**Узагальнена таблиця зауважень та пропозицій до проекту рішення НКРЕКП, що має ознаки регуляторного акта, – постанови НКРЕКП «Про затвердження Змін до деяких постанов НКРЕКП»** *(зміни до постанов НКРЕКП від 22.04.2019 № 585 та від 22.04.2019* *№ 586 щодо запровадження ІТС механізму)*, **отримані у період   
з 20.07.2022 по 09.08.2022 (включно)**

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| **Редакція проєкту рішення НКРЕКП** | **Зауваження та пропозиції**  **до проекту рішення НКРЕКП** | **Попередня позиція НКРЕКП щодо наданих зауважень та пропозицій з обґрунтуваннями щодо прийняття або відхилення** |
| **Постанова НКРЕКП від 22.04.2019 № 585 «Про затвердження Порядку встановлення (формування) тарифу на послуги з передачі електричної енергії»** | | |
| *1.2. У цьому Порядку терміни вживаються в таких значеннях:*  ……………………………………………….  **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;**  **…………………………………………………….**  **тариф на послуги з передачі електричної енергії (далі – тариф) – розмір плати в розрахунку на одиницю обсягу передачі електричної енергії електричними мережами визначеної якості, визначеного згідно з цим Порядком, що забезпечує відшкодування ліцензіату обґрунтованих витрат на здійснення діяльності, а також отримання прибутку;**  ………………………………………………Інші терміни в цьому Порядку вживаються у значеннях, наведених у законах України «Про Національну комісію, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг», «Про природні монополії», «Про ціни і ціноутворення», «Про ринок електричної енергії», **Кодексі системи передачі, затвердженому постановою НКРЕКП від 14 березня 2018 року № 309 (далі – Кодекс системи передачі),** Галузевих методичних рекомендаціях з формування собівартості виробництва, передачі та постачання електричної і теплової енергії, затверджених наказом Міністерства палива та енергетики України від 20 вересня 2001 року № 447, Положенні (стандарті) бухгалтерського обліку 16 «Витрати», затвердженому наказом Міністерства фінансів України від 31 грудня 1999 року № 318, зареєстрованим у Міністерстві юстиції України 19 січня 2000 року за № 27/4248 (далі - П(С)БО 16 «Витрати»). | **(НЕК «УКРЕНЕРГО» лист від 09.08.2022 № 01/33532**  1.2. У цьому Порядку терміни вживаються в таких значеннях:  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;  **Обгрунтування**  **Редакційна правка**  *Відповідно до ЗУ «Про ринок електричної енергії»: оператор системи передачі – юридична особа, відповідальна за експлуатацію, диспетчеризацію, забезпечення технічного обслуговування, розвиток системи передачі та міждержавних ліній електропередачі, а також за забезпечення довгострокової спроможності системи передачі щодо задоволення обґрунтованого попиту на передачу електричної енергії.*  *Відповідно до частини першої статті 80 Цивільного Кодексу України: юридичною особою є організація, створена і зареєстрована у встановленому законом порядку.*  *Враховуючи зазначене, оператором системи передачі у відповідності до поняття може бути лише резидент України, зареєстрований у відповідності до Закону України «Про державну реєстрацію юридичних осіб, фізичних осіб - підприємців та громадських формувань».*  *Відповідно до Закону України «Про ринок електричної енергії» оператор системи передачі – це оператор системи передачі України.*  **ТОВ «Д. ТРЕЙДІНГ» лист від 09.08.2022 № 187**  ставка плати за **доступ до системи передачі електричної енергії** до/з країн периметру – розмір плати **за доступ до системи** передачі для країн периметру (perimeter fee) ~~що забезпечує відшкодування оператору системи передачі України витрат за користування системою передач~~іуазі 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;  **Обгрунтування**  *Приведення визначення у відповідність до Регламенту Комісії (ЄС) № 838/2010 від 23 вересня 2010 року, оскільки (perimeter fee) це не послуга, а плата за доступ до системи передачі еелктричної енергії.* | **Враховано**  **Не враховано**  **Недостатньо обгрунтована пропозиція**  Відповідно до Регламенту 838/2010 дана ставка (perimeter fee) є платою за користування системою передачі для імпорту/експорту до країн периметру (transmission system use fee), що в національному законодавстві відповідає послугам з передачі електричної енергії. |
| 1.4. Вартісні показники в розрахунках надаються в тис. грн з округленням до цілого числа, обсяг електричної енергії - у МВт·год з округленням до цілого числа, тариф - у грн/МВт·год з округленням до двох знаків після коми.  **Обсяг передачі електричної енергії визначається:**  **у період до приєднання оператора системи передачі України до ІТС механізму як сума обсягу передачі (споживання) електричної енергії та обсягу експорту електричної енергії;**  **у період після приєднання оператора системи передачі України до ІТС механізму як обсяг передачі (споживання) електричної енергії.** | **ГС «ПЕАУ» лист від 05.08.2022  № 04-42/2**  1.4. Вартісні показники в розрахунках надаються в тис. грн з округленням до цілого числа, обсяг електричної енергії - у МВт·год з округленням до цілого числа, тариф - у грн/МВт·год з округленням до двох знаків після коми.  **Обсяг передачі електричної енергії визначається як обсяг передачі (споживання) електричної енергії.**  **Обгрунтування**  *Послуги з передачі не мають сплачуватись при експорті електричної енергії, як після, так і до впровадження ITC-механізму. Їх сплата за змістом є обмеженням міждержавної торгівлі електроенергією, протирічить енергетичному законодавству ЄС та зобов’язанням України, про що свідчать, зокрема, рішення судів з цих питань.*  **НЕК «УКРЕНЕРГО» лист від 09.08.2022 № 01/33532**  1.4. Вартісні показники в розрахунках надаються в тис. грн з округленням до цілого числа, обсяг електричної енергії - у МВт·год з округленням до цілого числа, тариф - у грн/МВт·год **(ставка плати за послуги з передачі електричної енергії до/з країн периметру - у євро/МВт·год)** з округленням до двох знаків після коми.  **Конвертація величини ставки здійснюється щомісяця за середньомісячним курсом гривні до євро, установленим Національним банком України, за розрахунковий період надання послуги, помножений на коефіцієнт 1.03.**  Обсяг передачі електричної енергії:  у період до приєднання оператора системи передачі **~~України~~** до ІТС механізму визначається як сума обсягу передачі (споживання) електричної енергії та обсягу експорту електричної енергії;  у період після приєднання оператора системи передачі **~~України~~** до ІТС механізму визначається як обсяг передачі (споживання) електричної енергії  **Обгрунтування**  *З метою уникнення неоднозначного трактування приведення величини тарифу до грн/МВт\*год.*  **ТОВ «Д. ТРЕЙДІНГ» лист від 09.08.2022 № 187**  1.4. Вартісні показники в розрахунках надаються в тис. грн з округленням до цілого числа, обсяг електричної енергії - у МВт·год з округленням до цілого числа, тариф - у грн/МВт·год з округленням до двох знаків після коми.  **..........................................................................