# Порівняльна таблиця

**до проєкту постанови НКРЕКП «Про затвердження Змін до Кодексу системи передачі»,**

**що має ознаки регуляторного акта**

|  |  |
| --- | --- |
| Положення діючої редакції | Зміст положень проєкту постанови |
| **постанова НКРЕКП від 14.03.2018 № 309 «Про затвердження Кодексу системи передачі»** | |
| I. Загальні положення | |
| 1. Визначення основних термінів та понять | |
| 1.4. У цьому Кодексі терміни вживаються у таких значеннях:  …  **абзац відсутній**  …  **абзац відсутній**  …  **абзац відсутній**  **абзац відсутній**  …  **абзац відсутній**  **…**  **абзац відсутній**  **абзац відсутній**  **…**  **абзац відсутній**  **…**  **абзац відсутній**  **…** | 1.4. У цьому Кодексі терміни вживаються у таких значеннях:  …  **багатостороння угода про компенсацію між операторами систем передачі (далі - Договір ІТС) – багатостороння угода, яка визначає правила функціонування механізму компенсації між операторами систем передачі, що укладається оператором системи передачі з ENTSO-E/сторонами ІТС механізму**;  …  **вертикальне навантаження - загальний обсяг електроенергії, яка перетікає з системи передачі до приєднаних систем розподілу, кінцевих споживачів (у т.ч. ОМСР), виробників, приєднаних до системи передачі;**  **…**  **країна ІТС механізму – держава, оператор системи передачі якої уклав Договір ІТС;**  **країна периметру – суміжна держава, до/з системи передачі якої здійснюється перетікання електричної енергії з/до системи передачі України, та оператор системи передачі якої не уклав Договір ІТС;**  **…**  **механізм компенсації між операторами систем передачі (далі – ITC механізм) – механізм компенсації витрат, понесених сторонами ITC механізму внаслідок прийняття (передачі) міждержавних (транскордонних) перетоків електричної енергії національними системами передачі, функціонування якого забезпечується ENTSO-E на підставі Договору ІТС;**  **…**  **ставка плати за послуги з передачі електричної енергії до/з країн периметру – розмір плати за користування системою передачі для країн периметру (perimeter fee), що забезпечує відшкодування оператору системи передачі України витрат за користування системою передачі у разі експорту/імпорту до/з країн периметру. Ставка плати є фіксованою, та щорічно розраховується ENTSO-E в євро/МВт•год, відповідно до Регламенту Комісії (ЄС) № 838/2010 від 23 вересня 2010 року;**  **сторона ІТС механізму – оператор системи передачі, який підписав Договір ІТС;**  **…**  **фонд ІТС – фонд, утворений ENTSO-E для компенсації витрат, понесених сторонами ITC механізму внаслідок прийняття (передачі) міждержавних (транскордонних) перетоків електричної енергії системами передачі** **Сторін ІТС, у тому числі витрат, понесених ними при наданні доступу до відповідних систем передачі;**  **…**  **чисте перетікання (netflow) електричної енергії – абсолютна величина різниці між загальним обсягом експорту електричної енергії з системи передачі України до країн ІТС механізму та загальним обсягом імпорту електричної енергії до системи передачі України з країн ІТС механізму, визначена з урахуванням перетоків з/до країн периметру;**  **…** |
| VII. Диспетчерське (оперативно-технологічне) управління ОЕС України | |
| 3. Функції диспетчерського управління в режимі реального часу, розподіл та порядок управління обладнанням за формами оперативної підпорядкованості | |
| 3.8. Взаємодія щодо диспетчерського управління міждержавними електричними мережами між суб'єктами, які володіють на праві власності або мають у користуванні об'єкти міждержавних електричних мереж, здійснюється в порядку, встановленому міждержавними угодами, договорами між такими суб'єктами та цим Кодексом.  **абзац відсутній** | 3.8. Взаємодія щодо диспетчерського управління міждержавними електричними мережами між суб'єктами, які володіють на праві власності або мають у користуванні об'єкти міждержавних електричних мереж, здійснюється в порядку, встановленому міждержавними угодами, договорами між такими суб'єктами та цим Кодексом.  **У період після приєднання до ІТС механізму оператор системи передачі України гарантовано забезпечує диспетчерське (оперативно-технологічне) управління при здійсненні експорту/імпорту електричної енергії .** |
| X. Інформаційно-технологічна система управління та обмін інформацією | |
| 1. Загальні принципи та вимоги до побудови інформаційно-технологічної системи управління | |
