**Порівняльна таблиця до проєкту постанови НКРЕКП «Про затвердження Змін до Методики (порядку) формування плати за приєднання до системи передачі та системи розподілу»**

|  |  |
| --- | --- |
| Положення діючої редакції | Зміст положень проєкту постанови |
| Постанова «Про затвердження Змін до Методики (порядку) формування плати за приєднання до системи передачі та системи розподілу» | |
|  | 2. Після введення в експлуатацію системи моніторингу надання оператором системи передачі та операторами систем розподілу послуг з приєднань до електричних мереж (далі – система моніторингу приєднань) та видачі НКРЕКП відповідного розпорядчого документу оператор системи передачі та оператори систем розподілу (далі разом – оператори систем) мають забезпечити у дослідному режимі наповнення інформацією систему моніторингу приєднань через особисті кабінети операторів систем в обсязі, визначеному у додатку 1 до Методики. |
| Методика (порядок) формування плати за приєднання до системи передачі та системи розподілу | |
| 1. Загальні положення | |
| 1.1. Ця Методика встановлює порядок формування (розрахунку) плати за приєднання електроустановок замовників до електричних мереж системи передачі та системи розподілу, збільшення величини дозволеної до використання потужності електроустановок замовника, підвищення рівня надійності електрозабезпечення електроустановок замовника, зміни ступеня напруги в точці приєднання, зміни схеми живлення електроустановок замовника (з однофазної на трифазну) та/або зміни точки забезпечення потужності та застосовується оператором системи передачі та операторами системи розподілу для розрахунку плати за приєднання електроустановок до власних електричних мереж. | 1.1. Ця Методика встановлює порядок формування (розрахунку) плати за приєднання електроустановок замовників до електричних мереж системи передачі та системи розподілу, ~~збільшення величини дозволеної до використання потужності електроустановок замовника, підвищення рівня надійності електрозабезпечення електроустановок замовника, зміни напруги в точці приєднання, зміни схеми живлення електроустановок замовника (з однофазної на трифазну) та/або зміни точки забезпечення потужності~~ **зміни технічних параметрів** та застосовується оператором системи передачі та операторами системи розподілу для розрахунку плати за приєднання електроустановок до власних електричних мереж. |
| 1.2. У цій Методиці терміни вживаються в таких значеннях:  …  міська місцевість - адміністративна територія міських поселень (міста та селища міського типу);  …  сільська місцевість - адміністративна територія, за винятком території міст та селищ міського типу; | 1.2. У цій Методиці терміни вживаються в таких значеннях:  …  міська місцевість - адміністративна територія міських ~~поселень (міста та селища міського типу)~~ **населених пунктів (міст)**;  …  **система моніторингу надання оператором системи передачі та операторами систем розподілу послуг з приєднань до електричних мереж (далі – система моніторингу приєднань) – інформаційно-аналітичний програмний комплекс для обміну інформацією між оператором системи передачі та операторами систем розподілу (далі разом – оператори систем) та НКРЕКП щодо звітних даних стосовно надання операторами систем послуг з приєднання, моніторингу стану надання замовникам послуг з приєднання електроустановок до електричних мереж операторів систем тощо;**  сільська місцевість - адміністративна територія~~, за винятком території міст та селищ міського типу~~ **сільських населених пунктів (сіл, селищ)**;  ….. |
