції пункту 3.9 Договору (додаток № 5 до КСП) 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).

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

		<p>прострочення. Пеня нараховується до повного виконання ОСП своїх зобов'язань з повернення коштів. За прострочення зазначеного терміну понад тридцять календарних днів додатково стягується штраф у розмірі 7 % від суми коштів, що підлягають поверненню.</p> <p>З урахуванням вищевикладеного, пропонується редакція пункту 3.9 Договору про надання послуг з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління (додаток № 5 до КСП) передбачає право Користувача послуги нараховувати ОСП штрафні санкції (пеню та штраф) у випадку не повернення ОСП переплати за надану послугу з передачі протягом 5 робочих днів з моменту направлення Користувачем відповідної заяви ОСП.</p> <p>При цьому, фактичний обсяг оплати за надану послугу може перевищувати суму нарахованої послуги у випадку наявності різниці між плановою та фактичною вартістю послуги.</p> <p>Водночас у пункті 7.1 пропонується редакції Договору виключає право Користувача нараховувати ОСП штрафні санкції (пеню та штраф) у випадку неповернення переплати наступним положенням: <u>у разі виникнення від'ємної різниці між фактичною вартістю послуги в розрахунковому періоді та сумою планових платежів виставлених в цьому ж</u></p>
--	--	--

		<p><u>розрахунковому періоді, на таку різницю пеня не нараховується.</u></p> <p>Відтак, п.3.9 надає право Користувачу нарахувати ОСП штрафні санкції за не повернуту у строк переплату за надану послугу, а п.7.1 тут же виключає таке право Користувача, що створює взаємосуперечність між положеннями запропонованої редакції Договору та дозволяє ОСП утримувати кошти Користувача без достатніх правових підстав та не нести при цьому жодної відповідальності.</p>
<p>п.9.7 Додатку № 5</p> <p>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>Залишити в діючій редакції щодо умов укладання договору</p>	<p>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>п.9.8 Додатку № 5</p> <p>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>Залишити в діючій редакції щодо умов укладання договору</p>	<p>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</p>

		вище (до проекту пункту 5.5 глави 5 розділу XI КСП).
<p>п.11.3 Додатку № 5</p> <p>Акти надання Послуги, акти коригування до актів надання Послуги, акти звірки розрахунків наданої Послуги, рахунки, будь-які повідомлення за цим Договором повинні направлятися однією Стороною іншій за допомогою Сервісу, електронною поштою, а також можуть бути підтверджені рекомендованим листом, іншим реєстрованим поштовим відправленням або доставлені кур'єром під розписку за адресою, зазначеною в цьому Договорі.</p>	Пропонуємо залишити в діючій редакції	Обґрунтування аналогічні наданим до п.3.5 Додатку № 5 до КСП.
<p>п.13.1 Додатку № 5</p> <p>Цей Договір набирає чинності з дати акцептування заяви-приєднання, зазначеної в повідомленні ОСП, і діє до 31 грудня (включно) року, у якому акцептована заява-приєднання. Цей Договір вважається продовженим на кожний наступний календарний рік, якщо за місяць до закінчення терміну дії цього Договору жодною зі Сторін не буде заявлено про припинення його дії або перегляд його умов, шляхом направлення відповідного повідомлення.</p>	Залишити в діючій редакції щодо умов укладання договору	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>п.14.1 Додатку № 5</p> <p>Цей Договір, додатки 4 – 10 до цього Договору є публічними з встановленими однаковими умовами для всіх Користувачів і розміщуються на офіційному вебсайті ОСП та у паперовій формі не оформлюються.</p>	Залишити в діючій редакції щодо умов укладання договору	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

