|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **Узагальнені зауваження та пропозиції до проєкту рішення НКРЕКП, що має ознаки регуляторного акта, – проєкту постанови НКРЕКП «** **Про затвердження Змін до Методики (порядку) формування плати за приєднання до системи передачі та системи розподілу»**  \* - зміни виділені за принципом:  новий текст редакції НКРЕКП проєкту – **напівжирним шрифтом** (слова, що виключені - ~~закресленим напівжирним~~);  новий текст редакції пропозицій - **напівжирним шрифтом (**слова, що пропонується виключити - ~~закресленим напівжирним~~)  редакція за результатом отриманих пропозицій– **жирним шрифтом та виділені зеленим кольором.** | | | | | | |
| ***ЗМІСТ ПОЛОЖЕНЬ ПРОЄКТУ ПОСТАНОВИ*** | ***ЗАУВАЖЕННЯ ТА ПРОПОЗИЦІЇ ДО ПРОЄКТУ РІШЕННЯ НКРЕКП*** | | | | | ***ПОПЕРЕДНЯ ПОЗИЦІЯ НКРЕКП ЩОДО НАДАНИХ ЗАУВАЖЕНЬ ТА ПРОПОЗИЦІЙ З ОБҐРУНТУВАННЯМИ ЩОДО ПРИЙНЯТТЯ АБО ВІДХИЛЕННЯ*** |
| ***ЗМІСТ ЗАУВАЖЕННЯ АБО ПРОПОЗИЦІЇ*** | | ***ОБҐРУНТУВАННЯ ДО ЗАУВАЖЕНЬ ТА ПРОПОЗИЦІЙ*** | | |
| **Постанова «Про затвердження Змін до Методики (порядку) формування плати за приєднання до системи передачі та системи розподілу»** | | | | | | |
| **1. Загальні положення** | | | | | | |
| ***Зміни не вносились***  1.4. Оператори систем складають звіт щодо стану надання ними послуг з приєднання за формою, наведеною в додатку 1 до цієї Методики:  …  У звіті щодо стану надання операторами систем послуг з приєднання відображається інформація про:  надані послуги з приєднання у звітному місяці;  триваючі процедури надання послуги з приєднання згідно з чинними технічними умовами;  відмови у наданні послуги з приєднання;  заяви про приєднання до мереж операторів систем у звітному місяці (році).  ***Абзац відсутній***  Оператори систем розподілу щороку до 15 вересня надають до НКРЕКП інформацію про місячний обсяг трансформації електричної енергії на напругу 6 (10) 20 кВ для трансформаторних підстанцій (ПС) основної мережі напругою 35-110 (154) кВ відповідно до територіальних одиниць оператора системи розподілу (за формою, наведеною в додатку 2 до цієї Методики), вихідні дані для розрахунку коефіцієнта завантаження трансформаторних підстанцій основної мережі напругою 35-110 (154) кВ відповідно до територіальних одиниць операторів систем розподілу (за формою, наведеною в додатку 7 до цієї Методики) та до 01 лютого розрахунок дефіциту або профіциту коштів щодо надходжень та витрат, пов'язаних з наданням послуг з приєднання, який виконується за формулами 3 та 12 цієї Методики.  … | | **АТ «ДТЕК ДНІПРОВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ», ПРАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ», АТ «ДТЕК ОДЕСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ», ПРАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ»**  1.4. Оператори систем складають звіт щодо стану надання ними послуг з приєднання за формою, наведеною в додатку 1 до цієї Методики:  …  У звіті щодо стану надання операторами систем послуг з приєднання відображається інформація про:  надані послуги з приєднання у звітному місяці;  триваючі процедури надання послуги з приєднання згідно з чинними технічними умовами;  відмови у наданні послуги з приєднання;  заяви про приєднання до мереж операторів систем у звітному місяці (році).  **припинені стандартні та нестандартні приєднання за заявою Замовника або невиконання ним умов договору та/або умов оплати за приєднання (зокрема витрати, на проєктування, землевідведення, надання послуг за даними приєднаннями).**  Оператори систем розподілу щороку до 15 вересня надають до НКРЕКП інформацію про місячний обсяг трансформації електричної енергії на напругу 6 (10) 20 кВ для трансформаторних підстанцій (ПС) основної мережі напругою 35-110 (154) кВ відповідно до територіальних одиниць оператора системи розподілу (за формою, наведеною в додатку 2 до цієї Методики), вихідні дані для розрахунку коефіцієнта завантаження трансформаторних підстанцій основної мережі напругою 35-110 (154) кВ відповідно до територіальних одиниць операторів систем розподілу (за формою, наведеною в додатку 7 до цієї Методики) та до 01 лютого розрахунок дефіциту або профіциту коштів щодо надходжень та витрат, пов'язаних з наданням послуг з приєднання, який виконується за формулами 3 та 12 цієї Методики.  … | | Згідно пропозицій до п.4.3.6 КСР:  Станом на сьогодні, «зависла» значна кількість приєднань за якими витрачені кошти ОСР та/або замовником не сплачена в повному обсязі плата за приєднання (після процедури землевідведення або завершення проектування). Такі приєднання не враховуються при розрахунку дефіциту/профіциту. | **Пропонується не враховувати**  Вказані випадки мають супроводжуватися розірванням договору у встановленому порядку і охоплюється наявним переліком. | |
| 1.5. Плата за приєднання може бути одним із джерел фінансування, передбачених інвестиційною програмою оператора системи передачі або оператора системи розподілу, заходів з розвитку електричних мереж.  Розвиток електричних мереж оператора системи передачі або оператора системи розподілу, що пов'язаний з наданням послуг з приєднання, має узгоджуватись з планами комплексної забудови відповідної території.  **Закупівля товарів, робіт і послуг з проєктування, будівництва, реконструкції та/або технічного переоснащення об’єктів електроенергетики (до точки приєднання електроустановок замовника) під час надання послуг з приєднання здійснюється оператором системи розподілу на конкурентних засадах, крім послуг з нестандартного приєднання з проєктуванням замовником лінійної частини якщо:**  **замовник забезпечує розроблення проєктної документації на будівництво електричних мереж лінійної частини приєднання;**  **замовник виявив бажання бути виконавцем робіт з проєктування електричних мереж, будівельно-монтажних та пусконалагоджувальних робіт із створення лінійної частини приєднання та/або робіт із створення потужності.**  **Закупівля товарів, робіт і послуг з будівництва, реконструкції та/або технічного переоснащення об’єктів електроенергетики (до точки приєднання електроустановок замовника) під час надання послуг з приєднання здійснюється оператором системи передачі на конкурентних засадах.** | | **ГС «УВЕА»**  1.5. Плата за приєднання може бути одним із джерел фінансування, передбачених інвестиційною програмою оператора системи передачі або оператора системи розподілу, заходів з розвитку електричних мереж.  Розвиток електричних мереж оператора системи передачі або оператора системи розподілу, що пов'язаний з наданням послуг з приєднання, має узгоджуватись з планами комплексної забудови відповідної території.  **Закупівля товарів, робіт і послуг з проєктування, будівництва, реконструкції ~~та/або технічного переоснащення~~ об’єктів електроенергетики (до точки приєднання електроустановок замовника) під час надання послуг з приєднання здійснюється оператором системи розподілу на конкурентних засадах, крім послуг з нестандартного приєднання з проєктуванням замовником лінійної частини якщо:**  **замовник забезпечує розроблення проєктної документації на будівництво електричних мереж лінійної частини приєднання;**  **замовник виявив бажання бути виконавцем робіт з проєктування електричних мереж, будівельно-монтажних та пусконалагоджувальних робіт із створення лінійної частини приєднання та/або робіт із створення потужності.**  **Закупівля товарів, робіт і послуг з будівництва, реконструкції  ~~та/або технічного переоснащення~~ об’єктів електроенергетики (до точки приєднання електроустановок замовника) під час надання послуг з приєднання здійснюється оператором системи передачі на конкурентних засадах.** | | У Порядку виконання підготовчих та буд. робіт - терміну «тех. Переоснащення" немає  Також на порталах дозвільних послуг такий вид робіт неможливо вибрати у разі декларування початку робіт або на отримання дозволу на початок робіт.  Пропонується не використовувати застарілий термін | **Пропонується не враховувати**  Відповідає Закону України «Про ринок електричної енергії» та «Про регулювання містобудівної діяльності». | |
| 1.8. Плата за нестандартне приєднання розраховується згідно з главами 4 та 5 цієї Методики.  При розрахунку плати за лінійну частину приєднання при нестандартному приєднанні, що здійснюється за процедурою «під ключ», приймається найкоротша відстань по прямій лінії від прогнозованої точки приєднання електроустановок замовника до найближчої точки в існуючих (діючих) електричних мережах (повітряна лінія, трансформаторна підстанція або розподільний пункт), що збігається зі ступенем напруги в точці приєднання, яка визначається відповідно до величини **максимальної розрахункової (прогнозованої) потужності з урахуванням замовленої до приєднання та існуючої дозволеної потужності, що поділяються на такі блоки**:  до 50 кВт включно - до повітряної лінії, розподільчого пункту та/або трансформаторної підстанції відповідно до вказаного в заяві про приєднання рівня напруги в точці приєднання;  ***Абзац відсутній***  від 50 кВт до 1000 кВт включно - до повітряної лінії електропередачі, розподільчого пункту та/або трансформаторної підстанції відповідно до вказаного в заяві про приєднання рівня напруги в точці приєднання, але не нижче 10 (6, 20) кВ;  від 1000 кВт до 5000 кВт включно - до розподільчого пункту, відповідно до вказаного в заяві про приєднання рівня напруги в точці приєднання, але не нижче 10 (6, 20) кВ, та/або трансформаторної підстанції відповідно до вказаного в заяві про приєднання рівня напруги в точці приєднання, але не нижче 20 кВ;  від 5000 кВт - до трансформаторної підстанції відповідно до вказаного в заяві про приєднання рівня напруги в точці приєднання, але не нижче 35 кВ.  ***Абзац відсутній***  **У разі збільшення Замовником величини дозволеної до використання потужності нарахування складової плати за створення лінійної частини приєднання не здійснюється, якщо величина максимального розрахункової (прогнозованої) потужності (замовлена до приєднання потужність з урахуванням існуючої дозволеної до використання) та величина існуючої дозволеної до використання потужності знаходяться в межах одного підблока з кроком 50 кВт (для блока з потужністю від 50 до 1000 кВт), з кроком 100 кВт (для блока з потужністю від 1000 до 5000 кВт) та з кроком 500 кВт (для блока з потужністю від 5000 кВт).**  У випадку приєднання електроустановок замовника за схемою електрозабезпечення І або ІІ категорії надійності електропостачання для визначення відстані, відповідно до якої здійснюється розрахунок плати за лінійну частину приєднання при нестандартному приєднанні, що здійснюється за процедурою «під ключ», приймається сумарна найкоротша відстань по прямій лінії від точки приєднання електроустановок замовника до найближчих двох точок в існуючих (діючих) електричних мережах (повітряна лінія, трансформаторна підстанція або розподільний пункт) оператора системи розподілу (ступеня напруги, що відповідає ступеню напруги в точці приєднання), від яких забезпечу**ється** **замовлена категорія надійності** електро**постачання** електроустановок замовника з урахуванням умов по величині **максимального розрахункового (прогнозованого) навантаження**.  **У разі приєднання електроустановок, призначених для виробництва електричної енергії, на напрузі у точці приєднання 35 кВ і вище розрахунок вартості плати за приєднання до електричних мереж здійснюється з дотриманням вимог СОУ-Н ЕЕ 40.1.00100227-101:2014 «Норми технологічного проектування енергетичних систем і електричних мереж 35 кВ і вище» щодо забезпечення під час приєднання дотримання критерію «N-1».** | | **ТОВ «ВС Енерджі Інтернейшнл Україна»**  1.8. Плата за нестандартне приєднання розраховується згідно з главами 4 та 5 цієї Методики.  При розрахунку плати за лінійну частину приєднання при нестандартному приєднанні, що здійснюється за процедурою «під ключ», приймається найкоротша відстань по прямій лінії від прогнозованої точки приєднання електроустановок замовника до найближчої точки в існуючих (діючих) електричних мережах (повітряна лінія, трансформаторна підстанція або розподільний пункт), що збігається зі ступенем напруги в точці приєднання, яка визначається відповідно до величини **максимальної розрахункової (прогнозованої) потужності з урахуванням замовленої до приєднання та існуючої дозволеної потужності, що поділяються на такі блоки**:  до 50 кВт включно – до повітряної лінії **напругою до 20 кВ включно, ~~розподільчого пункту та/~~**або трансформаторної підстанції **напругою 6(10)-20 кВ ~~відповідно до вказаного в заяві про приєднання рівня напруги в точці приєднання~~;**  **від 50 до 150 кВт – до розподільчої установки трансформаторної підстанції напругою 6(10)-20 кВ та/або повітряної лінії напругою 6(10)-20 кВ;**  від **1**50 кВт до 1000 кВт включно – до повітряної лінії електропередачі, розподільчого пункту **напругою не нижче 10 (6, 20) кВ** та/або трансформаторної підстанції **~~відповідно до вказаного в заяві про приєднання рівня напруги~~ не нижче** 20 кВ;  від 1000 кВт до 5000 кВт включно – до розподільчого пункту, **~~відповідно до вказаного в заяві про приєднання рівня напруги в точці приєднання~~** не нижче 10 (6, 20) кВ, та/або трансформаторної підстанції **~~відповідно до вказаного в заяві про приєднання рівня напруги в точці приєднання~~**, але не нижче 20 кВ;  від 5000 кВт **до 10000 кВт включно** – до **розподільчого устаткування напругою 35 кВ** трансформаторної підстанції **~~відповідно до вказаного в заяві про приєднання рівня напруги в точці приєднання~~, напругою** не нижче 35 кВ.  **від 10000 кВт – до трансформаторної підстанції або повітряної лінії напругою не нижче 110 кВ.**  **У разі збільшення Замовником величини дозволеної до використання потужності нарахування складової плати за створення лінійної частини приєднання не здійснюється, якщо величина максимального розрахункової (прогнозованої) потужності (замовлена до приєднання потужність з урахуванням існуючої дозволеної до використання) та величина існуючої дозволеної до використання потужності знаходяться в межах одного підблока з кроком 25 ~~50~~ кВт (для блока з потужністю від 50 до 150 кВт), з кроком 50 кВт (для блока з потужністю від 50 до 1000 кВт), з кроком 300 кВт (для блока з потужністю від 1000 до 5000 кВт), з кроком 1000 кВт (для блока з потужністю від 5000 до 10000 кВт), з кроком 3000 кВт (для блока з потужністю від 10000 кВт).**  **Пільгове застосування кроку замовником можливе не частіше одного разу на три роки.**  **~~000 кВт), з кроком 100 кВт (для блока з потужністю від 1000 до 5000 кВт) та з кроком 500 кВт (для блока з потужністю від 5000 кВт).~~**  У випадку приєднання електроустановок замовника за схемою електрозабезпечення І або ІІ категорії надійності електропостачання для визначення відстані, відповідно до якої здійснюється розрахунок плати за лінійну частину приєднання при нестандартному приєднанні, що здійснюється за процедурою «під ключ», приймається сумарна найкоротша відстань по прямій лінії від точки приєднання електроустановок замовника до найближчих двох точок в існуючих (діючих) електричних мережах (повітряна лінія, трансформаторна підстанція або розподільний пункт) оператора системи розподілу (ступеня напруги, що відповідає ступеню напруги в точці приєднання), від яких забезпечу**ється** **замовлена категорія надійності** електро**постачання** електроустановок замовника з урахуванням умов по величині **максимального розрахункового (прогнозованого) навантаження**.  **У разі приєднання електроустановок, призначених для виробництва електричної енергії, на напрузі у точці приєднання 35 кВ і вище розрахунок вартості плати за приєднання до електричних мереж здійснюється з дотриманням вимог СОУ-Н ЕЕ 40.1.00100227-101:2014 «Норми технологічного проектування енергетичних систем і електричних мереж 35 кВ і вище» щодо забезпечення під час приєднання дотримання критерію «N-1».** | |  | **Потребує обговорення** | |
| **ТОВ «Санвін 12»**  1.8. Плата за нестандартне приєднання розраховується згідно з главами 4 та 5 цієї Методики.  При розрахунку плати за лінійну частину приєднання при нестандартному приєднанні, що здійснюється за процедурою «під ключ», приймається найкоротша відстань по прямій лінії від прогнозованої точки приєднання електроустановок замовника до найближчої точки в існуючих (діючих) електричних мережах (повітряна лінія, трансформаторна підстанція або розподільний пункт), що збігається зі ступенем напруги в точці приєднання, яка визначається відповідно до величини **заявленої до приєднання потужності** **~~максимальної розрахункової (прогнозованої) потужності з урахуванням замовленої до приєднання та існуючої дозволеної потужності~~, що поділяються на такі блоки**:  до 50 кВт включно - до повітряної лінії, розподільчого пункту та/або трансформаторної підстанції відповідно до вказаного в заяві про приєднання рівня напруги в точці приєднання;  від 50 кВт до 1000 кВт включно - до повітряної лінії електропередачі, розподільчого пункту та/або трансформаторної підстанції відповідно до вказаного в заяві про приєднання рівня напруги в точці приєднання, але не нижче 10 (6, 20) кВ;  від 1000 кВт до 5000 кВт включно - до розподільчого пункту, відповідно до вказаного в заяві про приєднання рівня напруги в точці приєднання, але не нижче 10 (6, 20) кВ, та/або трансформаторної підстанції відповідно до вказаного в заяві про приєднання рівня напруги в точці приєднання, але не нижче 20 кВ;  від 5000 кВт - до трансформаторної підстанції відповідно до вказаного в заяві про приєднання рівня напруги в точці приєднання, але не нижче 35 кВ.  **У разі збільшення Замовником величини дозволеної до використання потужності нарахування складової плати за створення лінійної частини приєднання не здійснюється, якщо величина замовленої до приєднання потужності ~~максимального розрахункової (прогнозованої) потужності (замовлена до приєднання потужність з урахуванням існуючої дозволеної до використання) та величина існуючої дозволеної~~ ~~до використання потужності~~ знаходиться в межах одного підблока з кроком 50 кВт (для блока з потужністю від 50 до 1000 кВт), з кроком 100 кВт (для блока з потужністю від 1000 до 5000 кВт) та з кроком 500 кВт (для блока з потужністю від 5000 кВт).**  У випадку приєднання електроустановок замовника за схемою електрозабезпечення І або ІІ категорії надійності електропостачання для визначення відстані, відповідно до якої здійснюється розрахунок плати за лінійну частину приєднання при нестандартному приєднанні, що здійснюється за процедурою «під ключ», приймається сумарна найкоротша відстань по прямій лінії від точки приєднання електроустановок замовника до найближчих двох точок в існуючих (діючих) електричних мережах (повітряна лінія, трансформаторна підстанція або розподільний пункт) оператора системи розподілу (ступеня напруги, що відповідає ступеню напруги в точці приєднання), від яких забезпечу**ється** **замовлена категорія надійності** електро**постачання** електроустановок замовника з урахуванням умов по величині **замовленої до приєднання потужності** **~~максимального розрахункового (прогнозованого) навантаження~~**.  **У разі приєднання електроустановок, призначених для виробництва електричної енергії, на напрузі у точці приєднання 35 кВ і вище розрахунок вартості плати за приєднання до електричних мереж здійснюється з дотриманням вимог СОУ-Н ЕЕ 40.1.00100227-101:2014 «Норми технологічного проектування енергетичних систем і електричних мереж 35 кВ і вище» щодо забезпечення під час приєднання дотримання критерію «N-1».** | | Запропоноване формулювання базується на категорії "існуюча дозволена потужність", яка не має визначення ні в Законі про ринок, ні в Кодексі.  Визначення напруги в точці приєднання як величини максимальної розрахункової (прогнозної) потужності з урахуванням замовленої до приєднання та існуючої дозволеної потужності не відповідає Закону про ринок, який передбачає лише "замовлену до приєднання потужність" як базу (ч. 15, 16 ст. 21, де визначено, що плата за приєднання, відстань та ступінь напруги визначаються виходячи із замовленої до приєднання потужності).  Таким чином, навіть у випадках, коли замовник подає нову окрему заявку на приєднання, ОСР, застосовуючи запропоновану модель, враховує попередньо видані технічні умови (ТУ), які залишаються чинними, і на цій підставі:  • визначає підвищений клас напруги в точці приєднання (наприклад, замість 10 кВ – 35 кВ),  • або пропонує технічно доступну точку, розташовану значно далі.  .  В свою чергу підключення на вищій напрузі – суттєве збільшення витрат на підключення. | **Пропонується не враховувати**  Можливі маніпуляції із отриманням декількох послуг почергово для уникнення потрапляння у наступний блок | |