| 1.1. Інформаційно-технологічне забезпечення ОСП та інших суб’єктів оперативно-технологічного управління ОЕС України має забезпечити стійку та надійну роботу енергосистеми та ефективне функціонування ринку електричної енергії України. | 1.1. Інформаційно-технологічне забезпечення ОСП та інших суб’єктів оперативно-технологічного управління ОЕС України має забезпечити стійку та надійну роботу енергосистеми та ефективне функціонування ринку електричної енергії України**, а також взаємодію з операторами системи передачі синхронної області, сторонами ІТС механізму та ENTSO-E.** |
| 6. Організація обміну інформацією | |
| **Пункт відсутній** | **6.7 Обмін інформацією між ОСП та ENTSO-E з метою участі в ІТС механізмі** |
| **Підпункт відсутній** | **6.7.1. ОСП надає ENTSO-E інформацію, необхідну для участі в ІТС механізмі в обсязі, у порядку та на умовах, визначених Договором ІТС, зокрема:**  **- річне вертикальне навантаження;**  **- ціну технологічних витрат електричної енергії на її передачу електричними мережами, враховану Регулятором при встановленні тарифу на послуги з передачі електричної енергії;**  **- пропускну спроможність міждержавних перетинів, розподілену у спосіб інший ніж визначено статтею 39 Закону України «Про ринок електричної енергії», та інформацію щодо її використання;**  **- погодинні значення фізичних перетоків електричної енергії по кожній міждержавній лінії електропередач на основі даних комерційного обліку;**  **- погодинні графіки експорту/імпорту електричної енергії по кожному міждержавному перетину з країнами периметру;**  **- іншу інформацію/дані, запитувані ENTSO-E відповідно до умов Договору ІТС.**  **У випадку отримання запиту ENTSO-E щодо доповнення та/або уточнення наданих даних ОСП надає відповідні дані.** |
| **Підпункт відсутній** | **6.7.2. ОСП отримує від ENTSO-E інформацію щодо попередньої та остаточної суми внеску до фонду ІТС, а також щодо ставки плати за послуги з передачі електричної енергії до/з країн периметру (perimeter fee) (у євро/МВт\*год) та доводить її до відома Регулятора у строк не пізніше 3 робочих днів з моменту отримання.** |
| XI. Надання послуг з передачі електричної енергії та з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління | |
| 5. Порядок укладення договорів про надання послуг з передачі електричної енергії | |
| 5.1. Договір про надання послуг з передачі електричної енергії визначає організаційні, технічні та фінансові умови, на яких ОСП здійснює передачу електричної енергії електричними мережами системи передачі.  Договір встановлює обов’язки та права сторін у процесі передачі електричної енергії електричними мережами Оператора системи передачі від виробників до систем розподілу та споживачів, а також при здійсненні експорту електричної енергії. | 5.1. Договір про надання послуг з передачі електричної енергії визначає організаційні, технічні та фінансові умови, на яких ОСП здійснює передачу електричної енергії електричними мережами системи передачі.  Договір встановлює обов’язки та права сторін у процесі передачі електричної енергії електричними мережами ~~Оператора системи передач~~і **ОСП** від виробників до систем розподілу та споживачів, а також при здійсненні експорту **/імпорту** електричної енергії |
| 5.3. Послуги з передачі електричної енергії надаються ОСП на підставі договору між ним та:  ОСР;  електропостачальником;  споживачем електричної енергії (у т. ч. ОМСР), який має намір купувати електричну енергію для власного споживання за двосторонніми договорами та на організованих сегментах ринку незалежно від точки приєднання;  споживачем електричної енергії (у т. ч. ОМСР), оператором системи якого є ОСП, незалежно від способу купівлі електричної енергії (в електропостачальника за Правилами роздрібного ринку чи за двосторонніми договорами та на організованих сегментах ринку);    виробником електричної енергії для забезпечення власних потреб електричних станцій, що заживлені від мереж ОСР/ОСП, а також власних потреб електричних станцій у випадку відсутності генерації;  трейдером/електропостачальником/виробником, що здійснює експорт електричної енергії в обсягах експорту електричної енергії.  Зі споживачами (у тому числі ОМСР), які купують електричну енергію в електропостачальника за Правилами роздрібного ринку, для яких оператором системи є ОСП, ОСП укладає договір споживача про надання послуг з передачі електричної енергії відповідно до Правил роздрібного ринку.  **Абзац відсутній**  **Абзац відсутній**  **Абзац відсутній**  **Абзац відсутній**  **Абзац відсутній**  **Абзац відсутній**  **Абзац відсутній**  **Абзац відсутній**  **Абзац відсутній** | 5**.