<p>Додаток 1 до цього Договору, який містить інформацію, що конкретизує умови цього Договору, оформлюється Користувачем в паперовій формі, шляхом проставлення власноручного підпису уповноваженої особи, або електронній формі з використанням електронного підпису уповноваженої особи.</p> <p>Додаток 2 до цього Договору, який містить інформацію, що конкретизує умови цього Договору, оформлюються Користувачем в паперовій або електронній формі та підписується його уповноваженою особою.</p> <p>Додаток 3 до цього Договору, який містить інформацію, що конкретизує умови цього Договору, оформлюється Сторонами в паперовій або електронній формі в двох примірниках, та підписується уповноваженими особами обох Сторін, по одному примірнику для кожної Сторони.</p> <p>Додаток 11 до цього Договору, який містить інформацію, що конкретизує умови цього Договору, оформлюється ОСП в паперовій або електронній формі у двох примірниках та підписується уповноваженою особою ОСП. Один з примірників разом з листом-повідомленням про приєднання до цього Договору направляється Користувачу.</p> <p>Цей Договір та додатки до нього вважаються укладеним з дати, зазначеної в листі-повідомленні про приєднання до цього Договору.</p>		<p>вище (до проекту пункту 5.5 глави 5 розділу XI КСП).</p>
---	--	---

<p>п.14.2 Додатку № 5</p> <p>У разі необхідності внесення змін до додатків, які містять інформацію, що конкретизує умови цього Договору, або визначення за взаємною згодою сторін додаткових умов цього Договору, які конкретизують умови цього Договору щодо проведення Користувачем випробувань та пусконаладжувальних робіт, такі зміни оформлюються Сторонами письмово в паперовій або електронній формі та підписуються уповноваженими особами обох Сторін.</p>	<p>Залишити в діючій редакції щодо умов укладання договору</p>	<p>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>п.14.4 Додатку № 5</p> <p>Додатками до цього Договору є: заява-приєднання (додаток 1); однолінійна схема об'єкту (для виробників, ОУЗЕ та споживачів (в тому числі, ОМСП), 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, ОМСП), 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);</p>	<p>Залишити в діючій редакції щодо умов укладання договору</p>	<p>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>Положення про взаємодію ОСП та ОСР при диспетчерському (оперативно-технологічному) управлінні (додаток 7);</p> <p>Положення про взаємодію ОСП та Споживача при диспетчерському (оперативно-технологічному) управлінні (додаток 8);</p> <p>Положення про взаємодію ОСП та ОУЗЕ при диспетчерському (оперативно-технологічному) управлінні (додаток 9);</p> <p>Положення про взаємодію ОСП та Виробника, з генеруючими одиницями якого диспетчери ОСП при диспетчерському (оперативно-технологічному) управлінні взаємодіють через диспетчера ОСР (додаток 10);</p> <p>Перелік об'єктів електроенергетики (додаток 11 (для виробників/ОУЗЕ/Споживачів/ОМСР)).</p>		
<p>Додаток 1 (Заява-приєднання) до Додатку № 5</p>	<p>Залишити в діючій редакції щодо умов укладання договору</p>	<p>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>Додаток 6 до Типового договору про надання послуг з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління</p>		
<p>п.1.1 Додатку № 6</p> <p>Цей договір про надання послуг з передачі електричної енергії (далі – Договір) є публічним договором приєднання та встановлює порядок і умови надання послуг з передачі електричної енергії користувачам системи передачі (далі –</p>	<p>Залишити в діючій редакції щодо умов укладання договору.</p>	<p>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</p>

<p>Користувач). Цей Договір укладається сторонами з урахуванням статей 633, 634, 641, 642 Цивільного кодексу України шляхом приєднання Користувача до умов цього Договору згідно з заявою-приєднання, що є додатком 1 до цього Договору.</p>		<p>вище (до проекту пункту 5.5 глави 5 розділу XI КСП).</p>
<p>п.1.2 Додатку № 6</p> <p>Умови цього Договору розроблені відповідно до Закону України «Про ринок електричної енергії» та Кодексу системи передачі, затвердженого постановою Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, від 14 березня 2018 року № 309 (далі – КСП), та є однаковими для всіх Користувачів.</p> <p>Далі за текстом цього Договору ОСП та Користувач іменуються – «Сторона», а разом – «Сторони».</p>	<p>Залишити в діючій редакції щодо умов укладання договору.</p>	<p>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>п.2.1 Додатку № 6</p> <p>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>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>Заперечення ТОВ «Д.Трейдінг» щодо «безперервності» надання послуг з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління аналогічні викладеним запереченням щодо «безперервності» надання послуг з передачі, викладеним в проекті пункту 5.3 глави 5 розділу XI КСП.</p>