**  **Обсяг передачі електричної енергії визначається як обсяг передачі (споживання) електричної енергії.**  **Обгрунтування**  *Постановою Великої Палати Верховного Суду від 03.08.2022 року прийнято остаточне рішення щодо неможливості нарахування послуг з передачі електричної енергії при здійсненні транскордонних операцій.* | **Не враховано**  **Недостатньо обгрунтована пропозиція**  ІТС механізм не врегульовує питання надання/оплати послуг з передачі до приєднання України до ІТС механізму.  НКРЕКП не виступала стороною або третьою особою у справі № 910/9627/20 за позовом Акціонерного товариства «ДТЕК Західенерго» до Приватного акціонерного товариства «Національна енергетична компанія «Укренерго», про зобов`язання припинити дії, спрямовані на нарахування послуг щодо експорту електричної енергії за договором про надання послуг з передачі електричної енергії від 04.05.2019 № 0424-02013 та включення таких послуг до первинних документів, якими оформлюються послуги з передачі електричної енергії.  Разом з тим, зазначаємо, що правомірність постанови НКРЕКП від 07.02.2020 № 360 «Про затвердження Змін до Кодексу системи передачі» (зокрема в частині змін до пунктів 5.1, 5.3, 5.6 глави 5, 6.2, 6.5 глави 6 розділу ХІ та змін до додатків 5 та 6 Кодексу системи передачі, затвердженого постановою НКРЕКП від 14.03.2018 № 309), було підтверджено постановою Верховного Суду від 08.09.2021 у справі № 640/3041/20.  При цьому, станом на сьогодні, постанова НКРЕКП від 07.02.2020 № 360 чинна та не скасована у судовому порядку.  **Не враховано**  **Недостатньо обгрунтована пропозиція**  Дублювання з схваленими змінами до КСП  **Враховано**  **Враховано**  **Не враховано**  **Недостатньо обгрунтована пропозиція**  ІТС механізм не врегульовує питання надання/оплати послуг з передачі до приєднання України до ІТС механізму.  НКРЕКП не виступала стороною або третьою особою у справі № 910/9627/20 за позовом Акціонерного товариства «ДТЕК Західенерго» до Приватного акціонерного товариства «Національна енергетична компанія «Укренерго», про зобов`язання припинити дії, спрямовані на нарахування послуг щодо експорту електричної енергії за договором про надання послуг з передачі електричної енергії від 04.05.2019 № 0424-02013 та включення таких послуг до первинних документів, якими оформлюються послуги з передачі електричної енергії.  Разом з тим, зазначаємо, що правомірність постанови НКРЕКП від 07.02.2020 № 360 «Про затвердження Змін до Кодексу системи передачі» (зокрема в частині змін до пунктів 5.1, 5.3, 5.6 глави 5, 6.2, 6.5 глави 6 розділу ХІ та змін до додатків 5 та 6 Кодексу системи передачі, затвердженого постановою НКРЕКП від 14.03.2018 № 309), було підтверджено постановою Верховного Суду від 08.09.2021 у справі № 640/3041/20.  При цьому, станом на сьогодні, постанова НКРЕКП від 07.02.2020 № 360 чинна та не скасована у судовому порядку. |
| *2.1. Для встановлення тарифу ліцензіат подає до НКРЕКП заяву за формою, наведеною в додатку 1 до цього Порядку, і такі документи у друкованій та електронній формах:*  ………………………………….  3) розрахунок прогнозованого необхідного доходу ліцензіата від здійснення діяльності з передачі електричної енергії на регуляторний період (за формою, наведеною в додатку 3 до цього Порядку), у тому числі розрахунок операційних контрольованих витрат з передачі електричної енергії на кожен рік регуляторного періоду (за формою, наведеною в додатку 4 до цього Порядку), розрахунок фонду оплати праці ліцензіата з передачі електричної енергії (за формою, наведеною в додатку 5 до цього Порядку), розрахунок операційних неконтрольованих витрат з передачі електричної енергії на кожен рік регуляторного періоду (за формою, наведеною в додатку 6 до цього Порядку), розрахунок прибутку на регуляторну базу активів, що використовується при здійсненні діяльності з передачі електричної енергії (за формою, наведеною в додатку 7 до цього Порядку), розрахунок амортизації активів (що використовуються для здійснення діяльності з передачі електричної енергії), які утворені після переходу на стимулююче регулювання (за формою, наведеною в додатку 8 до цього Порядку), розрахунок річної амортизації на активи (що використовуються для здійснення ліцензованої діяльності з передачі електричної енергії), які були утворені на момент переходу до стимулюючого регулювання (за формою, наведеною в додатку 9 до цього Порядку), розрахунок амортизації активів (що використовуються для здійснення ліцензованої діяльності з передачі електричної енергії), що були отримані ліцензіатом на безоплатній основі після переходу на стимулююче регулювання (за формою, наведеною в додатку 10 до цього Порядку), та розрахунок амортизації активів (що використовуються для здійснення ліцензованої діяльності з передачі електричної енергії), що були створені за рахунок отримання плати від приєднання електроустановок до електричних мереж після переходу на стимулююче регулювання (за формою, наведеною в додатку 11 до цього Порядку), із додаванням до додатків 8, 10, 11 деталізованого реєстру активів по кожній групі в електронному вигляді, **розрахунок прогнозованих витрат (доходів) за Договором ІТС;**  ……………………………………..  **8) динаміку технологічних витрат електричної енергії на її передачу електричними мережами, що виникли у системі передачі від прийняття (передачі) міждержавних (транскордонних) перетоків електричної енергії, у тому числі, для забезпечення перетікання електричної енергії до/з країн ІТС.**  **Обсяг таких технологічних витрат розраховується ENTSO-E шляхом обчислення різниці між обсягом фактичних технологічних витрат у системі передачі протягом відповідного періоду та розрахунковим обсягом витрат у системі передачі за відповідний період у випадку, якщо б прийняття (переміщення) електричної енергії не здійснювалось.**  **Обсяг прийняття (переміщення) електричної енергії розраховується на погодинній основі та обирається як менша з величин обсягу імпорту електричної енергії та обсягу експорту електричної енергії на міждержавних перетинах системи передачі відповідно до даних комерційного обліку.**  **Для визначення обсягу прийняття (переміщення) електричної енергії обсяг переміщеної електричної енергії через міждержавні лінії, зазначені в Договорі ІТС, до ОЕС України та обсяг переміщеної електричної енергії через міждержавні лінії, зазначені в Договорі ІТС, з ОЕС України мають бути зменшені пропорційно частці пропускної спроможності, розподіленої у спосіб інший ніж визначено статтею 39 Закону України «Про ринок електричної енергії»;**  **9)** копію протоколу проведення відкритого обговорення (відкритого слухання) на місцях відповідно до Порядку проведення відкритого обговорення;  **10) у разі коригування тарифу - розрахунок коригування необхідного доходу з передачі електричної енергії у зв’язку зі зміною обсягів передачі електричної енергії (за формою, наведеною в додатку 16 до цього Порядку);**  **11)** інші обґрунтовуючі матеріали. | **Секретаріат Energy Community**  *2.1. Для встановлення тарифу ліцензіат подає до НКРЕКП заяву за формою, наведеною в додатку 1 до цього Порядку, і такі документи у друкованій та електронній формах:*  ………………………………….  