**3. Послуги з передачі електричної енергії **у період до приєднання оператора системи передачі України до ІТС механізму** надаються ОСП на підставі договору між ним та:  ОСР;  електропостачальником;  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;  споживачем електричної енергії (у тому числі ОМСР), оператором системи якого є ОСП, незалежно від способу купівлі електричної енергії (в електропостачальника за Правилами роздрібного ринку чи за двосторонніми договорами та на організованих сегментах ринку);  виробником електричної енергії для забезпечення власних потреб електричних станцій, що заживлені від мереж ОСР/ОСП, а також власних потреб електричних станцій у випадку відсутності генерації;  трейдером/електропостачальником/виробником, що здійснює експорт електричної енергії в обсягах експорту електричної енергії.  ~~Зі споживачами (у тому числі ОМСР), які купують електричну енергію в електропостачальника за Правилами роздрібного ринку, для яких оператором системи є ОСП, ОСП укладає договір споживача про надання послуг з передачі електричної енергії відповідно до Правил роздрібного ринку.~~  **Послуги з передачі електричної енергії у період після приєднання оператора системи передачі України до ІТС механізму надаються ОСП на підставі договору між ним та:**  **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;**  **споживачем електричної енергії (у тому числі ОМСР), оператором системи якого є ОСП, незалежно від способу купівлі електричної енергії (в електропостачальника за Правилами роздрібного ринку чи за двосторонніми договорами та на організованих сегментах ринку);**  **виробником електричної енергії для забезпечення власних потреб електричних станцій, що заживлені від мереж ОСР/ОСП, а також власних потреб електричних станцій у випадку відсутності генерації;**  **виробником, що здійснює експорт/імпорт електричної енергії .**  **Зі споживачами (у тому числі ОМСР), які купують електричну енергію в електропостачальника за Правилами роздрібного ринку, для яких оператором системи є ОСП, ОСП укладає договір споживача про надання послуг з передачі електричної енергії відповідно до Правил роздрібного ринку.**  **Користувачі, зазначені у цьому пункті, не можуть здійснювати свою діяльність на ринку електричної енергії, а також експорт/імпорт електричної енергії, до укладення договору про надання послуг з передачі електричної енергії.** |
| 5.6. Оплата послуг з передачі електричної енергії здійснюється за тарифом, який встановлюється Регулятором відповідно до затвердженої ним методики.  Тариф на послуги з передачі електричної енергії оприлюднюється ОСП на власному веб-сайті в мережі Інтернет у триденний термін після затвердження його Регулятором.  **Абзац відсутній**  **Пункт відсутній**  Обсяг послуг з передачі електричної енергії визначається:  **Абзац відсутній**  для ОСР - на підставі даних щодо обсягів технологічних витрат електричної енергії на її розподіл електричними мережами ОСР;    для електропостачальників - на підставі даних щодо обсягів експорту електричної енергії та обсягів споживання електричної енергії споживачами (у т. ч. ОМСР) електропостачальника, крім обсягів споживання електричної енергії споживачами, оператором системи яких є ОСП;  для електропостачальників, які постачають електричну енергію споживачам (у т. ч. 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](https://zakon.rada.gov.ua/laws/show/v0312874-18#n1950)) 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 т. ч. ОМСР), які купують електричну енергію для власного споживання за двосторонніми договорами та на організованих сегментах ринку, незалежно від точки приєднання - на підставі даних щодо обсягів споживання електричної енергії цими споживачами (з урахуванням втрат електричної енергії в мережах споживача);  для споживачів електричної енергії (у т. ч. ОМСР), оператором системи яких є ОСП, які купують електричну енергію в електропостачальника за [Правилами роздрібного ринку](https://zakon.rada.gov.ua/laws/show/v0312874-18#n1950) та відповідно до договору споживача про надання послуг з передачі електричної енергії самостійно (напряму) 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);    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;    для трейдерів - на підставі даних щодо обсягів експорту електричної енергії.    **Абзац відсутній**  **Абзац відсутній**  **Абзац відсутній**  **Абзац відсутній**  **Абзац відсутній**  **Абзац відсутній**  **Абзац відсутній**  **Абзац відсутній**  З цією метою використовуються дані комерційного обліку Адміністратора комерційного обліку. | **5.6. Оплата послуг з передачі електричної енергії здійснюється згідно з цим Кодексом за тарифом, який встановлюється Регулятором відповідно до затвердженої ним методики.**  **Тариф на послуги з передачі електричної енергії оприлюднюється ОСП на офіційному вебсайті у триденний термін після його встановлення Регулятором.