<p>п.5.1 Додатку № 6</p> <p>Для розрахунків за цим Договором використовується плановий і фактичний обсяги Послуги.</p> <p>Плановий обсяг Послуги визначається відповідно до розділу XI КСП на підставі даних Адміністратора комерційного обліку (далі – АКО) за кожну відповідну декаду розрахункового періоду. Плановий обсяг послуги формується без урахування даних щодо обсягів експорту та/або імпорту електричної енергії.</p> <p>Фактичний обсяг Послуги в розрахунковому періоді визначається відповідно до розділу XI КСП.</p>	<p>Для розрахунків за цим Договором використовується плановий і фактичний обсяги Послуги.</p> <p>Плановий обсяг Послуги визначається відповідно до розділу XI КСП на підставі даних Адміністратора комерційного обліку (далі – АКО) за кожну відповідну декаду розрахункового періоду основі наданих Користувачем повідомлень щодо планового обсягу передачі електроенергії на розрахунковий місяць. Плановий Обсяг послуги формується без урахування даних щодо обсягів експорту та/або імпорту електричної енергії.</p> <p>Фактичний обсяг Послуги в розрахунковому періоді визначається відповідно до розділу XI КСП.</p>	<p>Підлягає уточненню, оскільки нарахування послуг з передачі при експорті/імпорті суперечить ст. 41 Договору про заснування Енергетичного Співтовариства та правозастосовній практиці Енергетичного Співтовариства (див. постанову Великої Палати Верховного Суду від 03.08.2022 у справі № 910/9627/20, постанову Шостого апеляційного адміністративного суду у справі 640/27130/21 від 29.03.2023 щодо визначення протиправною та нечинною постанову НКРЕКП від 07.02.2020 №360). При цьому, такі послуги можуть надаватися виключно після приєднання НЕК Укренерго до ІТС механізму та виключно при експорті/імпорті електричної енергії до/з країн периметру.</p>
---	--	--

<p>п.6.2 Додатку № 6</p> <p>Користувач здійснює поетапну попередню оплату планової вартості Послуги ОСП таким чином:</p> <p>1 платіж - до 17:00 другого банківського дня розрахункового місяця у розмірі не менше 1/5 від планової вартості Послуги, визначеної згідно з розділом 5 цього Договору. Подальша оплата може здійснюватися щоденно або шляхом сплати 1/5 від планової вартості Послуг, яка визначена згідно з розділом 5, у кожен з наступних періодів:</p> <p>2 платіж - з 06 до 10 числа розрахункового місяця;</p> <p>3 платіж - з 11 до 15 числа розрахункового місяця;</p> <p>4 платіж - з 16 до 20 числа розрахункового місяця;</p> <p>5 платіж - з 21 до 25 числа розрахункового місяця.</p> <p>При цьому розмір оплати у вказані періоди повинен бути не меншим планової вартості Послуг, яка визначена згідно з розділом 5, на 5 днів наперед.</p>	<p>Пропонуємо залишити в діючій редакції</p>	<p>Обґрунтування аналогічні наданим до п.3.5 Додатку № 5 до КСП.</p>
<p>п.6.3 Додатку № 6</p> <p>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>Пропонуємо залишити в діючій редакції</p>	<p>Обґрунтування аналогічні наданим до п.3.5 Додатку № 5 до КСП.</p>
<p>п.6.6 Додатку № 6</p> <p>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>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>Обґрунтування аналогічні викладеним у п.7.1 Додатку № 5.</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, 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.</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</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, 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, з першого дня прострочення.</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</p>	
--	--	--

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.