3) розрахунок прогнозованого необхідного доходу ліцензіата від здійснення діяльності з передачі електричної енергії на регуляторний період (за формою, наведеною в додатку 3 до цього Порядку), у тому числі розрахунок операційних контрольованих витрат з передачі електричної енергії на кожен рік регуляторного періоду (за формою, наведеною в додатку 4 до цього Порядку), розрахунок фонду оплати праці ліцензіата з передачі електричної енергії (за формою, наведеною в додатку 5 до цього Порядку), розрахунок операційних неконтрольованих витрат з передачі електричної енергії на кожен рік регуляторного періоду (за формою, наведеною в додатку 6 до цього Порядку), розрахунок прибутку на регуляторну базу активів, що використовується при здійсненні діяльності з передачі електричної енергії (за формою, наведеною в додатку 7 до цього Порядку), розрахунок амортизації активів (що використовуються для здійснення діяльності з передачі електричної енергії), які утворені після переходу на стимулююче регулювання (за формою, наведеною в додатку 8 до цього Порядку), розрахунок річної амортизації на активи (що використовуються для здійснення ліцензованої діяльності з передачі електричної енергії), які були утворені на момент переходу до стимулюючого регулювання (за формою, наведеною в додатку 9 до цього Порядку), розрахунок амортизації активів (що використовуються для здійснення ліцензованої діяльності з передачі електричної енергії), що були отримані ліцензіатом на безоплатній основі після переходу на стимулююче регулювання (за формою, наведеною в додатку 10 до цього Порядку), та розрахунок амортизації активів (що використовуються для здійснення ліцензованої діяльності з передачі електричної енергії), що були створені за рахунок отримання плати від приєднання електроустановок до електричних мереж після переходу на стимулююче регулювання (за формою, наведеною в додатку 11 до цього Порядку), із додаванням до додатків 8, 10, 11 деталізованого реєстру активів по кожній групі в електронному вигляді, **розрахунок прогнозованих виплат (внесків) з/до фонду ІТС відповідно до Договору ІТС;**  ...................................................................  **НЕК «УКРЕНЕРГО» лист від 09.08.2022 № 01/33532**  8) динаміку технологічних витрат електричної енергії на її передачу електричними мережами, що виникли у системі передачі **внаслідок** прийняття (передачі) міждержавних (транскордонних) перетоків електричної енергії, у тому числі, для забезпечення перетікання електричної енергії до/з країн ІТС.  Обсяг прийняття (переміщення) електричної енергії розраховується на погодинній основі, та обирається як менша з величин абсолютного значення імпорту електричної енергії обсягу переміщеної електричної енергії **через міждержавні лінії електропередачі, зазначені в Договорі ІТС, до ОЕС України та обсягу переміщеної електричної енергії через міждержавні лінії електропередачі, зазначені в Договорі ІТС, з ОЕС України.**  **Обгрунтування**  *Відповідно до Договору ІТС розрахунки проводяться не по перетинам, а по кожній міждержавній лінії окремо.*  **ТОВ «Д. ТРЕЙДІНГ» лист від 09.08.2022 № 187**  **8) динаміку технологічних витрат електричної енергії на її передачу електричними мережами, що виникли у системі передачі від прийняття (передачі) міждержавних (транскордонних) перетоків електричної енергії, у тому числі, для забезпечення перетікання електричної енергії до/з країн ІТС.**  **Обсяг таких технологічних витрат розраховується ENTSO-E шляхом обчислення різниці між обсягом фактичних технологічних витрат в системі передачі протягом відповідного періоду та розрахунковим обсягом витрат в системі передачі за відповідний період у випадку, якщо б прийняття (переміщення) електричної енергії не здійснювалось;**  **Обсяг прийняття (переміщення) електричної енергії розраховується на погодинній основі, та обирається як менша з величин обсягу імпорту електричної енергії та обсягу експорту електричної енергії на міждержавних перетинах системи передачі відповідно до даних комерційного обліку.**  **~~Для визначення обсягу прийняття (переміщення)  електричної енергії обсяг переміщеної електричної енергії через міждержавні лінії, зазначені в Договорі ІТС, до ОЕС України та обсяг переміщеної електричної енергії через міждержавні лінії, зазначені в Договорі ІТС, з ОЕС України мають бути зменшені пропорційно частці пропускної спроможності, розподіленої у спосіб інший, ніж визначено статтею 39 Закону України «Про ринок електричної енергії».~~**  **Обгрунтування**  *Пропонуємо вилучити норму або конкуретизувати.*  *Оскільки, розподілення пропускної спроможності у спосіб інший, ніж визначено статтею 39 Закону України «Про ринок електричної енергії» не передбачено законодавстом.* | **Не враховано**  **Недостатньо обгрунтована пропозиція**  Суть та стиль однакові, але редакція НКРЕКП вбачається більш доцільною.  **Загальна позиція до підпункту 8**  **Враховано частково**  **Пропонується наступна редакція  підпункту 8**:  «8) динаміку технологічних витрат електричної енергії на її передачу електричними мережами, що виникли у системі передачі **внаслідок** прийняття (передачі) міждержавних (транскордонних) перетоків електричної енергії, у тому числі для забезпечення перетікання електричної енергії до/з країн ІТС.  Обсяг таких технологічних витрат розраховується ENTSO-E **відповідно до Регламенту Комісії (ЄС) № 838/2010 від 23 вересня 2010 року.»** |
| 5.9. Прогнозовані операційні неконтрольовані витрати з передачі електричної енергії на рік t C:\Users\KIRILE~1\AppData\Local\Temp\GK42288_img_023.gif визначаються за формулою  **,** тис. грн, (6)  де C:\Users\KIRILE~1\AppData\Local\Temp\GK42288_img_025.gif - прогнозовані операційні неконтрольовані витрати в році t-1, тис. грн;  C:\Users\KIRILE~1\AppData\Local\Temp\GK42288_img_026.gif - фактичний рівень єдиного внеску на загальнообов'язкове державне соціальне страхування у році t-1, відносні одиниці;  C:\Users\KIRILE~1\AppData\Local\Temp\GK42288_img_027.gif - прогнозований індекс споживчих цін для року t, %;  **– прогнозовані витрати (доходи) за Договором ІТС, визначені з урахуванням розрахунку, отриманого від ENTSO-E та/або здійсненого ОСП, на прогнозний рік, тис. грн. При розрахунку суми витрат (доходів) за Договором ІТС враховується дохід від застосування ліцензіатом ставки плати за послуги з передачі електричної енергії до/з країн периметру, з від’ємним значенням;**  **– витрати (доходи) за Договором ІТС, ураховані в тарифах на послуги з передачі електричної енергії в році t-1, тис. грн;».