|  | | **ГС «УВЕА»** | | Пропонується не посилатись на СОУ, на сьогодні воно в режимі перегляду, а просто записати, що розрахунок здійснюється за ставками для ІІ категорії, у випадках необхідності забезпечення критерію N-1 | **Потребує обговорення** | |
|  | | **АТ «ЧЕРНІВЦІОБЛЕНЕРГО»**  1.8. Плата за нестандартне приєднання розраховується згідно з главами 4 та 5 цієї Методики.  При розрахунку плати за лінійну частину приєднання при нестандартному приєднанні, що здійснюється за процедурою «під ключ», приймається найкоротша відстань по прямій лінії від прогнозованої точки приєднання електроустановок замовника до найближчої точки в існуючих (діючих) електричних мережах (повітряна лінія, трансформаторна підстанція або розподільний пункт), що збігається зі ступенем напруги в точці приєднання, яка визначається відповідно до величини **максимальної розрахункової (прогнозованої) потужності з урахуванням замовленої до приєднання та існуючої дозволеної потужності, що поділяються на такі блоки**:  **Блок 1:** до 50 кВт включно - до повітряної лінії, розподільчого пункту та/або трансформаторної підстанції відповідно до вказаного в заяві про приєднання рівня напруги в точці приєднання;  **Блок 2:** від 50 кВт до 1000 кВт включно - до повітряної лінії електропередачі, розподільчого пункту та/або трансформаторної підстанції відповідно до вказаного в заяві про приєднання рівня напруги в точці приєднання, але не нижче 10 (6, 20) кВ;  **Блок 3:** від 1000 кВт до 5000 кВт включно - до розподільчого пункту, відповідно до вказаного в заяві про приєднання рівня напруги в точці приєднання, але не нижче 10 (6, 20) кВ, та/або трансформаторної підстанції відповідно до вказаного в заяві про приєднання рівня напруги в точці приєднання, але не нижче 20 кВ;  **Блок 4:** від 5000 кВт - до трансформаторної підстанції відповідно до вказаного в заяві про приєднання рівня напруги в точці приєднання, але не нижче 35 кВ.  **У разі збільшення Замовником величини дозволеної до використання потужності нарахування складової плати за створення лінійної частини приєднання не здійснюється, якщо величина максимального розрахункової (прогнозованої) потужності (замовлена до приєднання потужність з урахуванням існуючої дозволеної до використання) та величина існуючої дозволеної до використання потужності знаходяться в межах одного підблока з кроком 50 кВт (для блока з потужністю від 50 до 1000 кВт), з кроком 100 кВт (для блока з потужністю від 1000 до 5000 кВт) та з кроком 500 кВт (для блока з потужністю від 5000 кВт).**  У випадку приєднання електроустановок замовника за схемою електрозабезпечення І або ІІ категорії надійності електропостачання для визначення відстані, відповідно до якої здійснюється розрахунок плати за лінійну частину приєднання при нестандартному приєднанні, що здійснюється за процедурою «під ключ», приймається сумарна найкоротша відстань по прямій лінії від точки приєднання електроустановок замовника до найближчих двох точок в існуючих (діючих) електричних мережах (повітряна лінія, трансформаторна підстанція або розподільний пункт) оператора системи розподілу (ступеня напруги, що відповідає ступеню напруги в точці приєднання), від яких забезпечу**ється** **замовлена категорія надійності** електро**постачання** електроустановок замовника з урахуванням умов по величині **максимального розрахункового (прогнозованого) навантаження**.  **У разі приєднання електроустановок, призначених для виробництва електричної енергії, на напрузі у точці приєднання 35 кВ і вище розрахунок вартості плати за приєднання до електричних мереж здійснюється з дотриманням вимог СОУ-Н ЕЕ 40.1.00100227-101:2014 «Норми технологічного проектування енергетичних систем і електричних мереж 35 кВ і вище» щодо забезпечення під час приєднання дотримання критерію «N-1».** | | Нумерація блоків дозволить більш зручніше їх використовувати в роботі. | **Пропонується врахувати в редакції:**  1.8. Плата за нестандартне приєднання розраховується згідно з главами 4 та 5 цієї Методики.  При розрахунку плати за лінійну частину приєднання при нестандартному приєднанні, що здійснюється за процедурою «під ключ», приймається найкоротша відстань по прямій лінії від прогнозованої точки приєднання електроустановок замовника до найближчої точки в існуючих (діючих) електричних мережах (повітряна лінія, трансформаторна підстанція або розподільний пункт), що збігається зі ступенем напруги в точці приєднання, яка визначається відповідно до величини **максимальної розрахункової (прогнозованої) потужності з урахуванням замовленої до приєднання та існуючої дозволеної потужності, що поділяються на такі блоки**:  **Блок 1:** до 50 кВт включно - до повітряної лінії, розподільчого пункту та/або трансформаторної підстанції відповідно до вказаного в заяві про приєднання рівня напруги в точці приєднання;  **Блок 2:** від 50 кВт до 1000 кВт включно - до повітряної лінії електропередачі, розподільчого пункту та/або трансформаторної підстанції відповідно до вказаного в заяві про приєднання рівня напруги в точці приєднання, але не нижче 10 (6, 20) кВ;  **Блок 3:** від 1000 кВт до 5000 кВт включно - до розподільчого пункту, відповідно до вказаного в заяві про приєднання рівня напруги в точці приєднання, але не нижче 10 (6, 20) кВ, та/або трансформаторної підстанції відповідно до вказаного в заяві про приєднання рівня напруги в точці приєднання, але не нижче 20 кВ;  **Блок 4:** від 5000 кВт - до трансформаторної підстанції відповідно до вказаного в заяві про приєднання рівня напруги в точці приєднання, але не нижче 35 кВ.  **У разі збільшення Замовником величини дозволеної до використання потужності нарахування складової плати за створення лінійної частини приєднання не здійснюється, якщо величина максимального розрахункової (прогнозованої) потужності (замовлена до приєднання потужність з урахуванням існуючої дозволеної до використання) та величина існуючої дозволеної до використання потужності знаходяться в межах одного підблока з кроком 50 кВт (для блока з потужністю від 50 до 1000 кВт), з кроком 100 кВт (для блока з потужністю від 1000 до 5000 кВт) та з кроком 500 кВт (для блока з потужністю від 5000 кВт).**  У випадку приєднання електроустановок замовника за схемою електрозабезпечення І або ІІ категорії надійності електропостачання для визначення відстані, відповідно до якої здійснюється розрахунок плати за лінійну частину приєднання при нестандартному приєднанні, що здійснюється за процедурою «під ключ», приймається сумарна найкоротша відстань по прямій лінії від точки приєднання електроустановок замовника до найближчих двох точок в існуючих (діючих) електричних мережах (повітряна лінія, трансформаторна підстанція або розподільний пункт) оператора системи розподілу (ступеня напруги, що відповідає ступеню напруги в точці приєднання), від яких забезпечу**ється** **замовлена категорія надійності** електро**постачання** електроустановок замовника з урахуванням умов по величині **максимального розрахункового (прогнозованого) навантаження**.  **У разі приєднання електроустановок, призначених для виробництва електричної енергії, на напрузі у точці приєднання 35 кВ і вище розрахунок вартості плати за приєднання до електричних мереж здійснюється з дотриманням вимог СОУ-Н ЕЕ 40.1.00100227-101:2014 «Норми технологічного проектування енергетичних систем і електричних мереж 35 кВ і вище» щодо забезпечення під час приєднання дотримання критерію «N-1» із застосуванням ставок плати за приєднання потужності для  І категорії з надійності електропостачання.** | |
| **2. Вартість приєднання електроустановок до електричних мереж** | | | | | | |