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

робочих днів з дня отримання заяви повертає Користувачу надлишок коштів. **або самоєстійно враховує їх як оплату Послуг 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.**

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

<p>п.10.1 Додатку № 6</p> <p>ОСП щокварталу оформлює акт звірки розрахунків наданої Послуги та в строк до 30 числа місяця, наступного за звітним кварталом, відповідно до форми, наведеної у додатку 3 до цього Договору, надсилає його Користувачу в електронній формі з використанням електронного підпису (за допомогою Сервісу) або надає Користувачу два примірники в паперовому вигляді, підписані зі своєї сторони.</p> <p>Користувач протягом 3 робочих днів з дня отримання акта звірки розрахунків наданої Послуги заповнює його зі своєї сторони, підписує та повертає один примірник ОСП.</p> <p>У разі виникнення розбіжностей за актом звірки між Сторонами Користувач має право протягом 3 робочих днів з моменту отримання акта звірки розрахунків наданої Послуги відобразити такі розбіжності із відповідним обґрунтуванням в отриманому акті звірки, підписати та повернути його ОСП. Якщо Сторони не дійшли згоди, розбіжності та суперечки вирішуються у порядку, встановленому главою 12 цього Договору.</p>	<p>Залишити в діючій редакції щодо умов укладання договору.</p>	<p>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>п.14.1 Додатку № 6</p> <p>Цей Договір набирає чинності з дати акцептування заяви-приєднання, зазначеної в повідомленні ОСП, і діє до 31 грудня включно року, у якому акцептована заява-приєднання.</p> <p>Цей Договір вважається продовженим на кожний наступний календарний рік, якщо за місяць до</p>	<p>Залишити в діючій редакції щодо умов укладання договору.</p>	<p>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>

закінчення терміну дії цього Договору жодною зі Сторін не буде заявлено про припинення його дії або перегляд його умов, шляхом направлення відповідного повідомлення.		
<p>п.15.1 Додатку № 6</p> <p>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 чинності відповідними нормативно-правовими актами.</p>	Залишити в діючій редакції щодо умов укладання договору.	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>п.15.2 Додатку № 6</p> <p>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>	Залишити в діючій редакції щодо умов укладання договору.	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>п.16.1 Додатку № 6</p> <p>Цей Договір, додатки 2 та 3 до цього Договору є публічними з встановленими однаковими умовами для всіх Користувачів і розміщуються на офіційному вебсайті ОСП та у паперовій формі не оформлюються.</p>	Залишити в діючій редакції щодо умов укладання договору.	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

<p>Додаток 1 до цього Договору, який містить інформацію, що конкретизує умови цього Договору, оформлюється Користувачем в паперовій формі шляхом проставлення власноручного підпису уповноваженої особи, або електронній формі з використанням електронного підпису уповноваженої особи.</p> <p>Додаток 4 до цього Договору, який містить інформацію, що конкретизує умови цього Договору, оформлюється ОСП в паперовій формі у двох примірниках та підписується уповноваженою особою, або в електронній формі з використанням електронного підпису уповноваженої особи ОСП. Один з примірників разом з листом-повідомленням про приєднання до цього Договору направляється Користувачу.</p> <p>Цей Договір та додатки до нього вважаються укладеними з дати, зазначеної в листі-повідомленні про приєднання до цього Договору.</p>		<p>вище (до проекту пункту 5.5 глави 5 розділу XI КСП).</p>
<p>п.16.2 Додатку № 6</p> <p>У разі необхідності внесення змін до додатків, які містять інформацію, що конкретизує умови цього Договору, або визначення за взаємною згодою Сторін додаткових умов цього Договору, які конкретизують умови цього Договору щодо проведення Користувачем випробувань та пусконаладжувальних робіт, такі зміни оформлюються Сторонами письмово в паперовій або електронній формі та підписуються уповноваженими особами обох Сторін.</p>	<p>Залишити в діючій редакції щодо умов укладання договору.</p>	<p>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>п.16.3 Додатку № 6</p> <p>Перелік додатків до цього Договору, які є його невід'ємними частинами:</p> <p>заява-приєднання (додаток 1);</p> <p>примірний зразок акта приймання-передачі Послуги (додаток 2);</p> <p>примірний зразок акта звірки розрахунків за Послугу (додаток 3);</p> <p>перелік об'єктів електроенергетики (додаток 4 (для виробників/ОУЗЕ/Споживачів/ОМСП)).</p>	<p>Залишити в діючій редакції щодо умов укладання договору.</p>	<p>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>
--	--	---

Додатки:

1. Належним чином засвідчена копія довіреності на представника ТОВ «Д.Трейдінг».