| 1.3. Ставки плати за стандартне приєднання та ставки плати за нестандартне приєднання потужності щорічно розраховуються, затверджуються та оприлюднюються НКРЕКП на своєму офіційному вебсайті до початку розрахункового періоду.  Ставки плати за лінійну частину приєднання розраховуються та затверджуються НКРЕКП для всіх операторів систем розподілу відповідно до цієї Методики з урахуванням укрупнених показників вартості будівництва електричних мереж, затверджених центральним органом виконавчої влади, що забезпечує формування та реалізацію державної політики в електроенергетичному комплексі.  Ставки плати за нестандартне приєднання потужності застосовуються для територіальної одиниці оператора системи розподілу, де розташований об'єкт замовника. | 1.3. Ставки плати за стандартне приєднання**, ставки плати за лінійну частину приєднання** та ставки плати за нестандартне приєднання потужності щорічно розраховуються **НКРЕКП для всіх операторів систем розподілу відповідно до цієї Методики з урахуванням СОУ-Н МЕВ 45.2-37472933-44:2016 «Укрупнені показники вартості будівництва підстанцій напругою від 6 кВ до 150 кВ та ліній електропередавання напругою від 0,38 кВ до 150 кВ. Норми»**, затверджуються та оприлюднюються НКРЕКП на своєму офіційному вебсайті до початку розрахункового періоду.  ~~Ставки плати за лінійну частину приєднання розраховуються та затверджуються НКРЕКП для всіх операторів систем розподілу відповідно до цієї Методики з урахуванням укрупнених показників вартості будівництва електричних мереж, затверджених центральним органом виконавчої влади, що забезпечує формування та реалізацію державної політики в електроенергетичному комплексі.~~  Ставки плати за нестандартне приєднання потужності застосовуються для територіальної одиниці оператора системи розподілу, де розташований об'єкт замовника, **відповідно до наданої операторами систем розподілу станом на 01 вересня поточного року інформації щодо коефіцієнта завантаження трансформаторних підстанцій основної мережі напругою 35-110(154) кВ відповідно до переліку територіальних одиниць.** |
| 1.4. Розрахунок ставок на стандартне приєднання проводиться без урахування витрат, понесених під час надання послуги з приєднання, за якою здійснювалось улаштування розвантажувальних трансформаторних пунктів, окрім трансформаторних пунктів, які забезпечують покриття дефіциту потужності виключно для потреб замовника приєднання. | ~~1.4. Розрахунок ставок на стандартне приєднання проводиться без урахування витрат, понесених під час надання послуги з приєднання, за якою здійснювалось улаштування розвантажувальних трансформаторних пунктів, окрім трансформаторних пунктів, які забезпечують покриття дефіциту потужності виключно для потреб замовника приєднання.~~ |
| 1.5. Оператор системи передачі та оператори систем розподілу складають станом на останнє число звітного кварталу наростаючим підсумком з початку базового періоду звіт щодо надання ними послуг з приєднання за формою, наведеною в [додатку 1](https://zakon.rada.gov.ua/laws/show/v1965874-18#n146) до цієї Методики, та подають до НКРЕКП до 30 числа місяця, наступного за звітним кварталом, скорочену форму звіту (графи 1-63 та 109-125) та до 01 лютого повну форму звіту за базовий період.  У звіті щодо стану надання оператором системи передачі та операторами систем розподілу послуг з приєднання відображається інформація про:  замовників, яким надано послуги з приєднання у звітному кварталі;  замовників, для яких триває процедура надання послуги з приєднання;  замовників, яким повернено заяви про приєднання (відмовлено у наданні послуги з приєднання);  замовників, які звернулись із заявою про приєднання до оператора системи передачі та операторів систем розподілу у звітному кварталі.  Оператори систем розподілу щороку до 01 лютого 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](https://zakon.rada.gov.ua/laws/show/v1965874-18#n150) до цієї Методики) та розрахунок дефіциту або профіциту коштів щодо надходжень та витрат, пов'язаних з наданням послуг з приєднання, який виконується за [формулами 5](https://zakon.rada.gov.ua/laws/show/v1965874-18#n241) та [14](https://zakon.rada.gov.ua/laws/show/v1965874-18#n293) цієї Методики.    Оператор системи передачі та оператори систем розподілу надають до НКРЕКП документи (їх копії) та інформацію (дані, відомості, звітність, проєктну документацію, виконавчу документацію тощо) щодо наданих у базовому періоді послуг з приєднання електроустановок замовників до електричних мереж (завершених приєднань) у вигляді, обсягах та у строки, встановлені НКРЕКП, для подальшого аналізу величини дефіциту або профіциту коштів щодо надходжень та витрат, пов'язаних з наданням послуг з приєднання, з метою оцінки обґрунтованості їх економічного рівня.  