| ***Зміни не вносились***  2.2. До фактичних капітальних витрат належать:  розроблення та узгодження з іншими заінтересованими сторонами проєктної документації на будівництво, реконструкцію та/або технічне переоснащення електричних мереж зовнішнього електрозабезпечення електроустановок замовника (до точки приєднання електроустановок замовника);  здійснення заходів щодо відведення земельних ділянок для розміщення об'єктів електроенергетики;  експертиза проєктів;  будівельно-монтажні (включно з ввідним пристроєм та комутаційним ввідним апаратом (комутаційними ввідними апаратами)) та пусконалагоджувальні роботи.  ***Абзац відсутній*** | | **ТОВ «ВС Енерджі Інтернейшнл Україна»**  **Первинне підключення в рамках надання послуги з приєднання, здійснюється без справляння плати.**  **Витрати, пов’язані з наданням послуги з підключення відносяться на послуги з приєднання та відображуються в у звіті НКРЕКП окремим розділом загальною сумою з зазначенням кількості підключень** | | Підключення входить у надання послуги з і з підключення.  4.8.5. Фактом виконання зобов'язання ОСР з приєднання об'єкта замовника (будівництва електричних мереж зовнішнього електропостачання об'єкта замовника від місця забезпечення потужності в точку приєднання) є факт подачі напруги в узгоджену точку приєднання та встановлення в точці приєднання ввідного пристрою із комутаційним апаратом (ввідним).  Факт надання послуги з приєднання підтверджується наданим ОСР замовнику повідомленням про надання послуги з приєднання.  Послуга з приєднання вважається наданою з дати надання ОСР замовнику повідомлення з урахуванням вимог пункту 4.8.2 глави 4.8 цього розділу.  **Підключення об’єкту здійснюється після укладання договору про розподіл.**  **Дата підключення залежить від готовності об’єкта замовника і , в більшості випадків, дуже розбита в часі з наданням послуги з приєднання.** | **Пропонується не враховувати**  Пункт не виносився і дані норми врегульовані Кодексом систем розподілу | |
| **АТ «ДТЕК ДНІПРОВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ», ПРАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ», АТ «ДТЕК ОДЕСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ», ПРАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ»**  2.2. До фактичних капітальних витрат належать:  **отримання від незалежної експертної організації (експерта) висновку щодо обґрунтованості технічних умов на приєднання;**  **формування витягів з Державного реєстру речових прав на нерухоме майно;**  розроблення та узгодження з іншими заінтересованими сторонами проєктної документації на будівництво, реконструкцію та/або технічне переоснащення електричних мереж зовнішнього електрозабезпечення електроустановок замовника (до точки приєднання електроустановок замовника);  здійснення заходів щодо відведення земельних ділянок для розміщення об'єктів електроенергетики;  експертиза проєктів;  будівельно-монтажні (включно з ввідним пристроєм та комутаційним ввідним апаратом (комутаційними ввідними апаратами)) та пусконалагоджувальні роботи;  **понесені витрати ОСР за припинені приєднання, якщо понесені витрати перевищують сплачену плату за приєднання (частину плати за приєднання);**  **витрати на підключення електроустановок замовника до електричної мережі.** | | Пунктом 4.5.10. останній абзац Кодексу запропоновані ОСР зміни.  Пунктом 4.4.2 Кодексу систем розподілу передбачено, що в заяві про приєднання зазначаються номер запису про право власності та реєстраційний номер об’єкта нерухомого майна в Державному реєстрі речових прав на нерухоме майно. Крім того, до заяви про приєднання додається копія документа, що підтверджує право власності чи користування об’єктом нерухомого майна **у разі відсутності відомостей у Державному реєстрі речових прав на нерухоме майно**.  Коректність (достовірність) внесених даних у заяву про приєднання ОСР може перевірити тільки шляхом формування витягів з Державного реєстру речових прав на нерухоме майно, що є платною послугою, затрати на отримання якої покладені на ОСР.  Враховуючи зазначене вище, дані затрати мають бути враховані при розрахунку вартості приєднання електроустановок до електричних мереж та оператора системи розподілу, що складається з фактичних капітальних витрат. | **Пропонується не враховувати**  Пункт не виносився і запропоновані витрати не є обґрунтованими | |
| ***Зміни не вносились***  2.4. Вартість здійснення заходів щодо відведення земельних ділянок для розміщення об'єктів енергетики визначається на підставі актів виконаних робіт, пов'язаних з відведенням земельних ділянок, та включає:  витрати на розробку проєкту землеустрою;  інші документально підтвердженні платежі, вимога щодо оплати яких визначена законодавством. | | **ТОВ «ВС Енерджі Інтернейшнл Україна»**  2.4. Вартість здійснення заходів щодо відведення земельних ділянок для розміщення об'єктів енергетики визначається на підставі актів виконаних робіт, пов'язаних з відведенням земельних ділянок, та включає:  витрати на розробку проєкту землеустрою;  інші документально підтвердженні платежі, вимога щодо оплати яких визначена законодавством.  **В разі понесення витрат на здійснення заходів щодо відведення земельних ділянок, після надання послуги з приєднання, дані витрати є витратами з надання з послуги з приєднання та відображуються у звіті НКРЕКП окремим розділом.** | | Відповідно до внесених 15.04.2025 змін в КСР, ОСР, не залежно від реального строку, витраченого на землевідведення, строк надання послуги з приєднання не повинен перевищувати 180 календарних днів.  «У разі необхідності збільшення строку надання послуги зі стандартного приєднання через затримку здійснення заходів щодо відведення земельних ділянок для розміщення відповідних об'єктів електроенергетики (затримка в погодженні власника (власників) або Користувача (Користувачів) земельної ділянки (земельних ділянок)) ОСР не пізніше ніж за 10 календарних днів до закінчення строку надання послуги з приєднання письмово через особистий кабінет замовника, на електронну адресу та у разі наявності в заяві про приєднання відповідної відмітки - на поштову адресу, повідомляє замовника про збільшення строку надання послуги зі стандартного приєднання не більше ніж на 30 календарних днів (з наданням документального підтвердження причин виникнення затримки та зазначенням найменування організацій, до яких звернувся ОСР щодо питання вирішення землевідведення з наданням копій офіційного листування). Загальна сумарна кількість днів, на яку збільшено строк надання **послуги зі стандартного приєднання, не може перевищувати відповідно 180 календарних днів**.  **Підтвердженням здійснення ОСР заходів щодо відведення земельних ділянок під будівництво об'єктів електроенергетики є зареєстроване в органах місцевого** самоврядування клопотання про надання дозволу на розроблення проєкту землеустрою (у разі якщо земельна ділянка не сформована) або на розроблення технічної документації із землеустрою щодо встановлення меж частини земельної ділянки, на яку поширюватиметься право сервітуту або іншої землевпорядної документації (для сформованих земельних ділянок). | **Пропонується не враховувати**  Пункт не виносився і запропоновані витрати враховуються у загальних витратах згідно звіту з моніторингу | |
|  | |  | |  |  | |
| **3. Плата за стандартне приєднання** | | | | | | |
| 3.1. Плата за стандартне приєднання **Пст** розраховується за формулою   |  |  |  |  |  | | --- | --- | --- | --- | --- | |  | | | | (1) | | де | Р **замовл** | - | потужність, замовлена до приєднання електроустановок замовника, кВт; | | |  | [https://zakon.rada.gov.ua/laws/file/imgs/85/p480243n232-1.gif](https://zakon.rada.gov.ua/laws/file/imgs/85/p480243n232-1.emf) | - | ставка плати за стандартне приєднання, тис. грн/кВт, яка диференціюється за такими індексами: | | |  | **с** | **-** | **ступінь стандартного приєднання відповідно до Кодексу систем розподілу;** | | |  | к | - | категорія надійності електропостачання згідно з Правилами улаштування електроустановок (далі - ПУЕ), заявлена замовником; | | |  | н | - | індекс рівня напруги в точці приєднання (0,4(0,23); 6(10)20); | | |  | ф | - | схема електрозабезпечення (однофазна або трифазна); | | |  | місц | - | місцезнаходження електроустановок замовника (міська, сільська місцевість). | | | | **ТОВ «ВС Енерджі Інтернейшнл Україна»**  3.1. Плата за стандартне приєднання **Пст** розраховується за формулою   |  |  |  |  |  | | --- | --- | --- | --- | --- | |  | | | | (1) | | де | Р **замовл** | - | потужність, замовлена до приєднання електроустановок замовника, кВт; | | |  | [https://zakon.rada.gov.ua/laws/file/imgs/85/p480243n232-1.gif](https://zakon.rada.gov.ua/laws/file/imgs/85/p480243n232-1.emf) | - | ставка плати за стандартне приєднання, тис. грн/кВт, яка диференціюється за такими індексами: | | |  | **с** | **-** | **ступінь стандартного приєднання відповідно до Кодексу систем розподілу;** | | |  | к | - | категорія надійності електропостачання згідно з Правилами улаштування електроустановок (далі - ПУЕ), заявлена замовником; | | |  | н | - | індекс рівня напруги в точці приєднання (0,4(0,23); **~~6(10)20)~~**; | | |  | ф | - | схема електрозабезпечення (однофазна або трифазна); | | |  | місц | - | місцезнаходження електроустановок замовника (міська, сільська місцевість). | | | | Напруга приєднання 6(10)20) кВ для стандартного приєднання відсутня | **Пропонується врахувати пропозиції наступних учасників** | |
| **АТ «ДТЕК ДНІПРОВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ», ПРАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ», АТ «ДТЕК ОДЕСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ», ПРАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ»**  3.1. Плата за стандартне приєднання **Пст** розраховується за формулою   |  |  |  |  |  | | --- | --- | --- | --- | --- | |  | | | | (1) | | де | Р **замовл** | - | потужність, замовлена до приєднання електроустановок замовника, кВт; | | |  | [https://zakon.rada.gov.ua/laws/file/imgs/85/p480243n232-1.gif](https://zakon.rada.gov.ua/laws/file/imgs/85/p480243n232-1.emf) | - | ставка плати за стандартне приєднання, тис. грн/кВт, яка диференціюється за такими індексами: | | |  | **с** | **-** | **ступінь стандартного приєднання відповідно до Кодексу систем розподілу;** | | |  | к | - | категорія надійності електропостачання згідно з Правилами улаштування електроустановок (далі - ПУЕ), заявлена замовником; | | |  | **~~н~~** | **~~-~~** | **~~індекс рівня напруги в точці приєднання (0,4(0,23); 6(10)20);~~** | | |  | **~~ф~~** | **~~-~~** | **~~схема електрозабезпечення (однофазна або трифазна);~~** | | |  | місц | - | місцезнаходження електроустановок замовника (міська, сільська місцевість). | | | | Для ступенів стандартного приєднання, які пропонуються в КСР, немає сенсу застосувати коефіцієнт схеми електрозабезпечення.  Відповідно до КСР стандартне приєднання передбачає приєднання споживачів на рівні напруги в точці приєднання 0,4 та 0,23 кВ, тому коефіцієнт ступеня напруги використовувати недоцільно. | **Пропонується врахувати** | |