Представник ТОВ «Д.Трейдінг»



Бова О.Ю.

ТОВАРИСТВО З ОБМЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ
«КИЇВСЬКІ ЕНЕРГЕТИЧНІ ПОСЛУГИ»

вул. Ілленка Юрія, 31, м. Київ, 04050, Україна
тел.: (044) 201 07 16

Код ЄДРПОУ: 41916045

16 SEP 2023 № 25/41/30/26113

на № _____ від _____



**Національній комісії, що здійснює
державне регулювання у сферах
енергетики та комунальних послуг**

**03057, м. Київ
вул. Сім'ї Бродських, 19**

ТОВ «КИЇВСЬКІ ЕНЕРГЕТИЧНІ ПОСЛУГИ» опрацювало проект, що має ознаки регуляторного акту, – постанови НКРЕКП «Про затвердження Змін до Кодексу системи передачі», у зв'язку з чим направляємо свої зауваження та пропозиції.

Додаток: на 102 арк. в 1 прим.

Директор

Віктор МЕЛЬНИКОВ

**Зауваження та пропозиції до проекту рішення НКРЕКП, що має ознаки регуляторного акту, – постанови НКРЕКП
«Про затвердження Змін до Кодексу системи передачі»**

Редакція проєкту рішення НКРЕКП	Зауваження та пропозиції до проєкту рішення НКРЕКП	Обґрунтування
XI. Надання послуг з передачі електричної енергії та з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління		
3. Порядок припинення/обмеження передачі електричної енергії споживачам		
<p>3.7. Звернення електропостачальника щодо припинення електроживлення споживача подається ОСП у письмовому письмовій формі з власноручним підписом або електронній формі з накладанням електронного підпису уповноваженої особи разом із зазначенням:</p> <p>найменування і юридичної адреси місцезнаходження юридичної особи - електропостачальника та його контактних даних (телефон, факс, електронна адреса електронної пошти);</p> <p>найменування, юридичної адреси місцезнаходження юридичної особи, переліку посадових осіб споживача, відповідальних за безпечну експлуатацію струмоприймачів, їх контактні дані (телефон, факс);</p> <p>причин застосування припинення електроживлення споживача;</p> <p>дати і часу припинення електроживлення споживача.</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, відповідальних за безпечну експлуатацію струмоприймачів, їх контактні дані (телефон, факс);</p> <p>причин застосування припинення електроживлення споживача;</p> <p>дати і часу припинення електроживлення споживача.</p>	<p>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>ОСП самостійно визначає час, тому норма зайва.</p>
Порядок укладення договорів про надання послуг з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління		
<p>6.4. Договір про надання послуг з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління є публічним договором приєднання та укладається за типовою формою, яка затверджується Регулятором на основі типового договору, що є додатком 5 до цього Кодексу.</p>	<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.</p>	