Оператор системи передачі та оператори систем розподілу відповідають за достовірність даних, зазначених ними у формах звітності та в документах.  Оператори систем розподілу та оператор системи передачі мають право надавати скориговані дані, зазначені ними у формах звітності та в інформації, передбаченій у цьому пункті, виключно після проведення НКРЕКП відповідного заходу державного контролю. В інших випадках НКРЕКП не приймає до розгляду скориговані дані, надані операторами систем розподілу та оператором системи передачі. | **1.4.** **Оператори систем складають звіт щодо стану надання ними послуг з приєднання за формою, наведеною в** [**додатку 1**](https://zakon.rada.gov.ua/laws/show/v1965874-18#n146) **до цієї Методики:**  **станом на останнє число звітного місяця наростаючим підсумком з початку базового періоду та подають його до НКРЕКП в електронній формі до 10 числа місяця, наступного за звітним;**  **станом на останнє число року (базового періоду) та подають його до НКРЕКП в електронній формі до 01 лютого.**  **Звіт щодо стану надання послуг з приєднання за формою, наведеною в** [**додатку 1**](https://zakon.rada.gov.ua/laws/show/v1965874-18#n146) **до цієї Методики, у форматі Excel надсилається операторами систем з супроводжувальним листом у форматі .pdf із накладенням кваліфікованого електронного підпису керівника оператора системи на офіційну електронну адресу центрального апарату НКРЕКП, а також на електронну адресу НКРЕКП** [**energo2@nerc.gov.ua**](mailto:energo2@nerc.gov.ua)**.**  **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).**  Оператори систем розподілу щороку до 01 ~~лютого~~ **вересня** надають до НКРЕКП **у спосіб, зазначений у цьому пункті,** 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](https://zakon.rada.gov.ua/laws/show/v1965874-18#n241) **3 та**[**1**](https://zakon.rada.gov.ua/laws/show/v1965874-18#n293)**2** цієї Методики.  Оператор системи передачі та оператори систем розподілу надають до НКРЕКП документи (їх копії) та інформацію (дані, відомості, звітність, проєктну документацію, виконавчу документацію тощо) щодо наданих у базовому періоді послуг з приєднання електроустановок замовників до електричних мереж (завершених приєднань) у вигляді, обсягах та у строки, встановлені НКРЕКП, для подальшого аналізу величини дефіциту або профіциту коштів щодо надходжень та витрат, пов'язаних з наданням послуг з приєднання, з метою оцінки обґрунтованості їх економічного рівня.  Оператор системи передачі та оператори систем розподілу відповідають за достовірність даних, зазначених ними у формах звітності та в документах.  Оператори систем розподілу та оператор системи передачі мають право надавати скориговані дані, зазначені ними у формах звітності та в інформації, передбаченій у цьому пункті, виключно після проведення НКРЕКП відповідного заходу державного контролю. В інших випадках НКРЕКП не приймає до розгляду скориговані дані, надані операторами систем розподілу та оператором системи передачі. |
| **2. Вартість приєднання електроустановок до електричних мереж** | |
| 2.3. Вартість проєктної документації визначається на підставі актів виконаних робіт, що складені відповідно до вимог ДСТУ Б Д.1.1-7:2013 «Правила визначення вартості проєктних робіт та експертизи проєктів будівництва». | 2.3. Вартість проєктної документації визначається **відповідно до Кошторисних норм України у будівництві «Настанова з визначення вартості проектних, науково-проектних, вишукувальних робіт та експертизи проектної документації на будівництво», затверджених наказом Міністерства розвитку громад та територій України від 01 листопада 2021 року № 281 (далі – Настанова)**. |