**  C:\Users\KIRILE~1\AppData\Local\Temp\GK42288_img_028.gif - рівень єдиного внеску на загальнообов'язкове державне соціальне страхування на рік t, відносні одиниці. | **ГС «ПЕАУ» лист від 05.08.2022 № 04-42/2**  5.9. Прогнозовані операційні неконтрольовані витрати з передачі електричної енергії на рік t C:\Users\KIRILE~1\AppData\Local\Temp\GK42288_img_023.gif визначаються за формулою  **,** тис. грн, (6)  де C:\Users\KIRILE~1\AppData\Local\Temp\GK42288_img_025.gif - прогнозовані операційні неконтрольовані витрати в році t-1, тис. грн;  C:\Users\KIRILE~1\AppData\Local\Temp\GK42288_img_026.gif - фактичний рівень єдиного внеску на загальнообов'язкове державне соціальне страхування у році t-1, відносні одиниці;  C:\Users\KIRILE~1\AppData\Local\Temp\GK42288_img_027.gif - прогнозований індекс споживчих цін для року t, %;  – **різниця прогнозованих витрат і доходів** за Договором ІТС, визначені з урахуванням розрахунку, отриманого від ENTSO-E та/або здійсненого ОСП, на прогнозний рік, тис. грн. При розрахунку суми витрат (доходів) за Договором ІТС враховується дохід, від застосування ліцензіатом ставки плати за послуги з передачі електричної енергії до/з країн периметру, з від’ємним значенням;  - **різниця прогнозованих витрат і доходів** за Договором ІТС, ураховані в тарифах на послуги з передачі електричної енергії в році t-1, тис. грн;  - рівень єдиного внеску на загальнообов'язкове державне соціальне страхування на рік t, відносні одиниці.  **ТОВ «Д. ТРЕЙДІНГ» лист від 09.08.2022 № 187**  5.9. Прогнозовані операційні неконтрольовані витрати з передачі електричної енергії на рік t C:\Users\KIRILE~1\AppData\Local\Temp\GK42288_img_023.gif визначаються за формулою  **,** тис. грн, (6)  де C:\Users\KIRILE~1\AppData\Local\Temp\GK42288_img_025.gif - прогнозовані операційні неконтрольовані витрати в році t-1, тис. грн;  C:\Users\KIRILE~1\AppData\Local\Temp\GK42288_img_026.gif - фактичний рівень єдиного внеску на загальнообов'язкове державне соціальне страхування у році t-1, відносні одиниці;  C:\Users\KIRILE~1\AppData\Local\Temp\GK42288_img_027.gif - прогнозований індекс споживчих цін для року t, %;  - прогнозовані витрати (доходи) за Договором ІТС, визначені з урахуванням розрахунку, отриманого від ENTSO-E та/або здійсненого ОСП, на прогнозний рік, тис. грн. При розрахунку суми витрат (доходів) за Договором ІТС враховується дохід, від застосування ліцензіатом ставки плати **за доступ до системи передачі** електричної енергії до/з країн периметру, з від’ємним значенням;  - витрати (доходи) за Договором ІТС, ураховані в тарифах на послуги з передачі електричної енергії в році t-1, тис. грн;  C:\Users\KIRILE~1\AppData\Local\Temp\GK42288_img_028.gif - рівень єдиного внеску на загальнообов'язкове державне соціальне страхування на рік t, відносні одиниці.  **Секретаріат Energy Community**  5.9. Прогнозовані операційні неконтрольовані витрати з передачі електричної енергії на рік t C:\Users\KIRILE~1\AppData\Local\Temp\GK42288_img_023.gif визначаються за формулою  **,** тис. грн, (6)  де C:\Users\KIRILE~1\AppData\Local\Temp\GK42288_img_025.gif - прогнозовані операційні неконтрольовані витрати в році t-1, тис. грн;  C:\Users\KIRILE~1\AppData\Local\Temp\GK42288_img_026.gif - фактичний рівень єдиного внеску на загальнообов'язкове державне соціальне страхування у році t-1, відносні одиниці;  C:\Users\KIRILE~1\AppData\Local\Temp\GK42288_img_027.gif - прогнозований індекс споживчих цін для року t, %;  **- прогнозовані виплати (внески) з/до фонду ІТС відповідно до Договору ІТС, визначені з урахуванням розрахунку, отриманого від ENTSO-E та/або здійсненого ОСП, на прогнозний рік, тис. грн.** **При розрахунку виплат (внесків) з/до фонду ІТС відповідно до Договору ІТС враховується дохід від застосування ліцензіатом ставки плати за послуги з передачі електричної енергії до/з країн периметру, з від’ємним значенням;**  **- виплати (внески) з/до фонду ІТС відповідно до Договору ІТС, ураховані в тарифах на послуги з передачі електричної енергії в році t-1, тис. грн;** | **Не враховано**  **Недостатньо обгрунтована пропозиція**  Суть та стиль однакові, але редакція НКРЕКП вбачається більш доцільною.  **Не враховано**  **Недостатньо обгрунтована пропозиція**  Відповідно до Регламенту 838/2010 дана ставка (perimeter fee) є платою за користування системою передачі для імпорту/експорту до країн периметру (transmission system use fee), що в національному законодавстві відповідає послугам з передачі електричної енергії.  **Не враховано**  **Недостатньо обгрунтована пропозиція**  Суть та стиль однакові, але редакція НКРЕКП вбачається більш доцільною. |
| *7.1. Для встановлення тарифу ліцензіат подає до НКРЕКП заяву (за формою, наведеною в додатку 1 до цього Порядку), і такі документи у друкованій та електронній формах:*  ………………………………….  **9) розрахунок прогнозованих витрат (доходів) за Договором ІТС;**  **………………………………………………**  **16) динаміку технологічних витрат електричної енергії на її передачу електричними мережами, що виникли у системі передачі від прийняття (передачі) міждержавних (транскордонних) перетоків електричної енергії, у тому числі для забезпечення перетікання електричної енергії до/з країн ІТС. Обсяг таких технологічних витрат розраховується ENTSO-E шляхом обчислення різниці між обсягом фактичних технологічних витрат у системі передачі протягом відповідного періоду та розрахунковим обсягом витрат в системі передачі за відповідний період у випадку, якщо б прийняття (переміщення) електричної енергії не здійснювалось.**  **Обсяг прийняття (переміщення) електричної енергії розраховується на погодинній основі та обирається як менша з величин обсягу імпорту електричної енергії та обсягу експорту електричної енергії на міждержавних перетинах системи передачі відповідно до даних комерційного обліку.**  **Для визначення обсягу прийняття (переміщення)  електричної енергії обсяг переміщеної електричної енергії через міждержавні лінії, зазначені в Договорі ІТС, до ОЕС України та обсяг переміщеної електричної енергії через міждержавні лінії, зазначені в Договорі ІТС, з ОЕС України мають бути зменшені пропорційно частці пропускної спроможності, розподіленої у спосіб інший ніж визначено статтею 39 Закону України «Про ринок електричної енергії».** | **Секретаріат Energy Community**  **………………………………….**  **9) прогнозовані виплати (внески) з/до фонду ІТС відповідно до Договору ІТС;**  **Коментар** щодо:  16) динаміку технологічних витрат електричної енергії на її передачу електричними мережами, що виникли у системі передачі від прийняття (передачі) міждержавних (транскордонних) перетоків електричної енергії, у тому числі для забезпечення перетікання електричної енергії до/з країн ІТС. Обсяг таких технологічних витрат розраховується ENTSO-E шляхом обчислення різниці між обсягом фактичних технологічних витрат у системі передачі протягом відповідного періоду та розрахунковим обсягом витрат в системі передачі за відповідний період у випадку, якщо б прийняття (переміщення) електричної енергії не здійснювалось.  **Рекомендовано зробити посилання на методику ENTSO-E, радше ніж не наводити деталі тут**  **НЕК «УКРЕНЕРГО» лист від 09.08.2022 № 01/33532**  ………………………….  16) динаміку технологічних витрат електричної енергії на її передачу електричними мережами, що виникли у системі передачі **внаслідок** прийняття (передачі) міждержавних (транскордонних) перетоків електричної енергії, у тому числі, для забезпечення перетікання електричної енергії до/з країн ІТС.  