<p>Типовий договір про надання послуг з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління оприлюднюється на власному вебсайті ОСП в мережі Інтернет.</p> <p>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.</p> <p>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.</p> <p>На вимогу Користувача ОСП протягом 10 робочих днів від дати звернення повинен надати Користувачу підписаний ОСП примірник укладеного договору у паперовій формі.</p>	<p>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.</p> <p>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.</p> <p>На вимогу Користувача ОСП протягом 10 робочих днів від дати звернення повинен надати Користувачу підписаний ОСП примірник укладеного договору у паперовій формі.</p>	<p>Не зрозуміло як ця норма стосується даного розділу (споживач – диспетчеризація).</p>
<p align="center">Додаток 6 до Кодексу системи передачі Типовий договір про надання послуг з передачі електричної енергії</p>		
<p>6. Порядок розрахунків</p> <p>6.43. У разі зміни Регулятором тарифу на послугу з передачі електричної енергії ОСП здійснює розрахунок належної до сплати вартості Послуги за новим тарифом, починаючи з дня набрання чинності рішенням Регулятора НКРЕКП про зміну тарифу.</p> <p>6.54. Користувач здійснює розрахунок за фактичний обсяг Послуги до 15 числа місяця наступного за розрахунковим (включно), на підставі рахунків, актів надання приймання-передачі Послуги, наданих Виконавцем ОСП, або самостійно сформованих в електронному вигляді за допомогою «Системи управління ринком» (далі – СУР), або отриманих за допомогою сервісу електронного документообігу (далі - Сервіс) (автоматизована система,</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 введення в дію відповідних тарифів, згідно з набрання чинності рішенням НКРЕКП про зміну тарифу.</p> <p>6.4. Користувач здійснює оплату 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 використанням у порядку, визначеному</p>	<p>Стилістичне уточнення, оскільки дата набрання чинності постанови НКРЕКП та дата введення в дію нового тарифу є, як правило, різними.</p> <p>Технічна правка</p>

яка забезпечує функціонування електронного документообігу), з використанням у порядку, визначеному законодавством, електронного підпису тієї особи, уповноваженої на підписання документів в електронному вигляді.

Вартість наданої Послуги за розрахунковий період визначається до 10 числа місяця, наступного за розрахунковим (включно), ~~на підставі даних, що надаються Адміністратором комерційного обліку (далі — АКО).~~ Акти приймання-передачі Послуги направляються Користувачу до 12 числа місяця, наступного за розрахунковим (включно).

Коригування обсягів та вартості наданої Послуги відповідного розрахункового періоду здійснюється за ~~уточненими наступною версією даних~~ даними комерційного обліку, що надаються АКО протягом 10 календарних днів з дати проведення процесу врегулювання в Системі управління ринком ~~СУР~~, що здійснюється на вимогу та в терміни, передбачені Правилами ринку.

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).

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 Користувачу два примірники **Акту приймання-передачі Послуги та/або акту 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 ~~трьох~~ **3** робочих днів з дня їх отримання Користувачем ~~та повертає їх ОСН.~~

законодавством, електронного підпису тієї особи, уповноваженої на підписання документів в електронному вигляді.

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).

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.

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).

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 Користувачу два примірники Акту приймання-передачі Послуги та/або акту 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>6.65. У разі виникнення розбіжностей за отриманим від ОСП за попередній розрахунковий місяць 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 моменту дня отримання акта. Процедура оскарження не звільняє Користувача від платіжного зобов'язання у встановлений Договором термін. Якщо Ккористувач не надає ОСП повідомлення з обґрунтуванням розбіжностей протягом 5 робочих днів з дати 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 у відповідності до вимог Правил врегулювання (Додаток 10 до Правил ринку). Результати зміни обсягів наданої Послуги відображаються в Акті 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 Договором термін. Якщо Користувач не надає ОСП повідомлення з 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 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>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 ІРРЕЕ, а тому споживач або не буде Користувачем в розумінні КСП, або не буде стороною цього Договору.</p>
<p>6.76. За внесення платежів, передбачених цим Договором, з порушенням термінів, Користувач сплачує У випадку порушення Користувачем термінів розрахунку ОСП має право нараховувати 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 тридцять 30 календарних днів додатково стягується штраф у розмірі 7 % від суми простроченого платежу.</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>3 метою уникнення подвійного тлумачення доцільно здійснити уточнення, що прострочка має відраховуватись від дати отримання Акту, оскільки з технічних чи інших причин ОСП може сформувати Акт набагато пізніше ніж строк оплати, який передбачений, як 15 число.</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.

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.

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.

У разі якщо фактичний обсяг оплати Користувачем Послуги перевищує суму, зазначену **нарахованої вартості послуг по цьому договору в акті приймання-передачі Послуг**, ОСП (за заявою Користувача) протягом 5 банківських 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.