| 3.2. Ставки плати за стандартне приєднання  затверджуються НКРЕКП на розрахунковий період та розраховуються за формулою   |  |  |  |  |  | | --- | --- | --- | --- | --- | |  | | | | (2) | | де | [https://zakon.rada.gov.ua/laws/file/imgs/117/p480243n434-4.gif](https://zakon.rada.gov.ua/laws/file/imgs/117/p480243n434-4.bmp) | - | питома вартість приєднання 1 кВт потужності електроустановок замовника визначена згідно з додатком 9 до цієї Методики станом на 01 січня 2025 року; | | |  |  |  | **коефіцієнт ступеня стандартного приєднання (додаток 10 до цієї Методики);** | | |  | К**інд** |  | коефіцієнт прогнозного індексу зміни цін виробників промислової продукції на розрахунковий період у відношенні до базового періоду. Розмір індексу затверджується відповідною постановою Кабінету Міністрів України про схвалення Прогнозу економічного і соціального розвитку України на розрахунковий період (мінімальний). У разі відсутності затвердженого відповідною постановою Кабінету Міністрів України прогнозного індексу цін виробників промислової продукції, застосовується індекс, врахований у Державному бюджеті України на відповідний рік; | | |  | К**к** |  | коефіцієнт категорії надійності електропостачання (додаток 3 до цієї Методики); | | |  | К**н** |  | коефіцієнт ступеня напруги в точці приєднання (0,4 (0,23), 6(10)20 кВ) (додаток 4 до цієї Методики); | | |  | К**ф** |  | коефіцієнт схеми електрозабезпечення (додаток 5 до цієї Методики). | | | | **АТ «ДТЕК ДНІПРОВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ», ПРАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ», АТ «ДТЕК ОДЕСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ», ПРАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ»**  3.2. Ставки плати за стандартне приєднання  затверджуються НКРЕКП на розрахунковий період та розраховуються за формулою   |  |  |  |  |  | | --- | --- | --- | --- | --- | |  | | | | (2) | | де | [https://zakon.rada.gov.ua/laws/file/imgs/117/p480243n434-4.gif](https://zakon.rada.gov.ua/laws/file/imgs/117/p480243n434-4.bmp) | - | питома вартість приєднання 1 кВт потужності електроустановок замовника визначена згідно з додатком 9 до цієї Методики станом на 01 січня 2025 року; | | |  |  |  | **коефіцієнт ступеня стандартного приєднання (додаток 10 до цієї Методики);** | | |  | К**інд** |  | коефіцієнт прогнозного індексу зміни цін виробників промислової продукції на розрахунковий період у відношенні до базового періоду. Розмір індексу затверджується відповідною постановою Кабінету Міністрів України про схвалення Прогнозу економічного і соціального розвитку України на розрахунковий період (мінімальний). У разі відсутності затвердженого відповідною постановою Кабінету Міністрів України прогнозного індексу цін виробників промислової продукції, застосовується індекс, врахований у Державному бюджеті України на відповідний рік; | | |  | **~~К~~~~к~~** |  | **~~коефіцієнт категорії надійності електропостачання (додаток 3 до цієї Методики);~~** | | |  | **~~К~~~~н~~** |  | **~~коефіцієнт ступеня напруги в точці приєднання (0,4 (0,23), 6(10)20 кВ) (додаток 4 до цієї Методики);~~** | | |  | **~~К~~~~ф~~** |  | **~~коефіцієнт схеми електрозабезпечення (додаток 5 до цієї Методики).~~** | | |  | **КL** |  | **коефіцієнт довжини** | | | | Для ступенів стандартного приєднання, які пропонуються в КСР, немає сенсу застосувати коефіцієнт схеми електрозабезпечення.  Відповідно до КСР стандартне приєднання передбачає приєднання споживачів на рівні напруги в точці приєднання 0,4 та 0,23 кВ, тому коефіцієнт ступеня напруги використовувати недоцільно.  Відповідно до КСР стандартне приєднання передбачає приєднання споживачів ІІІ категорії надійності електропостачання, тому коефіцієнт категорії надійності електропостачання використовувати недоцільно.  Для сільської місцевості додатково вводиться коефіцієнт довжини Kl, який дорівнює 1,2, що враховує значну протяжність мереж в порівнянні з міськими мережами, та дозволяє привести у відповідність величину ставки для цієї категорії | **Пропонується врахувати у такій редакції**  3.2. Ставки плати за стандартне приєднання  затверджуються НКРЕКП на розрахунковий період та розраховуються за формулою   |  |  |  |  |  | | --- | --- | --- | --- | --- | |  | | | | (2) | | де | [https://zakon.rada.gov.ua/laws/file/imgs/117/p480243n434-4.gif](https://zakon.rada.gov.ua/laws/file/imgs/117/p480243n434-4.bmp) | - | питома вартість приєднання 1 кВт потужності електроустановок замовника визначена згідно з додатком 9 до цієї Методики станом на 01 січня 2025 року; | | |  |  |  | **коефіцієнт ступеня стандартного приєднання (додаток 10 до цієї Методики);** | | |  | К**інд** |  | коефіцієнт прогнозного індексу зміни цін виробників промислової продукції на розрахунковий період у відношенні до базового періоду. Розмір індексу затверджується відповідною постановою Кабінету Міністрів України про схвалення Прогнозу економічного і соціального розвитку України на розрахунковий період (мінімальний). У разі відсутності затвердженого відповідною постановою Кабінету Міністрів України прогнозного індексу цін виробників промислової продукції, застосовується індекс, врахований у Державному бюджеті України на відповідний рік; | | |  | **~~К~~~~к~~** |  | **~~коефіцієнт категорії надійності електропостачання (додаток 3 до цієї Методики);~~** | | |  | **~~К~~~~н~~** |  | **~~коефіцієнт ступеня напруги в точці приєднання (0,4 (0,23), 6(10)20 кВ) (додаток 4 до цієї Методики);~~** | | |  | **~~К~~~~ф~~** |  | **~~коефіцієнт схеми електрозабезпечення (додаток 5 до цієї Методики).~~** | | | |
| ***Зміни не вносились***  3.5. З метою визначення величини дефіциту або профіциту коштів щодо надходжень та витрат, пов'язаних з наданням послуг зі стандартних приєднань, на економічно обґрунтованому рівні НКРЕКП здійснює під час проведення заходів державного контролю перевірку та аналіз наданих операторами систем розподілу відповідно до пункту 1.4 глави 1 цієї Методики вихідних даних, зокрема шляхом аналізу актів виконаних робіт та проєктної документації, пов'язаних із наданням у базовому періоді послуг з приєднання до електричних мереж електроустановок замовників, що відповідають критеріям стандартного приєднання.  Проведення операторами систем розподілу розрахунку дефіциту або профіциту коштів щодо надходжень та витрат, пов'язаних з наданням послуг з приєднання, на виконання вимог пункту 1.4 глави 1 цієї Методики має здійснюватися без застосування коефіцієнта оптимізації коштів та коефіцієнта достовірності даних. | | **АТ «ДТЕК ДНІПРОВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ», ПРАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ», АТ «ДТЕК ОДЕСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ», ПРАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ»**  3.5. З метою визначення величини дефіциту або профіциту коштів щодо надходжень та витрат, пов'язаних з наданням послуг зі стандартних приєднань, на економічно обґрунтованому рівні НКРЕКП здійснює під час проведення заходів державного контролю перевірку та аналіз наданих операторами систем розподілу відповідно до пункту 1.4 глави 1 цієї Методики вихідних даних, зокрема шляхом аналізу актів виконаних робіт та проєктної документації, пов'язаних із наданням у базовому періоді послуг з приєднання до електричних мереж електроустановок замовників **та призупинених приєднань у випадку, якщо понесені витрати ОСР перевищують плату за приєднання (за заявою замовника або невиконання ним умов договору та/або умов оплати за приєднання (зокрема витрати, на проєктування, землевідведення, надання послуг за даними приєднаннями)**), що відповідають критеріям стандартного приєднання.  Проведення операторами систем розподілу розрахунку дефіциту або профіциту коштів щодо надходжень та витрат, пов'язаних з наданням послуг з приєднання, на виконання вимог пункту 1.4 глави 1 цієї Методики має здійснюватися без застосування коефіцієнта оптимізації коштів та коефіцієнта достовірності даних. | | Станом на сьогодні, «зависла» значна кількість приєднань за якими витрачені кошти ОСР та/або замовником не сплачена в повному обсязі плата за приєднання (після процедури землевідведення або завершення проектування). Такі приєднання не враховуються при розрахунку дефіциту/профіциту. | **Пропонується не враховувати**  Зміни не вносилися і коментарі у 1 пункті | |
|  | |  | |  |  | |
|  | |  | |  |  | |
| **4. Плата за нестандартне приєднання до електричних мереж систем розподілу** | | | | | | |