Обсяг прийняття (переміщення) електричної енергії розраховується на погодинній основі, та обирається як менша з величин абсолютного значення імпорту електричної енергії **обсягу переміщеної електричної енергії через міждержавні лінії електропередачі, зазначені в Договорі ІТС, до ОЕС України та обсягу переміщеної електричної енергії через міждержавні лінії електропередачі, зазначені в Договорі ІТС, з ОЕС України.**  **ТОВ «Д. ТРЕЙДІНГ» лист від 09.08.2022 № 187**  ....................................................................  **16) динаміку технологічних витрат електричної енергії на її передачу електричними мережами, що виникли у системі передачі від прийняття (передачі) міждержавних (транскордонних) перетоків електричної енергії, у тому числі, для забезпечення перетікання електричної енергії до/з країн ІТС. Обсяг таких технологічних витрат розраховується ENTSO-E шляхом обчислення різниці між обсягом фактичних технологічних витрат в системі передачі протягом відповідного періоду та розрахунковим обсягом витрат в системі передачі за відповідний період у випадку, якщо б прийняття (переміщення) електричної енергії не здійснювалось;**  **Обсяг прийняття (переміщення) електричної енергії розраховується на погодинній основі, та обирається як менша з величин обсягу імпорту електричної енергії та обсягу експорту електричної енергії на міждержавних перетинах системи передачі відповідно до даних комерційного обліку.**  **~~Для визначення обсягу прийняття (переміщення)  електричної енергії обсяг переміщеної електричної енергії через міждержавні лінії, зазначені в Договорі ІТС, до ОЕС України та обсяг переміщеної електричної енергії через міждержавні лінії, зазначені в Договорі ІТС, з ОЕС України мають бути зменшені пропорційно частці пропускної спроможності, розподіленої у спосіб інший, ніж визначено статтею 39 Закону України «Про ринок електричної енергії».~~** | **Не враховано**  **Недостатньо обгрунтована пропозиція**  Суть та стиль однакові, але редакція НКРЕКП вбачається більш доцільною.  **Загальна позиція до підпункту 16**  **Враховано частково**  **Пропонується наступна редакція  підпункту 16**:  **«**16) динаміку технологічних витрат електричної енергії на її передачу електричними мережами, що виникли у системі передачі **внаслідок** прийняття (передачі) міждержавних (транскордонних) перетоків електричної енергії, у тому числі для забезпечення перетікання електричної енергії до/з країн ІТС.  Обсяг таких технологічних витрат розраховується ENTSO-E **відповідно до Регламенту Комісії (ЄС) № 838/2010 від 23 вересня 2010 року.»** |
| 7.20. Розрахунок операційних витрат:  1) операційні витрати для забезпечення діяльності з передачі електричної енергії визначаються за такими економічними елементами та їх окремими складовими і розраховуються за формулою  **,** тис. грн, (23)  де C:\Users\KIRILE~1\AppData\Local\Temp\GK42288_img_091.gif - матеріальні витрати на провадження діяльності з передачі електричної енергії на прогнозний рік, тис. грн, які розраховуються за формулою  , тис. грн, (24)  ………………………………………..............  ............................................................................  C:\Users\KIRILE~1\AppData\Local\Temp\GK42288_img_105.gif - амортизація на прогнозний рік, тис. грн;  C:\Users\KIRILE~1\AppData\Local\Temp\GK42288_img_106.gif - прогнозні витрати (доходи) від управління обмеженнями з розподілу пропускної спроможності міждержавного перетину на прогнозний рік, тис. грн;  **– прогнозовані витрати (доходи) за Договором ІТС, визначені з урахуванням розрахунку, отриманого від ENTSO-E та/або здійсненого ОСП, на прогнозний рік, тис. грн. При розрахунку суми витрат (доходів) за Договором ІТС враховується дохід, від застосування ліцензіатом ставки плати за послуги з передачі електричної енергії до/з країн периметру, з від’ємним значенням;**  C:\Users\KIRILE~1\AppData\Local\Temp\GK42288_img_107.gif - інші операційні витрати на прогнозний рік, тис. грн; | **ГС «ПЕАУ» лист від 05.08.2022 № 04-42/2**  7.20. Розрахунок операційних витрат:  1) операційні витрати для забезпечення діяльності з передачі електричної енергії визначаються за такими економічними елементами та їх окремими складовими і розраховуються за формулою  , тис. грн, (23)  де C:\Users\KIRILE~1\AppData\Local\Temp\GK42288_img_091.gif - матеріальні витрати на провадження діяльності з передачі електричної енергії на прогнозний рік, тис. грн, які розраховуються за формулою  , тис. грн, (24)  ……………………………………….......................  C:\Users\KIRILE~1\AppData\Local\Temp\GK42288_img_105.gif - амортизація на прогнозний рік, тис. грн;  C:\Users\KIRILE~1\AppData\Local\Temp\GK42288_img_106.gif - прогнозні витрати (доходи) від управління обмеженнями з розподілу пропускної спроможності міждержавного перетину на прогнозний рік, тис. грн;  - **різниця прогнозованих витрат і доходів** за Договором ІТС, визначені з урахуванням розрахунку, отриманого від ENTSO-E та/або здійсненого ОСП, на прогнозний рік, тис. грн. При розрахунку суми витрат (доходів) за Договором ІТС враховується дохід, від застосування ліцензіатом ставки плати за послуги з передачі електричної енергії до/з країн периметру, з від’ємним значенням;  C:\Users\KIRILE~1\AppData\Local\Temp\GK42288_img_107.gif - інші операційні витрати на прогнозний рік, тис. грн;  **Обгрунтування**  *(Редакційне уточнення.)*  **ТОВ «Д. ТРЕЙДІНГ» лист від 09.08.2022 № 187**  7.20. Розрахунок операційних витрат:  ....................................................................................  - прогнозовані витрати (доходи) за Договором ІТС, визначені з урахуванням розрахунку, отриманого від ENTSO-E та/або здійсненого ОСП, на прогнозний рік, тис. грн. При розрахунку суми витрат (доходів) за Договором ІТС враховується дохід, від застосування ліцензіатом ставки **плати за доступ до системи** передачі електричної енергії до/з країн периметру, з від’ємним значенням;  **Секретаріат Energy Community**  7.20. Розрахунок операційних витрат:  1) операційні витрати для забезпечення діяльності з передачі електричної енергії визначаються за такими економічними елементами та їх окремими складовими і розраховуються за формулою  **,** тис. грн, (23)  де C:\Users\KIRILE~1\AppData\Local\Temp\GK42288_img_091.gif - матеріальні витрати на провадження діяльності з передачі електричної енергії на прогнозний рік, тис. грн, які розраховуються за формулою  , тис. грн, (24)  ……………………………………….  C:\Users\KIRILE~1\AppData\Local\Temp\GK42288_img_105.gif - амортизація на прогнозний рік, тис. грн;  C:\Users\KIRILE~1\AppData\Local\Temp\GK42288_img_106.gif - прогнозні витрати (доходи) від управління обмеженнями з розподілу пропускної спроможності міждержавного перетину на прогнозний рік, тис. грн;  **- прогнозовані виплати (внески) з/до фонду ІТС відповідно до Договору ІТС, визначені з урахуванням розрахунку, отриманого від ENTSO-E та/або здійсненого ОСП, на прогнозний рік, тис. грн.** **При розрахунку виплат (внесків) з/до фонду ІТС відповідно до Договору ІТС враховується дохід від застосування ліцензіатом ставки плати за послуги з передачі електричної енергії до/з країн периметру, з від’ємним значенням;**  C:\Users\KIRILE~1\AppData\Local\Temp\GK42288_img_107.gif - інші операційні витрати на прогнозний рік, тис. грн; | **Не враховано**  **Недостатньо обгрунтована пропозиція**  **Не враховано**  **Недостатньо обгрунтована пропозиція**  Відповідно до Регламенту 838/2010 дана ставка (perimeter fee) є платою за користування системою передачі для імпорту/експорту до країн периметру (transmission system use fee), що в національному законодавстві відповідає послугам з передачі електричної енергії.  **Не враховано**  **Недостатньо обгрунтована пропозиція**  Суть та стиль однакові, але редакція НКРЕКП вбачається більш доцільною. |