**  **Оплата послуг з передачі електричної енергії при здійсненні експорту/імпорту електричної енергії у період після приєднання оператора системи передачі України до ІТС механізму здійснюється відповідно до глави 7 цього розділу.**  **5.7. Обсяг послуг з передачі електричної енергії визначається:**  **1) у період до приєднання оператора системи передачі України до ІТС механізму:**  для ОСР - на підставі даних щодо обсягів технологічних витрат електричної енергії на її розподіл електричними мережами ОСР;  для електропостачальників - на підставі даних щодо обсягів експорту електричної енергії та обсягів споживання електричної енергії споживачами (у тому числі ОМСР) електропостачальника, крім обсягів споживання електричної енергії споживачами, 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 цими споживачами електропостачальника (з урахуванням втрат електричної енергії в мережах споживача);  для споживачів електричної енергії (у тому числі ОМСР), які купують електричну енергію для власного споживання за двосторонніми договорами та на організованих сегментах ринку, незалежно від точки приєднання – на підставі даних щодо обсягів споживання електричної енергії цими споживачами (з урахуванням втрат електричної енергії в мережах споживача);  для споживачів електричної енергії (у тому числі ОМСР), 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 (напряму) 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);  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;  для трейдерів – на підставі даних щодо обсягів експорту електричної енергії;  **2) у період після приєднання оператора системи передачі України до ІТС механізму:**  **для ОСР - на підставі даних щодо обсягів технологічних витрат електричної енергії на її розподіл електричними мережами ОСР;**  **для електропостачальників – на підставі даних щодо обсягів експорту/імпорту електричної енергії до/з країн периметру та обсягів споживання електричної енергії споживачами електропостачальника, крім обсягів споживання електричної енергії споживачами, 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 цими споживачами електропостачальника (з урахуванням втрат електричної енергії в мережах споживача);**  **для споживачів електричної енергії (у тому числі ОМСР), які купують електричну енергію для власного споживання за двосторонніми договорами та на організованих сегментах ринку, незалежно від точки приєднання – на підставі даних щодо обсягів споживання електричної енергії цими споживачами (з урахуванням втрат електричної енергії в мережах споживача);**  **для споживачів електричної енергії (у тому числі ОМСР), 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 (напряму) 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);**  **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;**  **для трейдерів – на підставі даних щодо обсягів експорту/імпорту електричної енергії до/з країн периметру.**    З цією метою використовуються дані комерційного обліку Адміністратора комерційного обліку**.** |
| 6. Порядок укладення договорів про надання послуг з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління | |
| 6.2. Послуги з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління надаються ОСП на підставі двостороннього договору між ним та:  ОСР (у т. ч. ОМСР, для яких оператором системи є ОСП);  виробником електричної енергії з генеруючими одиницями типу В, С, D;  трейдером/електропостачальником/виробником, що здійснює імпорт та/або експорт електричної енергії в обсягах імпорту/експорту електричної енергії;  споживачем, для якого оператором системи є ОСП.  **Абзац відсутній**  **Абзац відсутній**  **Абзац відсутній**  **Абзац відсутній**  Користувачі, зазначені у цьому пункті, не можуть здійснювати свою діяльність на ринку електричної енергії до укладення договору про надання послуг з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління. | 6.2. Послуги з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління **у період до приєднання оператора системи передачі України до ІТС механізму** надаються ОСП на підставі договору між ним та:  ОСР (у тому числі ОМСР, для яких оператором системи є ОСП);  виробником електричної енергії з генеруючими одиницями типу В, С, D;  трейдером/електропостачальником/виробником, що здійснює імпорт та/або експорт електричної енергії в обсягах експорту /імпорту електричної енергії;  споживачем, для якого оператором системи є ОСП.  **Послуги з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління у період після приєднання оператора системи передачі України до ІТС механізму надаються ОСП на підставі договору між ним та:**  **ОСР (у тому числі ОМСР, для яких оператором системи є ОСП);**  **виробником електричної енергії з генеруючими одиницями типу В, С, D;**  **споживачем, для якого оператором системи є ОСП.**  Користувачі, зазначені у цьому пункті, не можуть здійснювати свою діяльність на ринку електричної енергії до укладення договору про надання послуг з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління. |