| ***Зміни не вносились***  4.2. Для розрахунку ставок плати за нестандартне приєднання потужності та дефіциту або профіциту коштів щодо надходжень та витрат, пов'язаних з наданням послуг з нестандартних приєднань, оператор системи розподілу формує звіт за формою, наведеною в додатку 1 до цієї Методики, із зазначенням фактичних витрат (без ПДВ) на приєднання електроустановок замовників, які за ознаками відповідають нестандартним приєднанням, та пояснювальну записку, що містить обґрунтування витрат та розрахунків коефіцієнтів завантаження трансформаторних підстанцій основної мережі напругою 35-110 (154) кВ оператора системи розподілу, розрахованих відповідно до вимог глави 5 цієї Методики (для кожної територіальної одиниці оператора системи розподілу). | | **АТ «ДТЕК ДНІПРОВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ», ПРАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ», АТ «ДТЕК ОДЕСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ», ПРАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ»**  4.2. Для розрахунку ставок плати за нестандартне приєднання потужності та дефіциту або профіциту коштів щодо надходжень та витрат, пов'язаних з наданням послуг з нестандартних приєднань, оператор системи розподілу формує звіт за формою, наведеною в додатку 1 до цієї Методики, із зазначенням фактичних витрат (без ПДВ) на приєднання електроустановок замовників **та призупинених приєднань (за заявою замовника або невиконання ним умов договору та/або умов оплати за приєднання (зокрема витрати, на проєктування, землевідведення, надання послуг за даними приєднаннями))**, які за ознаками відповідають нестандартним приєднанням, та пояснювальну записку, що містить обґрунтування витрат та розрахунків коефіцієнтів завантаження трансформаторних підстанцій основної мережі напругою 35-110 (154) кВ оператора системи розподілу, розрахованих відповідно до вимог глави 5 цієї Методики (для кожної територіальної одиниці оператора системи розподілу). | | Станом на сьогодні, «зависла» значна кількість приєднань за якими витрачені кошти ОСР та/або замовником не сплачена в повному обсязі плата за приєднання (після процедури землевідведення або завершення проектування). Такі приєднання не враховуються при розрахунку дефіциту/профіциту. | **Пропонується не враховувати**  Зміни не вносилися і коментарі у 1 пункті | |
| **4.8. За умови забезпечення замовником послуги з нестандартного приєднання потужності більше 1 МВт з проєктуванням замовником лінійної частини приєднання розроблення та узгодження з оператором системи розподілу проєктної документації на будівництво електричних мереж лінійної частини приєднання та/або робіт із створення потужності, а також виконання будівельно-монтажних та пусконалагоджувальних робіт щодо будівництва електричних мереж лінійної частини приєднання та/або робіт із створення потужності, плата за нестандартне приєднання до електричних мереж оператора системи розподілу передбачає:**  **складову плати за приєднання потужності (ураховуючи потужність, що створюється), яка визначається як добуток величини замовленої до приєднання потужності та ставки плати за нестандартне приєднання потужності;**  **складову плати за створення електричних мереж лінійної частини приєднання, що визначається згідно з кошторисом, який є невід'ємною частиною відповідної проєктної документації, розробленої замовником з урахуванням вимог Кодексу систем розподілу.**  **При цьому сума витрат такого замовника, пов’язаних з виконанням проєктування електричних мереж, будівельно-монтажних, пусконалагоджувальних робіт лінійної частини приєднання та/або робіт із створення потужності, яка враховується у загальному розмірі плати за нестандартне приєднання, не може перевищувати відповідну плату за нестандартне приєднання.** | | **ТОВ «ВС Енерджі Інтернейшнл Україна»**  **4.8. За умови забезпечення замовником послуги з нестандартного приєднання потужності більше 1 МВт з проєктуванням замовником лінійної частини приєднання розроблення та узгодження з оператором системи розподілу проєктної документації на будівництво електричних мереж лінійної частини приєднання та/або робіт із створення потужності, а також виконання будівельно-монтажних та пусконалагоджувальних робіт щодо будівництва електричних мереж лінійної частини приєднання та/або робіт із створення потужності, плата за нестандартне приєднання до електричних мереж оператора системи розподілу передбачає:**  **складову плати за приєднання потужності (ураховуючи потужність, що створюється), яка визначається як добуток величини замовленої до приєднання потужності та ставки плати за нестандартне приєднання потужності;**  **складову плати за створення електричних мереж лінійної частини приєднання, що визначається згідно з кошторисом, який є невід'ємною частиною відповідної проєктної документації, розробленої замовником з урахуванням вимог Кодексу систем розподілу.**  **При цьому сума витрат такого замовника, пов’язаних з виконанням проєктування електричних мереж, будівельно-монтажних, пусконалагоджувальних робіт лінійної частини приєднання та/або робіт із створення потужності, яка враховується у загальному розмірі плати за нестандартне приєднання, не може перевищувати відповідну складову плати~~у~~ за нестандартне приєднання.** | |  | **Пропонується врахувати** | |
| **5. Порядок формування плати за нестандартне приєднання електроустановок до електричних мереж** | | | | | | |
| **5.11. У випадках, визначених Кодексом систем розподілу, якщо приєднання електроустановок замовника до електричних мереж оператора системи розподілу здійснюється на підставі багатостороннього договору про приєднання плата замовника за послугу з приєднання передбачає:**  **складову плати за здійснення будівництва та/або технічного переоснащення електричних мереж систем розподілу, яка визначається як добуток величини замовленої до приєднання потужності, ставки плати за нестандартне приєднання потужності та складової плати за створення електричних мереж системи розподілу лінійної частини приєднання;**  **складову плати за здійснення будівництва та/або технічного переоснащення електричних мереж системи передачі, яка визначається згідно з узгодженою проєктно-кошторисною документацією;**  **складову плати за здійснення будівництва та/або технічного переоснащення електричних мереж інших суб’єктів господарювання, яка визначається згідно з узгодженою проєктно-кошторисною документацією.** | | **АТ «ДТЕК ДНІПРОВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ», ПРАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ», АТ «ДТЕК ОДЕСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ», ПРАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ»**  **5.11. У випадках, визначених Кодексом систем розподілу, якщо приєднання електроустановок замовника до електричних мереж оператора системи розподілу здійснюється на підставі багатостороннього договору про приєднання плата замовника за послугу з приєднання передбачає:**  **складову плати за здійснення будівництва та/або технічного переоснащення електричних мереж систем розподілу, яка визначається як добуток величини замовленої до приєднання потужності, ставки плати за нестандартне приєднання потужності та складової плати за створення електричних мереж системи розподілу лінійної частини приєднання;**  **складову плати за здійснення будівництва та/або технічного переоснащення електричних мереж системи передачі, яка визначається згідно з узгодженою проєктно-кошторисною документацією;**  **складову плати за здійснення будівництва та/або технічного переоснащення електричних мереж інших суб’єктів господарювання та/або ОСП, яка визначається згідно з узгодженою проєктно-кошторисною документацією.** | | Редакційна правка | **Пропонується не враховувати**  ОСП передбачений у першому рядку списку | |
|  | | **ТОВ «Санвін 12»**  **5.11. У випадках, визначених Кодексом систем розподілу, якщо приєднання електроустановок замовника до електричних мереж оператора системи розподілу здійснюється на підставі багатостороннього договору про приєднання плата замовника за послугу з приєднання включає ~~передбачає~~:**  **складову плати за здійснення будівництва та/або технічного переоснащення електричних мереж систем розподілу, яка визначається як сума:**   * **добутку величини замовленої до приєднання потужності та ставки плати за нестандартне приєднання потужності;** * **та складової плати за створення електричних мереж системи розподілу лінійної частини приєднання;**   **складову плати за здійснення будівництва та/або технічного переоснащення електричних мереж системи передачі, яка визначається згідно з узгодженою проєктно-кошторисною документацією;**  **складову плати за здійснення будівництва та/або технічного переоснащення електричних мереж інших суб’єктів господарювання, яка визначається згідно з узгодженою проєктно-кошторисною документацією.** | | Технічні уточнення через нечіткість формулювання формули для складової по системі розподілу | **Пропонується врахувати** | |
|  | | **ГС «УВЕА»**  **5.11. У випадках, визначених Кодексом систем розподілу, якщо приєднання електроустановок замовника до електричних мереж оператора системи розподілу здійснюється на підставі багатостороннього договору про приєднання плата замовника за послугу з приєднання передбачає:**  **складову плати за здійснення будівництва ~~та/або технічного переоснащення~~ електричних мереж систем розподілу, яка визначається як добуток величини замовленої до приєднання потужності, ставки плати за нестандартне приєднання потужності та складової плати за створення електричних мереж системи розподілу лінійної частини приєднання;**  **складову плати за здійснення будівництва ~~та/або технічного переоснащення~~ електричних мереж системи передачі, яка визначається згідно з узгодженою проєктно-кошторисною документацією;**  **складову плати за здійснення будівництва ~~та/або технічного переоснащення~~ електричних мереж інших суб’єктів господарювання, яка визначається згідно з узгодженою проєктно-кошторисною документацією.** | | У Порядку виконання підготовчих та буд. робіт - терміну «тех. Переоснащення" немає  Також на порталах дозвільних послуг такий вид робіт неможливо вибрати у разі декларування початку робіт або на отримання дозволу на початок робіт.  Пропонується не використовувати застарілий термін | **Пропонується не враховувати**  Коментарі вище до аналогічних зауважень | |