| *8. Розрахунок тарифу (у тому числі на перехідний період)*  Тариф на послуги з передачі електричної енергії для користувачів системи (крім підприємств «зеленої» електрометалургії) на прогнозний рік () розраховується за формулою  де – прогнозовані витрати на виконання спеціальних обов’язків із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел енергії (для приватних домогосподарств та крім приватних домогосподарств) на прогнозний рік, тис. грн  **де – прогнозований обсяг передачі електричної енергії, на прогнозний рік, МВт·год;**  – прогнозований обсяг споживання підприємств «зеленої» електрометалургії на прогнозний рік, МВт·год.  ……………………………….  Тариф на послуги з передачі електричної енергії для підприємств "зеленої" електрометалургії на прогнозний рік C:\Users\KIRILE~1\AppData\Local\Temp\GK42288_IMG_136.GIF розраховується за формулою   |  | | --- | | **C:\Users\KIRILE~1\AppData\Local\Temp\GK42288_IMG_137.GIF** |   грн/МВт·год, (27)  Прогнозований обсяг передачі електричної енергії визначається з урахуванням затвердженого Прогнозного балансу електроенергії об'єднаної енергосистеми України на відповідний рік, **Кодексу системи передачі,** інформації, наданої ліцензіатом, щодо прогнозованих та/або очікуваних фактичних (у базовому році) обсягів передачі **~~у~~** електричної енергії на прогнозний рік.  *…..........................*  У разі відсутності у НКРЕКП довідки, передбаченої частиною п'ятою статті 33 Закону України "Про ринок електричної енергії", яка є підставою для встановлення НКРЕКП тарифу на послуги з передачі електричної енергії для підприємства "зеленої" електрометалургії, тариф на послуги з передачі електричної енергії розраховується за формулою 26 цієї глави. | **НЕК «УКРЕНЕРГО» лист від 09.08.2022 № 01/33532**  **Тариф на послуги з передачі електричної енергії до/з країн периметру () встановлюється на рівні**  **ставки плати за послуги з передачі електричної енергії до/з країн периметру, отриманої оператором системи передачі від ENTSO-E (євро/МВт·год);**  **Тариф на послуги з передачі електричної енергії до/з країн периметру застосовується до учасників ринку, які здійснюють експорт/імпорт електричної енергії до/з країн периметру, в обсягах експорту/імпорту електричної енергії до/з країн периметру.**  **Дохід від тарифу на послуги з передачі електричної енергії до/з країн периметру враховується при розрахунку суми внеску оператора системи передачі до фонду ІТС.**  **Обгрунтування**  *Не враховане положення* | **Не враховано**  **Недостатньо обгрунтована пропозиція**  Ставка плати за послуги з передачі електричної енергії до/з країн периметру розраховується ENTSO-E відповідно до Регламенту Комісії (ЄС) № 838/2010 від 23 вересня 2010 року та встановлення тарифу на послуги з передачі електричної енергії до/з країн периметру є недоцільним.  Дублює норму, передбачену в пункті 7.20 |
| *Додаток 14 до Порядку встановлення (формування) тарифу на послуги з передачі електричної енергії*   |  |  |  |  |  |  | | --- | --- | --- | --- | --- | --- | | **1.7** | **Витрати (доходи) за Договором ІТС** | **тис. грн** |  |  |  |   **пункт 8 «Обсяг передачі електричної енергії»** | **Секретаріат Energy Community**  *Додаток 14 до Порядку встановлення (формування) тарифу на послуги з передачі електричної енергії*  після пункту 1.6 доповнити новим пунком 1.7 у такій редакції  **«1.****7 «Виплати (внески) з/до фонду ІТС відповідно до Договору ІТС, тис. грн»**  **У зв’язку з цим пункти 1.7 та 1.8 вважати пунктами 1.8 та 1.9 відповідно** | **Не враховано**  **Недостатньо обгрунтована пропозиція**  Суть та стиль однакові, але редакція НКРЕКП вбачається більш доцільною. |
| **Постанова НКРЕКП від 22.04.2019 № 586 «Про затвердження Порядку формування тарифу на послуги з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління»** | | |
| *1. Загальні положення*  1.2. У цьому Порядку терміни вживаються в таких значеннях:  ……….  **тариф на послуги з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління (далі – тариф) – розмір плати в розрахунку на одиницю обсягу передачі електричної енергії та обсягу відпущеної електричної енергії виробниками електричної енергії, визначених згідно з цим Порядком, що забезпечує відшкодування суб'єкту господарювання обґрунтованих витрат на провадження діяльності з оперативно-технологічного управління ОЕС України, а також отримання прибутку.»;**  **………………………………………** | **НЕК «УКРЕНЕРГО» лист від 09.08.2022 № 01/33532**  1.2. У цьому Порядку терміни вживаються в таких значеннях:  *.....................................................*  Тариф на послуги з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління (далі - тариф) – розмір плати в розрахунку на одиницю обсягу передачі електричної енергії та обсягу відпущеної електричної енергії виробниками електричної енергії, визначених згідно з цим Порядком, що забезпечує відшкодування суб'єкту господарювання обґрунтованих витрат на провадження діяльності з **диспетчерського (**оперативно-технологічного**)** управління ОЕС України, а також отримання прибутку.  **Обгрунтування**  *Приведено у відповідність до пункту 12 частини третьої статті 33 Закону України «Про ринок електричної енергії».*  **ГС «ПЕАУ» лист від 05.08.2022 № 04-42/2**  *1. Загальні положення*  1.2. У цьому Порядку терміни вживаються в таких значеннях:  ..............  **Тарифи** на послуги з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління (далі - **тарифи**) – **розмір** плати в розрахунку на одиницю обсягу передачі електричної енергії **або** обсягу відпущеної електричної енергії виробниками електричної енергії, визначених згідно з цим Порядком, що забезпечує відшкодування суб'єкту господарювання обґрунтованих витрат на провадження діяльності з оперативно-технологічного управління ОЕС України, а також отримання прибутку.  **Обгрунтування**  *Послуги з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління не мають сплачуватись при експорті /імпорті електричної енергії, як після, так і до впровадження ITC-механізму. Їх сплата за змістом є обмеженням міждержавної торгівлі електроенергією, протирічить енергетичному законодавству ЄС та зобов’язанням України.