| 6.5. Оплата послуг з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління здійснюється за тарифом, який встановлюється Регулятором відповідно до затвердженої ним методики.  Тариф на послуги з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління оприлюднюється ОСП на власному веб-сайті в мережі Інтернет у триденний термін після його затвердження Регулятором.  У разі зміни тарифу ОСП повідомляє Користувачів про таку зміну шляхом її оприлюднення на власному веб-сайті в мережі Інтернет.  **Пункт відсутній**  Обсяг послуг з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління визначається:  **Абзац відсутній**  для виробників - як обсяг відпущеної електричної енергії, обсяг імпорту та/або експорту електричної енергії;  для операторів систем розподілу - 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;  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);  для споживачів, оператором системи яких є ОСП, - як обсяг спожитої електричної енергії;  для електропостачальників та трейдерів - як обсяг імпорту та/або експорту електричної енергії.  **Абзац відсутній**  **Абзац відсутній**  **Абзац відсутній**  **Абзац відсутній**  **Абзац відсутній**  Для визначення обсягу наданої послуги використовуються дані обліку Адміністратора комерційного обліку.  Споживачі, електроустановки яких приєднані до мереж ОСР, окремо не сплачують послугу з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління. | **6.5.Оплата послуг з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління здійснюється відповідно до цього Кодексу за тарифом, який встановлюється Регулятором відповідно до затвердженої ним методики.**  **Тариф на послуги з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління оприлюднюється ОСП на офіційному вебсайті у триденний термін після його встановлення Регулятором.**  **У разі зміни тарифу ОСП повідомляє Користувачів про таку зміну шляхом її оприлюднення на офіційному вебсайті.**  **6.6 Обсяг послуг з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління визначається**  **1) у період до приєднання оператора системи передачі України до ІТС механізму:**  **для виробників – як обсяг відпущеної електричної енергії, обсяг експорту та/або імпорту електричної енергії;**  **для операторів систем розподілу – 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;**  **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);**  **для споживачів, оператором системи яких є ОСП, - як обсяг спожитої електричної енергії;**  **для електропостачальників та трейдерів - як обсяг експорту та/або імпорту електричної енергії.**  **2) у період після приєднання оператора системи передачі України до ІТС механізму:**  **для виробників – як обсяг відпущеної електричної енергії;**  **для операторів систем розподілу – 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;**  **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);**  **для споживачів, оператором системи яких є ОСП, – як обсяг спожитої електричної енергії;**  **Для визначення обсягу наданої послуги використовуються дані обліку Адміністратора комерційного обліку.**  **Споживачі, електроустановки яких приєднані до мереж ОСР, окремо не сплачують послугу з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління.** |
| **Глава відсутня** | **7. Особливості надання послуг з передачі електричної енергії** **у період після приєднання оператора системи передачі України до ІТС механізму** |
| **Пункт відсутній** | **7.1. ОСП укладає Договір ІТС для участі в ІТС механізмі відповідно до процедур ENТSO-E.**  **ОСП повідомляє Регулятора про намір укласти Договір ІТС не пізніше ніж за чотири місяці до прогнозованої дати набуття чинності Договором ІТС для ОСП.**  **Договір ІТС набуває чинності для ОСП не раніше 01 січня року, наступного за роком, у якому ОСП підписано Договір ІТС.**  **ОСП інформує Регулятора про підписання Договору ІТС упродовж 3 робочих днів з дати його підписання з наданням копії договору (з додатками).**  **ОСП інформує на офіційному вебсайті про дату підписання Договору ІТС та дату фактичного приєднання до ІТС механізму протягом 3 робочих днів з моменту підписання Договору ІТС.**  **ОСП інформує про стан впровадження Договору ІТС на офіційному вебсайті.** |