| **6. Плата за приєднання до електричних мереж системи передачі** | | | | | | |
| 6.1. Плата за приєднання до електричних мереж оператора системи передачі визначається згідно з кошторисом, який є невід'ємною частиною відповідної проєктної документації, розробленої з урахуванням вимог Кодексу системи передачі.  **Сума витрат замовника, пов’язаних з розробленням та узгодження з іншими заінтересованими сторонами проєктної документації на будівництво, реконструкцію та/або технічне переоснащення електричних мереж зовнішнього електрозабезпечення електроустановок замовника (до точки приєднання електроустановок замовника) виключається із загальної величини плати за приєднання до електричних мереж оператора системи передачі за умови безоплатної передачі оператору системи передачі такої проєктної документації з авторськими правами на неї.**  **Підставою виключення суми витрат замовника, пов'язаних з виконанням проєктних робіт суб'єктом господарювання, який має право на здійснення відповідного виду діяльності згідно з вимогами законодавства, є надсилання замовником оператору системи передачі акта виконаних робіт на проєктування, що підтверджує виконання проєктних робіт у повному обсязі на підставі укладеного договору на виконання проєктно-вишукувальних робіт, додатком до якого є кошторис.** | | **Європейсько-українське енергетичне агентство**  6.1. Плата за приєднання до електричних мереж оператора системи передачі визначається згідно з кошторисом, який є невід'ємною частиною відповідної проєктної документації, розробленої з урахуванням вимог Кодексу системи передачі.  **Сума витрат замовника, пов’язаних з розробленням та узгодження з іншими заінтересованими сторонами проєктної документації на будівництво, реконструкцію та/або технічне переоснащення електричних мереж зовнішнього електрозабезпечення електроустановок замовника (до точки приєднання електроустановок замовника) виключається із загальної величини плати за приєднання до електричних мереж оператора системи передачі за умови безоплатної передачі оператору системи передачі такої проєктної документації з авторськими правами на неї.**  **Підставою виключення суми витрат замовника, пов'язаних з виконанням проєктних робіт суб'єктом господарювання, який має право на здійснення відповідного виду діяльності згідно з вимогами законодавства, є надсилання замовником оператору системи передачі акта приймання-передачі проєктної документації, розробленої відповідно до умов договору про приєднання ~~виконаних робіт на проєктування, що підтверджує виконання проєктних робіт у повному обсязі на підставі укладеного договору на виконання проєктно-вишукувальних робіт~~, додатком до якого є кошторис.** | | Пропонується назву акта викласти відповідно до пункту 7.7 глави 7 розділу III Кодексу системи передачі | **Пропонується врахувати** | |
|  | | **ГС «УВЕА»**  6.1. Плата за приєднання до електричних мереж оператора системи передачі визначається згідно з кошторисом, який є невід'ємною частиною відповідної проєктної документації, розробленої з урахуванням вимог Кодексу системи передачі.  **Сума витрат замовника, пов’язаних з розробленням та узгодження з іншими заінтересованими сторонами проєктної документації на будівництво, реконструкцію та/або технічне переоснащення електричних мереж зовнішнього електрозабезпечення електроустановок замовника (до точки приєднання електроустановок замовника) виключається із загальної величини плати за приєднання до електричних мереж оператора системи передачі за умови безоплатної передачі оператору системи передачі такої проєктної документації з авторськими правами на неї.**  **Підставою виключення суми витрат замовника, пов'язаних з виконанням проєктних робіт суб'єктом господарювання, який має право на здійснення відповідного виду діяльності згідно з вимогами законодавства, є надсилання замовником оператору системи передачі акта здачі-приймання** виконаних **проєктних (проєктно-вишукувальних)** робіт на проєктування, що підтверджує виконання проєктних робіт у повному обсязі на підставі укладеного **відповідного** договору **~~на виконання проєктно-вишукувальних робіт, додатком до якого є кошторис~~**. | | Пропонуємо вилучити. Звучить так, наче разом з актом замовник має надати договір і кошторис, а кошторис погодити з ОСП. | **Пропонується врахувати у редакції попереднього учасника** | |
| **6.2. Замовник має оплатити частину вартості плати за приєднання електроустановок до електричних мереж системи передачі оператору системи передачі в розмірі 10 євро за 1 кВт замовленої до приєднання потужності відповідно до офіційного курсу, встановленого Національним банком України на день виставлення йому рахунка.**  **Якщо замовник на підставі отриманих технічних умов на приєднання протягом 12 місяців з дня їх отримання забезпечив розроблення та узгодження з оператором системи передачі та іншими заінтересованими сторонами проектної документації на будівництво, реконструкцію та/або технічне переоснащення електричних мереж зовнішнього електрозабезпечення електроустановок замовника (до точки приєднання електроустановок замовника) та передав її оператору системи передачі, частина вартості плати за приєднання, сплачена замовником, зараховується як складова плати за приєднання до електричних мереж оператора системи передачі.** | | **ТОВ «Санвін 12»**  **6.2. Замовник має оплатити частину вартості плати за приєднання електроустановок до електричних мереж системи передачі оператору системи передачі в розмірі 10 євро за 1 кВт замовленої до приєднання потужності відповідно до офіційного курсу, встановленого Національним банком України на день виставлення йому рахунка.**  **~~Якщо замовник на підставі отриманих технічних умов на приєднання протягом 12 місяців з дня їх отримання забезпечив розроблення та узгодження з оператором системи передачі та іншими заінтересованими сторонами проектної документації на будівництво, реконструкцію та/або технічне переоснащення електричних мереж зовнішнього електрозабезпечення електроустановок замовника (до точки приєднання електроустановок замовника) та передав її оператору системи передачі, частина вартості плати за приєднання, сплачена замовником, зараховується як складова плати за приєднання до електричних мереж оператора системи передачі.~~**  **Частина вартості плати за приєднання є складовою загальної плати за приєднання.** | | Частина вартості плати за приєднання (10 євро/кВт), яка сплачується після отримання технічних умов відповідно до ч. 12 ст. 21 Закону України «Про ринок електричної енергії», автоматично є складовою плати за приєднання. Закон прямо цього не ставить під умову виконання інших дій, а лише визначає порядок сплати та строки. | **Потребує обговорення** | |
| 6.**3**. Якщо за результатами проведення закупівлі товарів, робіт і послуг з будівництва, реконструкції та/або технічного переоснащення об’єктів електроенергетики на конкурентних засадах змінилась вартість виконання будівельно-монтажних робіт порівняно із узгодженою проєктною документацією, оператор системи передачі та замовник **після виконання робіт і послуг з будівництва, реконструкції та/або технічного переоснащення об'єктів електроенергетики** вносять зміни до договору про приєднання щодо зміни величини вартості надання послуги з приєднання електроустановок до електричних мереж.  **У разі якщо визначена відповідно до вимог цього пункту плата за приєднання до електричних мереж оператора системи передачі є меншою ніж вартість частини плати за приєднання, сплачена замовником відповідно до пунктів 6.2 та 6.4 цієї глави, то після внесення змін до договору про приєднання щодо визначення плати за приєднання відповідно до абзацу першого цього пункту оператор системи передачі повертає замовнику частину вартості плати за приєднання, що, з урахуванням раніше здійснених замовником платежів, перевищує визначену в договорі про приєднання вартість плати за приєднання.**  **Кошти, що були сплачені замовником, але фактично не використані для закупівлі товарів, робіт і послуг з будівництва, реконструкції та/або технічного переоснащення об’єктів електроенергетики, оператор системи передачі повертає замовнику протягом 10 робочих днів після підписання акту про надання послуги з приєднання на розрахунковий рахунок, зазначений в договорі про приєднання.** | | **Європейсько-українське енергетичне агентство**  **6.3. У разі, якщо визначена відповідно до вимог пункту 6.1 плата за приєднання до електричних мереж оператора системи передачі перевищує вартість частини плати за приєднання, сплачену замовником відповідно до пунктів 6.2 та 6.5 глави 6 цієї Методики, замовник після укладання додаткової угоди до договору про приєднання щодо визначення плати за приєднання сплачує різницю між вартістю плати за приєднання, визначеної договором про приєднання, та сумою раніше здійснених замовником платежів як оплату частини/складової плати за приєднання.**  **У разі, якщо визначена відповідно до вимог пункту 6.1 плата за приєднання до електричних мереж оператора системи передачі є меншою, ніж вартість частини плати за приєднання, сплачену замовником відповідно до пунктів 6.2 та 6.5 глави 6 цієї Методики, то після укладання додаткової угоди до договору про приєднання щодо визначення плати за приєднання ОСП повертає замовнику частину раніше здійснених замовником платежів, що перевищує визначену договором про приєднання вартість плати за приєднання.**  ***(Пункти 6.3 та 6.4 вважати відповідно пунктами 6.4 та 6.5)*** | | Визначений у Методиці порядок розрахунків за послуги з приєднання відрізняється від порядку розрахунків, передбаченого у Типовому договорі на приєднання електроустановок, призначених для виробництва.  Пропонується порядок здійснення оплати послуг за приєднання викласти у такій же логікі (послідовності) здійснення оплати, як визначено у Типовому договорі з урахуванням запропонованих ЄУЕА коригувань:   1. Замовник сплачує частину вартості плати за приєднання у розмірі 10 євро у гривневому еквіваленті; 2. Вартість приєднання визначається відповідно до розробленої та погодженої проєктної документації електричних мереж зовнішнього електрозабезпечення – строк розробки 12 місяців; 3. У разі, якщо визначена відповідно до ПКД вартість приєднання більше раніше сплаченої частини плати за приєднання, то замовник доплачує різниці вартості приєднання; 4. У разі, якщо визначена згідно ПКД вартість приєднання менша, за раніше сплачену частину плати за приєднання , то виконавець повертає замовнику різницю вартості приєднання;   Якщо за результатами проведення закупівлі товарів, робіт і послуг та виконання робіт з приєднання вартість приєднання змінюється, то сторони укладають додаткову угоду до договору щодо остаточної вартості послуг приєднання та замовник здійснює доплату різниці вартості або виконавець повертає фактично не використані кошти. | **Пропонується врахувати пропозиції наступного учасника** | |