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

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.

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, **а вже нарахована пеня скасовується.**

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.

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). 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.

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

Врегулювання (коригування) може відбуватись набагато пізніше, а тому вже нарахована пеня має бути скасована.

<p>день прострочення. Пеня нараховується до повного виконання ОСП зобов'язань щодо повернення коштів.</p> <p>За прострочення зазначеного терміну понад тридцять 30 календарних днів додатково стягується штраф у розмірі 7 % від суми коштів, що підлягають поверненню.</p>	<p>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>	
7. Права сторін	7. Права сторін	
<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 розділом 8 цього Договору та Кодексом системи передачі КСП;</p> <p>3) отримувати від Користувача своєчасну оплату за перевищення Замовником обсягів використання дозволеної потужності, визначеної відповідним договором та технічними умовами на приєднання.</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>4) здійснювати відключення електрообладнання Користувача у випадках, визначених КСП та цим Договором;</p> <p>5) вимагати від Користувача дотримання ним вимог нормативно-правових актів, нормативно-технічних документів, в тому числі дотримання вимог щодо параметрів електричних установок Користувача, порушення яких несприятливо впливають на якість електричної енергії.</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 Користувачем, що передбачає застосування санкцій чи які тягнуть за собою збитки, недоотриману вигоду тощо, ОСП має право вимагати від Користувача відповідного відшкодування;</p> <p>4) здійснювати відключення електрообладнання Користувача у випадках, визначених КСП та цим Договором;</p> <p>5) вимагати від Користувача дотримання ним вимог нормативно-правових актів, нормативно-технічних документів, в тому числі дотримання вимог щодо параметрів електричних установок Користувача, порушення яких несприятливо впливають на якість електричної енергії.</p>	Технічна правка.
7.2. Користувач має право:	7.2. Користувач має право:	

<p>1) отримувати від ОСП Послугу з дотриманням установлених показників якості надання цих Послуг відповідно до глави 2 розділу XI Кодексу системи передачі КСП;</p> <p>2) вимагати компенсацію у випадку недотримання показників якості надання Послуги відповідно до умов пунктів 2.13, 2.15 та 2.16 розділу XI Кодексу системи передачі 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.</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 умов 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.</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>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.</p>
<p>9. Обов'язки та відповідальність Сторін</p>	<p>9. Обов'язки та відповідальність Сторін</p>	
<p>9.3. Користувач зобов'язується:</p> <p>1) подавати ОСП планові обсяги передачі електричної енергії та обсяги планової резервованої потужності за затвердженими ОСП формами у терміни та у порядку, що визначені в розділах 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 підписані зі свого боку акти у випадках, передбачених цим Договором підписані зі свого боку акти у терміни та у порядку, що визначені в розділах 6 та 10 цього Договору;</p> <p>3) здійснювати вчасно та у повному обсязі оплату за Послугу на умовах, визначених цим Договором;</p> <p>4) надавати інформацію, зазначену в пункті 8.2 глави 8 розділу II Кодексу системи передачі КСП;</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 визначені в розділах 6 та 10 цього Договору;</p> <p>2-1) підписувати зі своєї сторони акти приймання-передачі Послуги, акти коригування до актів приймання-передачі Послуги, акти звірки розрахунків наданої Послуги та повертати ОСП у випадках, передбачених цим Договором;</p> <p>3-2) здійснювати вчасно та у повному обсязі оплату за Послугу на умовах, визначених цим Договором;</p> <p>4-3) надавати інформацію, зазначену в пункті 8.2 глави 8 розділу II КСП;</p>	<p>В новій редакції надання прогностичних обсягів не передбачено.</p>