| **Пункт відсутній** | **7.2. ОСП у строки та у порядку, визначені Договором ІТС, здійснює внески до фонду ІТС у розмірі, розрахованому ENТSO-E виходячи із значення чистого перетікання електричної енергії.** |
| **Пункт відсутній** | **7.3. Учасники ринку, що здійснюють експорт/імпорт електричної енергії до/з країн ІТС, плату за послуги з передачі електричної енергії не здійснюють.**  **Послуги з передачі електричної енергії при здійсненні експорту /імпорту електричної енергії до/з країн ІТС оплачуються в рамках ІТС механізму шляхом компенсації понесених ОСП витрат відповідно до умов Договору ІТС з фонду ІТС, який передбачає покриття:**  **вартості технологічних витрат електричної енергії на її передачу електричними мережами, що виникли у системі передачі сторін ІТС механізму внаслідок прийняття (передачі) міждержавних (транскордонних) перетоків електричної енергії відповідними системами передачі;**  **витрат на утримання системи передачі сторін ІТС механізму для забезпечення прийняття (передачі) міждержавних (транскордонних) перетоків електричної енергії відповідними системами передачі.** |
| **Глава відсутня** | **7.4. Учасники ринку, що здійснюють експорт/імпорт електричної енергії до/з країн периметру, оплачують послуги з передачі електричної енергії за ставкою плати за послуги з передачі електричної енергії до/з країн периметру.** |
| **Пункт відсутній** | **7.5. ОСП оприлюднює на офіційному вебсайті актуальний перелік країн периметру та актуальний рівень ставки плати за послуги з передачі електричної енергії до/з країн периметру в євро/МВт\*год.**  **ОСП оприлюднює на офіційному вебсайті ставку плати за послуги з передачі електричної енергії до/з країн периметру у грн/МВт\*год не пізніше 03 числа місяця, наступного за розрахунковим періодом. Конвертація величини ставки здійснюється щомісяця за середньомісячним курсом гривні до євро, установленим Національним банком України, за розрахунковий період надання послуги.** |
| **Пункт відсутній** | **7.6. Регулятор здійснює моніторинг технічного співробітництва оператора системи передачі України з ENTSO-E та запровадження механізмів компенсації між операторами систем передачі в рамках такого співробітництва. ~~.~~**  **ОСП щорічно готує звіт про участь в ІТС механізмі та надає його Регулятору у строк до 01 вересня року, наступного за звітним. У звіті зазначається інформація та дані щодо:**  **щомісячних обсягів перетікання електричної енергії з/до ОЕС України до/з країн ІТС та окремо до/з країн периметру;**  **щомісячних обсягів чистого імпорту та чистого експорту;**  **щомісячного обсягу прийняття (передачі) міждержавних (транскордонних) перетоків електричної енергії системою передачі, у тому числі окремо із урахуванням зменшення через розподілення пропускної спроможності, у спосіб інший, ніж визначено статтею 39 Закону України «Про ринок електричної енергії»;**  **фактичної ціни технологічних витрат електричної енергії на її передачу електричними мережами, що виникли у системі передачі від міждержавних перетоків електроенергії;**  **обсягів витрат електричної енергії на її передачу електричними мережами, що виникли у системі передачі від міждержавних перетоків електроенергії;**  **суми щомісячних внесків (компенсацій), сплачених (отриманих) ОСП у рамках участі в ІТС механізмі в євро та у гривневому еквіваленті за курсом гривні до євро, установленим Національним банком України (на дату їх сплати(отримання));**  **даних попередніх та фактичних розрахунків за Договором ІТС;**  **дат отримання рахунків про сплату внесків за Договором ІТС та дат фактичного платежу;**  **доходів, отриманих ОСП від надання послуг з передачі електричної енергії до/з країн периметру (сумарно та з розбивкою на доходи, отримані від імпортерів та експортерів електричної енергії);**  **відповідності фактичних та прогнозних показників участі в ІТС механізмі.** |
| **Пункт відсутній** | **7.7. У випадку наміру виходу ОСП з Договору ІТС він подає відповідне обґрунтування Регулятору із аналізом впливу на користувачів системи передачі та на функціонування ринку електричної енергії. Вихід ОСП з Договору ІТС здійснюється після погодження з Регулятором.** |
| Додаток 6  до Кодексу системи передачі  Типовий договір про надання послуг з передачі електричної енергії | |
| 3. Ціна та вартість договору | |