| **ТОВ «Санвін 12»**  6.**3**. Якщо за результатами проведення закупівлі товарів, робіт і послуг з будівництва, реконструкції та/або технічного переоснащення об’єктів електроенергетики на конкурентних засадах змінилась вартість виконання будівельно-монтажних робіт порівняно із узгодженою проєктною документацією, оператор системи передачі та замовник **після виконання робіт і послуг з будівництва, реконструкції та/або технічного переоснащення об'єктів електроенергетики** вносять зміни до договору про приєднання щодо зміни величини вартості надання послуги з приєднання електроустановок до електричних мереж.  **У разі якщо визначена відповідно до вимог цього пункту плата за приєднання до електричних мереж оператора системи передачі є меншою ніж вартість частини плати за приєднання, сплачена замовником відповідно до пунктів 6.2 та 6.4 цієї глави, то після внесення змін до договору про приєднання щодо визначення плати за приєднання відповідно до абзацу першого цього пункту оператор системи передачі повертає замовнику частину вартості плати за приєднання, що, з урахуванням раніше здійснених замовником платежів, перевищує визначену в договорі про приєднання вартість плати за приєднання протягом 10 робочих днів з дня укладення додаткової роботи щодо внесення відповідних змін до Договору на розрахунковий рахунок, зазначений в договорі про приєднання.**  **~~Кошти, що були сплачені замовником, але фактично не використані для закупівлі товарів, робіт і послуг з будівництва, реконструкції та/або технічного переоснащення об’єктів електроенергетики, оператор системи передачі повертає замовнику протягом 10 робочих днів після підписання акту про надання послуги з приєднання на розрахунковий рахунок, зазначений в договорі про приєднання.~~** | | Пропонуємо повертати кошти одразу після внесення змін до договору, не акту. | **Пропонується врахувати** | |
|  | | **ГС «УВЕА»**  6.**3**. Якщо за результатами проведення закупівлі товарів, робіт і послуг з будівництва, реконструкції **~~та/або технічного переоснащення~~** об’єктів електроенергетики на конкурентних засадах змінилась вартість виконання будівельно-монтажних робіт порівняно із узгодженою проєктною документацією, оператор системи передачі та замовник **після виконання робіт і послуг з будівництва, реконструкції та/або технічного переоснащення об'єктів електроенергетики** вносять зміни до договору про приєднання щодо зміни величини вартості надання послуги з приєднання електроустановок до електричних мереж.  … | |  | **Пропонується не враховувати**  Коментар вище до аналогічних пропозицій | |
| **6.4. У разі звернення замовника бронювання потужності до оператора системи передачі, з яким укладено договір про бронювання потужності, у строк, визначений таким договором, із заявою про приєднання електроустановок, схема видачі потужності яких заброньована за договором про бронювання потужності, плата за бронювання потужності, сплачена за договором про бронювання потужності, зараховується як складова плати за приєднання таких електроустановок.**  **Вартість плати за бронювання потужності визначається оператором системи передачі в розмірі, еквівалентному 5 євро за 1 кВт потужності, що бронюється за договором про бронювання потужності, відповідно до офіційного курсу, встановленого Національним банком України на дату укладання договору про бронювання потужності.** | | **ТОВ «Санвін 12»**  **6.4. У разі звернення замовника бронювання потужності до оператора системи передачі, з яким укладено договір про бронювання потужності, у строк, визначений таким договором, із заявою про приєднання електроустановок, схема видачі потужності яких заброньована за договором про бронювання потужності, плата за бронювання потужності, сплачена за договором про бронювання потужності, зараховується як складова плати за приєднання таких електроустановок.**  **Якщо Замовником на момент подання заяви про приєднання не сплачено частину плати за приєднання в розмірі 10 євро за 1 кВт, сума, сплачена як плата за бронювання потужності, зараховується в рахунок цієї частини, з подальшим доплатою залишку (якщо такий є).**  **Вартість плати за бронювання потужності визначається оператором системи передачі в розмірі, еквівалентному 5 євро за 1 кВт потужності, що бронюється за договором про бронювання потужності, відповідно до офіційного курсу, встановленого Національним банком України на дату укладання договору про бронювання потужності.** | | Якщо замовник вже сплатив 5 євро/кВт на етапі бронювання, то він має доплатити тільки 5 євро/кВт як залишок, а не повну суму 10 євро/кВт вдруге.  По суті, інвестор вже довів серйозність намірів через сплату 5 €/кВт за бронювання — додатковий аванс у 10 €/кВт є нелогічним і надмірним.  Інакше це суперечить логіці єдиної процедури, створює надмірне фінансове навантаження на замовника та знижує ефективність механізму бронювання потужності. | **Пропонується не враховувати.**  Зазначена норма дублює 1 абзац | |
| **Додаток 6**  **КОЕФІЦІЄНТ, що враховує місцезнаходження електроустановок замовника Кмісц** | | | | | | |
| ***Зміни не вносились***   |  |  | | --- | --- | | Місцевість | [https://zakon.rada.gov.ua/laws/file/imgs/117/p480243n311-43.gif](https://zakon.rada.gov.ua/laws/file/imgs/117/p480243n311-43.emf) | | Міська місцевість | 1 | | Сільська місцевість | 0,98 | | | **ТОВ «ВС Енерджі Інтернейшнл Україна»**  Вивести на підставі статистичних даних | | Загальний підсумок, при застосуванні коефіцієнта, повинен приводити до первинного результату. При виконанні розрахунків з застосуванням діючих коефіцієнтів на базу розрахунку ставки, ми отримуємо від’ємний результат. | **Пропонується не враховувати**  Дискримінація між замовниками, що проживають у різних місцевостях | |
|  | | **ПрАТ «Рівнеобленерго»**   |  |  | | --- | --- | | Місцевість | [https://zakon.rada.gov.ua/laws/file/imgs/117/p480243n311-43.gif](https://zakon.rada.gov.ua/laws/file/imgs/117/p480243n311-43.emf) | | Міська місцевість | 1 | | Сільська місцевість | **1,5** | | | У відповідності до статистичних даних ПрАТ РІВНЕОБЛЕНЕРГО по реалізації стандартних приєднань за 2024 показує, що питома вартість реалізації 1 кВт у сільській місцевості у 1,5 рази вище від вартості реалізації 1 кВт у міській місцевості. Провівши моделювання оптимального коефіцієнта для сільської та міської місцевості на основі даних за 2024 рік.  Питома вартість визначається за формулою:  1 кВт = ∑Витрати/ ∑Потужність  Питома вартість 1кВт для міської місцевості за 2024 рік: 2,48 тис.грн.  Питома вартість 1кВт для сільської місцевості за 2024 рік: 3,850 тис.грн.  Так для коректності даних за «1» приймаємо найменше значення, а саме: 2,480.  Тоді Кмісц для сільської місцевості буде складати:  Кмісц (с) = (1\*3,85) / 2,48 = 1,56.  Висновок:  Значення розрахованого коефіцієнта місцевості вказує, як правильно розраховувати коефіцієнт витрат для сільської місцевості. Таким чином пропонуємо округлити його та прийняти рівним 1,5. |  | |
|  | | **АТ «ЧЕРНІВЦІОБЛЕНЕРГО»**   |  |  | | --- | --- | | Місцевість | [https://zakon.rada.gov.ua/laws/file/imgs/117/p480243n311-43.gif](https://zakon.rada.gov.ua/laws/file/imgs/117/p480243n311-43.emf) | | Міська місцевість | 1 | | Сільська місцевість | **1,5** | | | У відповідності до статистичних даних АТ «Чернівціобленерго» по реалізації стандартних приєднань за 2024 показує, що питома вартість реалізації 1 кВт у сільській місцевості у 1,5 рази вище від вартості реалізації 1 кВт у міській місцевості. Провівши моделювання оптимального коефіцієнта для сільської місцевості на основі даних за 2024 рік наводимо відповідні розрахунки:  Питома вартість 1 кВт (місто) = ∑Витрати(м) / ∑Потужність(м) = 11233,380 / 7798,5 = 1,44 тис.грн;  Питома вартість 1 кВт (село) = ∑Витрати(с) / ∑Потужність(с) = 50975,708 / 23355,3 = 2,18 тис.грн.  Так для коректності даних за «1» приймаємо найменше значення, а саме: 1,44.  Тоді Кмісц для сільської місцевості буде складати:  Кмісц (с) = (1\*2,18) / 1,44 = 1,51.  Значення розрахованого коефіцієнта місцевості вказує, як правильно розраховувати коефіцієнт витрат для сільської місцевості. Таким чином пропонуємо округлити його та прийняти рівним 1,5. | **Пропонується не враховувати**  Дискримінація між замовниками, що проживають у різних місцевостях | |