*  *Відповідно до Керівництва зі спільного регуляторного підходу до стягування платежів за передачу (Частина В Додатку до Регламенту ЄС 838/2010)), платежі за передачу для виробників мають визначатись без врахування вартості платежів за допоміжні послуги. Відповідно, тарифи на послуги з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління, до яких в Україні включається вартість допоміжних послуг, мають відрізнятись для виробників і інших користувачів системи.*  **ТОВ «Д. ТРЕЙДІНГ» лист від 09.08.2022 № 187**  **Коментар** до пункту 1.2  *Не можливість встановлення плати що є еквівалентної до мита при здійсненні експортно-імпортних операцій*  **Секретаріат Energy Community**  1.2. У цьому Порядку терміни вживаються в таких значеннях:  ……….  **тариф на послуги з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління (далі - тариф) – розмір плати в розрахунку на одиницю обсягу передачі електричної енергії та обсягу електричної енергії, відпущеної виробниками електричної енергії в систему передачі, визначених згідно з цим Порядком, що забезпечує відшкодування суб'єкту господарювання обґрунтованих витрат на провадження діяльності з оперативно-технологічного управління ОЕС України, а також отримання прибутку.**  **………………………………………** | **Враховано**  **Загальна позиція до пункту 1.2**  **Не враховано**  **Недостатньо обгрунтована пропозиція**  1. НКРЕКП не виступала стороною або третьою особою у справі № 910/9627/20 за позовом Акціонерного товариства «ДТЕК Західенерго» до НЕК «Укренерго», про зобов`язання припинити дії, спрямовані на нарахування послуг щодо експорту електричної енергії за договором про надання послуг з передачі електричної енергії від 04.05.2019 № 0424-02013 та включення таких послуг до первинних документів, якими оформлюються послуги з передачі електричної енергії.  Разом з тим, зазначаємо, що правомірність постанови НКРЕКП від 07.02.2020 № 360 «Про затвердження Змін до Кодексу системи передачі» (зокрема в частині змін до пунктів 5.1, 5.3, 5.6 глави 5, 6.2, 6.5 глави 6 розділу ХІ та змін до додатків 5 та 6 Кодексу системи передачі, затвердженого постановою НКРЕКП від 14.03.2018 № 309), було підтверджено постановою Верховного Суду від 08.09.2021 у справі № 640/3041/20.  При цьому, станом на сьогодні, постанова НКРЕКП від 07.02.2020 № 360 чинна та не скасована у судовому порядку.  2. Відпвідно до Частини В Додатку до Регламенту ЄС 838/2010середньорічна плата за передачу електроенергії, що сплачується виробниками в кожній державі-члені, повинна бути в межах діапазонів, визначених у пункті 3 *(від 0 до 0,5 євро/ МВт⸱год, за винятком плати, що застосовується в Данії, Швеції, Фінляндії, Румунії, Ірландії, Великій Британії та Північній Ірландії).*  **Виходячи з витрат та обсягів електричної енергії, врахованих в діючому тарифі на послуги з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління,** середньорічна плата, що сплачується виробниками, **складає близько  *0,26 євро/МВт⸱год.*** (визначена без урахування складової витрат на допоміжні послуги на підставі обсягу виробництва (відпуску) електричної енергії), що відповідає межам діапазону, визначеного Регламентом. |
| 1.4. Вартісні показники в розрахунках надаються в тис. грн з округленням до цілого числа, обсяг електричної енергії - у МВт·год з округленням до цілого числа, тариф - у грн/МВт·год з округленням до двох знаків після коми.  **«Обсяг передачі електричної енергії визначається:**  **у період до приєднання оператора системи передачі України до ІТС механізму як сума обсягу передачі (споживання) електричної енергії та обсягу експорту електричної енергії;**  **у період після приєднання оператора системи передачі України до ІТС механізму як обсяг передачі (споживання) електричної енергії.**  **Обсяг відпущеної електричної енергії виробниками електричної енергії визначається:**  **у період до приєднання оператора системи передачі України до ІТС механізму як сума обсягу відпущеної електричної енергії виробниками електричної енергії з генеруючими одиницями типу В, С, D та обсягу імпорту електричної енергії;**  **у період після приєднання оператора системи передачі України до ІТС механізму як обсяг відпущеної електричної енергії виробниками електричної енергії з генеруючими одиницями типу В, С, D.».** | **НЕК «УКРЕНЕРГО» лист від 09.08.2022 № 01/33532**  1.4. Вартісні показники в розрахунках надаються в тис. грн з округленням до цілого числа, обсяг електричної енергії - у МВт·год з округленням до цілого числа, тариф - у грн/МВт·год з округленням до двох знаків після коми.  Обсяг передачі електричної енергії визначається:  у період до приєднання оператора системи передачі **~~України~~** до ІТС механізму як сума обсягу передачі (споживання) електричної енергії та обсягу експорту електричної енергії;  у період після приєднання оператора системи передачі **~~України~~** до ІТС механізму як обсяг передачі (споживання) електричної енергії.  Обсяг відпущеної електричної енергії виробниками електричної енергії визначається:  у період до приєднання оператора системи передачі **~~України~~** до ІТС механізму як сума обсягу відпущеної електричної енергії виробниками електричної енергії з генеруючими одиницями типу В, С, D та обсягу імпорту електричної енергії;  у період після приєднання оператора системи передачі **~~України~~** до ІТС механізму як обсяг відпущеної електричної енергії виробниками електричної енергії з генеруючими одиницями типу В, С, D.  **ГС «ПЕАУ» лист від 05.08.2022  № 04-42/2**  1.4. Вартісні показники в розрахунках надаються в тис. грн з округленням до цілого числа, обсяг електричної енергії - у МВт·год з округленням до цілого числа, тариф - у грн/МВт·год з округленням до двох знаків після коми.  Обсяг передачі електричної енергії визначається **як обсяг передачі (споживання) електричної енергії**;  Обсяг відпущеної електричної енергії виробниками електричної енергії визначається **як обсяг відпущеної електричної енергії виробниками електричної енергії з генеруючими одиницями типу В, С, D;**  **ТОВ «Д. ТРЕЙДІНГ» лист від 09.08.2022 № 187**  1.4. Вартісні показники в розрахунках надаються в тис. грн з округленням до цілого числа, обсяг електричної енергії - у МВт·год з округленням до цілого числа, тариф - у грн/МВт·год з округленням до двох знаків після коми.  **Обсяг передачі електричної енергії визначається як обсяг передачі (споживання) електричної енергії.**  **Секретаріат Energy Community**  1.4. Вартісні показники в розрахунках надаються в тис. грн з округленням до цілого числа, обсяг електричної енергії - у МВт·год з округленням до цілого числа, тариф - у грн/МВт·год з округленням до двох знаків після коми.  **Обсяг передачі електричної енергії (Wп) визначається:**  **у період до приєднання оператора системи передачі України до ІТС механізму як сума обсягу передачі (споживання) електричної енергії та обсягу експорту електричної енергії;**  **у період після приєднання оператора системи передачі України до ІТС механізму як обсяг передачі (споживання) електричної енергії.