5) дотримуватися вимог нормативно-правових актів, нормативно-технічних документів, в тому числі дотримання вимог щодо параметрів електричних установок, порушення яких несприятливо впливають на якість електричної енергії.	5—4) дотримуватися вимог нормативно-правових актів, нормативно-технічних документів, в тому числі дотримання вимог щодо параметрів електричних установок, порушення яких несприятливо впливають на якість електричної енергії.	
14. Термін дії Договору	14. Термін дії Договору	
<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 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>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 розірвання цього Договору в односторонньому порядку здійснюється в письмовій формі на адресу місцезнаходження Користувача зазначену в цьому Договорі Заяві-приседнання 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, направленого на адресу Користувача, несе Користувач, на адресу якого направлено лист.</p>	Оскільки сам договір публічний і не міститиме реквізити Користувача, то доцільно здійснити уточнення.
14.45. Припинення/розірвання дії цього Договору не звільняє Сторони від належного виконання обов'язків, що виникли в період дії цього Договору.	14.5. Припинення дії/розірвання дії цього Договору не звільняє Сторони від належного виконання обов'язків, що виникли в період дії цього Договору.	Стилістична правка.
15. Інші умови	15. Інші умови	
15.1. Внесення змін до цього Договору у випадку внесення змін в установчі документи щодо найменування та місцезнаходження Сторін, зміни банківських реквізитів,	15.1. Цей Договір може бути змінений ОСП в односторонньому порядку у разі внесення змін або	

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

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

- для об'єктів електроенергетики, підключених до мереж ОСР використовуються дані, що містяться в договорі виробника/споживача (в т.ч. ОМСР)/ОУЗЕ про надання послуг з розподілу електричної енергії.

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

- для об'єктів електроенергетики **Користувача**, підключених до мереж ОСР використовуються дані, що містяться в договорі виробника/споживача (в т.ч. 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

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~~ 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).
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

оновлення заяви-приєднання при кожній зміні споживачем постачальника створить додаткове навантаження на учасників ринку.

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

<p>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.</p> <p>З текстом Договору, Кодексом системи передачі, Кодексом комерційного обліку електричної енергії ознайомлений.</p>	<p>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.</p> <p>З текстом Договору, Кодексом системи передачі, Кодексом комерційного обліку електричної енергії ознайомлений.</p>	
<p>Реквізити Користувача:</p> <p>_____</p> <p>Скорочене найменування суб'єкта господарювання: _____</p> <p>Місцезнаходження юридичної особи</p> <p>_____</p> <p>Поштова адреса</p> <p>_____</p> <p>IBAN: _____</p> <p>В ЄДРПОУ: _____</p> <p>Індивідуальний податковий номер</p> <p>_____</p> <p>Телефон загальний: _____</p> <p>Телефон для документообігу: _____</p> <p>Додаткові телефони (за наявності):</p> <p>_____</p> <p>Контактної особи:</p> <p>_____</p>	<p>Реквізити Користувача:</p> <p>_____</p> <p>Скорочене найменування суб'єкта господарювання: _____</p> <p>Місцезнаходження юридичної особи</p> <p>_____</p> <p>Поштова адреса</p> <p>_____</p> <p>IBAN: _____</p> <p>В ЄДРПОУ (РНОКШ):</p> <p>_____</p> <p>Індивідуальний податковий номер</p> <p>_____</p> <p>Контактний телефон загальний:</p> <p>_____</p> <p>Телефон для документообігу: _____</p> <p>_____</p> <p>Додаткові телефони (за наявності): _____</p> <p>Контактної особи:</p> <p>_____</p>	<p>Користувачем може бути і фізична особа, зокрема, ФОП.</p> <p>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».</p>

Бухгалтерії: _____ Диспетчерської _____ Email (загальний): _____ Email (для документообігу): _____ Статус платника податку: _____ _____ (підпис уповноваженої особи, печатка у разі наявності) _____ _____ (П.І.Б. уповноваженої особи)	Бухгалтерії: _____ Диспетчерської _____ Email (загальний): _____ Email (для документообігу): _____ Статус платника податку: _____ _____ (підпис уповноваженої особи, печатка у разі наявності) _____ _____ (П.І.Б. уповноваженої особи)	<p>Має зазначатись в договорі на оперативно-диспетчерське обслуговування.</p> <p>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.</p>
---	---	--

Директор

Віктор МЕЛЬНИКОВ