| 3.1. Планова та/або фактична вартість Послуги визначається на підставі діючого на момент надання Послуги тарифу на послуги з передачі електричної енергії та планового та/або фактичного обсягу Послуги в розрахунковому періоді. На вартість Послуги нараховується податок на додану вартість відповідно до законодавства України. Тариф на послуги з передачі електричної енергії затверджується Національною комісією, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг (Регулятором), та оприлюднюється ОСП на своєму офіційному вебсайті в мережі Інтернет.  **Абзац відсутній**  **Абзац відсутній**  **Пункт відсутній** | 3.1. Планова та/або фактична вартість Послуги визначається на підставі діючого на момент надання Послуги тарифу на послуги з передачі електричної енергії **або ставки плати за послуги з передачі електричної енергії до/з країн периметру** та планового та/або фактичного обсягу Послуги в розрахунковому періоді. На вартість Послуги нараховується податок на додану вартість відповідно до законодавства України. Тариф на послуги з передачі електричної енергії встановлюється Національною комісією, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг (Регулятором), та оприлюднюється ОСП на ~~своєму~~ офіційному вебсайті ~~в мережі Інтернет~~.  **Ставка плати за послуги з передачі електричної енергії до/з країн периметру оприлюднюється ОСП на офіційному вебсайті в євро/МВт\*год. Крім цього ОСП щомісяця оприлюднює на офіційному вебсайті ставку плати за послуги з передачі електричної енергії до/з країн периметру у грн/МВт\*год не пізніше 03 числа місяця наступного, за розрахунковим періодом. Конвертація величини ставки здійснюється щомісяця за середньомісячним курсом гривні до євро, установленим Національним банком України, за розрахунковий період надання послуги,**    **До моменту підтвердження ENTSO-E нового рівня ставки плати за послуги з передачі електричної енергії до/з країн периметру на відповідний період ОСП має право застосовувати рівень ставки, розрахованої на попередній період. Сторони здійснять фінансове врегулювання розрахунків не пізніше ніж через один місяць після підтвердження ENTSO-E нової ставки плати за послуги з передачі електричної енергії до/з країн периметру. ОСП зобов'язаний повідомити Користувача у спосіб, визначеним Договором про новий рівень ставки та спосіб донарахування різниці, протягом 14 календарних днів після її підтвердження ENTSO-E. Користувач зобов'язаний протягом 3 робочих днів у спосіб, визначений цим Договором підтвердити ОСП отримання цієї інформації.**  **3.2. При розрахунку вартості наданої послуги застосовується:**  **для Користувачів – підприємств «зеленої» електрометалургії, а також електропостачальників, що здійснюють постачання електричної енергії підприємству «зеленої» електрометалургії – тариф на послуги з передачі електричної енергії для підприємств «зеленої» електрометалургії (у випадку підтвердження цим підприємством відповідного статусу та встановлення для ОСП відповідного тарифу згідно з чинним законодавством);**  **для Користувачів, що здійснюють експорт/імпорт електричної енергії до/з країн периметру у період після приєднання ОСП до ІТС механізму – ставка плати за послуги з передачі електричної енергії до/з країн периметру;**  **для інших Користувачів – тариф на послуги з передачі електричної енергії для користувачів системи (крім підприємств «зеленої» електрометалургії).** |
| 4. Обсяги | |
| 4.1. Для розрахунків за цим Договором використовується плановий і фактичний обсяги Послуги:  1) плановий обсяг Послуги визначається на основі наданих Користувачем повідомлень щодо планового обсягу передачі електроенергії на розрахунковий місяць. У разі ненадання або несвоєчасного надання Користувачем повідомлень плановим обсягом Послуги визначається фактичний обсяг наданої Послуги у попередньому розрахунковому періоді;  2) фактичний обсяг Послуги в розрахунковому місяці визначається відповідно до розділу ХІ Кодексу системи передачі. | 4.1. Для розрахунків за цим Договором використовується плановий і фактичний обсяги Послуги:  1) плановий обсяг Послуги визначається на основі наданих Користувачем повідомлень щодо планового обсягу передачі електроенергії на розрахунковий місяць. **У період після приєднання ОСП України до ІТС механізму плановий обсяг послуги формується Користувачем без урахування даних щодо обсягів експорту та/або імпорту електричної енергії.** У разі ненадання або несвоєчасного надання Користувачем повідомлень плановим обсягом Послуги визначається фактичний обсяг наданої Послуги у попередньому розрахунковому періоді;  2) фактичний обсяг Послуги в розрахунковому періоді визначається відповідно до розділу ХІ Кодексу системи передачі. **У період після приєднання ОСП України до ІТС механізму фактичний обсяг послуги формується з урахуванням обсягів експорту та/або імпорту електричної енергії до/з країн периметру.** |