**  **Обсяг електричної енергії, відпущеної в систему передачі виробниками електричної енергії, (Wг) визначається:**  **у період до приєднання оператора системи передачі України до ІТС механізму як сума обсягу відпущеної електричної енергії виробниками електричної енергії з генеруючими одиницями типу В, С, D та обсягу імпорту електричної енергії;**  **у період після приєднання оператора системи передачі України до ІТС механізму як обсяг відпущеної електричної енергії виробниками електричної енергії з генеруючими одиницями типу В, С, D** | **Враховано**  **Загальна позиція до пункту 1.4**  **Не враховано**  **Недостатньо обгрунтована пропозиція**  НКРЕКП не виступала стороною або третьою особою у справі № 910/9627/20 за позовом Акціонерного товариства «ДТЕК Західенерго» до НЕК «Укренерго», про зобов`язання припинити дії, спрямовані на нарахування послуг щодо експорту електричної енергії за договором про надання послуг з передачі електричної енергії від 04.05.2019 № 0424-02013 та включення таких послуг до первинних документів, якими оформлюються послуги з передачі електричної енергії.  Разом з тим, зазначаємо, що правомірність постанови НКРЕКП від 07.02.2020 № 360 «Про затвердження Змін до Кодексу системи передачі» (зокрема в частині змін до пунктів 5.1, 5.3, 5.6 глави 5, 6.2, 6.5 глави 6 розділу ХІ та змін до додатків 5 та 6 Кодексу системи передачі, затвердженого постановою НКРЕКП від 14.03.2018 № 309), було підтверджено постановою Верховного Суду від 08.09.2021 у справі № 640/3041/20.  При цьому, станом на сьогодні, постанова НКРЕКП від 07.02.2020 № 360 чинна та не скасована у судовому порядку. |
| 1.5. Розрахунок тарифу на послугидиспетчерського (оперативно-техноло-гічного) управління та всіх його складових здійснюється без урахування податку на додану вартість. | **ГС «ПЕАУ» лист від 05.08.2022 № 04-42/2**  1.5. Розрахунок **тарифів на послуги з диспетчерського (оперативно-техноло-гічного) управління** та всіх його складових здійснюється без урахування податку на додану вартість  **Обгрунтування**  *Відповідно до Керівництва зі спільного регуляторного підходу до стягування платежів за передачу (Частина В Додатку до Регламенту ЄС 838/2010)), платежі за передачу для виробників мають визначатись без врахування вартості платежів за допоміжні послуги. Відповідно, тарифи на послуги з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління, до яких в Україні включається вартість допоміжних послуг, мають відрізнятись для виробників і інших користувачів системи.* | **Не враховано**  **Недостатньо обгрунтована пропозиція**  Відпвідно до Частини В Додатку до Регламенту ЄС 838/2010середньорічна плата за передачу електроенергії, що сплачується виробниками в кожній державі-члені, повинна бути в межах діапазонів, визначених у пункті 3 *(від 0 до 0,5 євро/ МВт⸱год, за винятком плати, що застосовується в Данії, Швеції, Фінляндії, Румунії, Ірландії, Великій Британії та Північній Ірландії).*  **Виходячи з витрат та обсягів електричної енергії, врахованих в діючому тарифі на послуги з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління,** середньорічна плата, що сплачується виробниками, **складає близько  *0,26 євро/МВт⸱год.*** (визначена без урахування складової витрат на допоміжні послуги на підставі обсягу виробництва (відпуску) електричної енергії), що відповідає межам діапазону, визначеного Регламентом. |
| *6. Розрахунок тарифу*  Тариф на послуги з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління на прогнозний рік *(Т)* розраховується за формулою  *Т = НД / (Wп + Wг) х 1000, грн/МВт·год,*  де *НД* - прогнозований необхідний дохід (прогнозовані витрати) від провадження діяльності з оперативно-технологічного управління ОЕС України на прогнозний рік, тис. грн;  ***Wn* - прогнозований обсяг передачі електричної енергії у прогнозному році, МВт·год;**  ***Wг* - прогнозований обсяг відпущеної електричної енергії виробниками електричної енергіїу прогнозному році, МВт·год.**  **Прогнозовані обсяги передачі електричної енергії, відпущеної електричної енергії виробниками електричної енергії~~ї~~ визначаються з урахуванням затвердженого Прогнозного балансу електроенергії об'єднаної енергосистеми України на відповідний рік, Кодексу системи передачі, інформації, наданої заявником, щодо прогнозованих та/або очікуваних фактичних (у базовому році) відповідних обсягів.** | **ГС «ПЕАУ» лист від 05.08.2022 № 04-42/2**  *6. Розрахунок тарифу*  **Тарифи** на послуги з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління на прогнозний рік *(Т)* розрахову**ються** за формулами  **1) для виробників електричної енергії:**  ***Тг = (НД – ДП)*** */ (Wп + Wг) х 1000, грн/МВт·год,*  де *НД* - прогнозований необхідний дохід (прогнозовані витрати) від провадження діяльності з оперативно-технологічного управління ОЕС України на прогнозний рік, тис. грн;  **ДП - витрати на придбання допоміжних послуг на прогнозний рік (відповідно до методики розрахунку регульованих цін на допоміжні послуги, затвердженої НКРЕКП), тис. грн;**  *Wn* - прогнозований обсяг передачі електричної енергії у прогнозному році, МВт·год;  *Wг* - прогнозований обсяг відпущеної електричної енергії виробниками електричної енергії у прогнозному році, МВт·год.  Прогнозовані обсяги передачі електричної енергії, відпущеної електричної енергії виробниками електричної енергії визначаються з урахуванням затвердженого Прогнозного балансу електроенергії об'єднаної енергосистеми України на відповідний рік, Кодексу системи передачі, інформації, наданої заявником, щодо прогнозованих та/або очікуваних фактичних (у базовому році) відповідних обсягів.  **2) для інших, ніж виробники електричної енергії, отримувачів послуг з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління:**  ***Тп = ( (НД – ДП)*** */ (Wп + Wг)* ***+ ДП / Wп )*** *х 1000, грн/МВт·год.*  **Обгрунтування**  *Відповідно до Керівництва зі спільного регуляторного підходу до стягування платежів за передачу (Частина В Додатку до Регламенту ЄС 838/2010)), платежі за передачу для виробників мають визначатись без врахування вартості платежів за допоміжні послуги. Відповідно, тарифи на послуги з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління, до яких в Україні включається вартість допоміжних послуг, мають відрізнятись для виробників і інших користувачів системи.* | **Не враховано**  **Недостатньо обгрунтована пропозиція**  Відпвідно до Частини В Додатку до Регламенту ЄС 838/2010середньорічна плата за передачу електроенергії, що сплачується виробниками в кожній державі-члені, повинна бути в межах діапазонів, визначених у пункті 3 *(від 0 до 0,5 євро/ МВт⸱год, за винятком плати, що застосовується в Данії, Швеції, Фінляндії, Румунії, Ірландії, Великій Британії та Північній Ірландії).*  **Виходячи з витрат та обсягів електричної енергії, врахованих в діючому тарифі на послуги з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління,** середньорічна плата, що сплачується виробниками, **складає близько  *0,26 євро/МВт⸱год.*** (визначена без урахування складової витрат на допоміжні послуги на підставі обсягу виробництва (відпуску) електричної енергії), що відповідає межам діапазону, визначеного Регламентом. |