| 2.5. Вартість будівельно-монтажних та пусконалагоджувальних робіт визначається з урахуванням:  при виконанні робіт господарським способом використовуються норми часу на виконання робіт працівниками згідно з ДСТУ Б Д.1.1-1:2013 «Правила визначення вартості будівництва» з урахуванням фактичної заробітної плати персоналу оператора системи передачі або розподілу;  при виконанні робіт підрядним способом використовується ДСТУ Б Д.1.1-1:2013 «Правила визначення вартості будівництва» та Порядок розрахунку розміру кошторисної заробітної плати, який враховується при визначенні вартості будівництва об'єктів, затверджений наказом Міністерства регіонального розвитку, будівництва та житлово-комунального господарства України від 20 жовтня 2016 року № 281 та зареєстрований у Міністерстві юстиції України 11 листопада 2016 року за № 1469/29599, виходячи з фактично виконаних обсягів робіт і вартості фактично використаних матеріалів. | 2.5. Вартість будівельно-монтажних та пусконалагоджувальних робіт визначається з урахуванням:  при виконанні робіт господарським способом використовуються норми часу на виконання робіт працівниками згідно з **Настановою** з урахуванням фактичної заробітної плати персоналу оператора системи передачі або розподілу;  при виконанні робіт підрядним способом використовується **Настанова** та Порядок розрахунку розміру кошторисної заробітної плати, який враховується при визначенні вартості будівництва об'єктів, затверджений наказом Міністерства регіонального розвитку, будівництва та житлово-комунального господарства України від 20 жовтня 2016 року № 281 та зареєстрований у Міністерстві юстиції України 11 листопада 2016 року за № 1469/29599, виходячи з фактично виконаних обсягів робіт і вартості фактично використаних матеріалів. |
| **3. Плата за стандартне приєднання** | |
| 3.2. Ставки плати за стандартне приєднання встановлюються НКРЕКП на розрахунковий період та розраховуються за формулою   |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | | [https://zakon.rada.gov.ua/laws/file/imgs/85/p480243n234-2.gif](https://zakon.rada.gov.ua/laws/file/imgs/85/p480243n234-2.bmp) | | | | | | | | (2) | | | де | | [https://zakon.rada.gov.ua/laws/file/imgs/85/p480243n235-3.gif](https://zakon.rada.gov.ua/laws/file/imgs/85/p480243n235-3.emf) | | | - | питома вартість приєднання 1 кВт потужності електроустановок замовника, яка розраховується за формулою | | | | | [https://zakon.rada.gov.ua/laws/file/imgs/98/p480243n325-4.gif](https://zakon.rada.gov.ua/laws/file/imgs/98/p480243n325-4.bmp) | | | | | | | | | (3) | | де | [https://zakon.rada.gov.ua/laws/file/imgs/98/p480243n237v1-5.gif](https://zakon.rada.gov.ua/laws/file/imgs/98/p480243n237v1-5.emf) | | - | фактичні капітальні витрати (без ПДВ), понесені під час надання послуги за i-те стандартне приєднання (за об'єктами замовників, приєднання яких завершено у базовому періоді) для міської за першим та другим ступенями стандартного приєднання та сільської місцевості за першим та другим ступенями стандартного приєднання, (значення за рядками графи 80 [додатка 1](https://zakon.rada.gov.ua/laws/show/v1965874-18#n146) до цієї Методики), тис. грн (без ПДВ); | | | | | | |  | | | | | | | | | | |  | [https://zakon.rada.gov.ua/laws/file/imgs/98/p480243n237v1-6.gif](https://zakon.rada.gov.ua/laws/file/imgs/98/p480243n237v1-6.emf) | | - | фактичні капітальні витрати (без ПДВ), понесені під час надання послуги за i-те стандартне приєднання, за яким здійснювалось улаштування розвантажувальних трансформаторних пунктів, окрім трансформаторних пунктів, які забезпечують покриття дефіциту потужності виключно для потреб замовника приєднання, для міської місцевості за першим та другим ступенями стандартного приєднання та сільської місцевості за першим та другим ступенями стандартного приєднання (за об'єктами замовників, приєднання яких завершено у базовому періоді), тис. грн (без ПДВ); | | | | | | |  | | | | | | | | | | |  | [https://zakon.rada.gov.ua/laws/file/imgs/98/p480243n237v1-7.gif](https://zakon.rada.gov.ua/laws/file/imgs/98/p480243n237v1-7.emf) | | - | величина замовленої до приєднання потужності i-того стандартного приєднання (за об'єктами замовників, приєднання яких завершено у базовому періоді) для міської та сільської місцевості за першим та другим ступенями стандартного приєднання, (значення відповідних рядків графи 12 [додатка 1](https://zakon.rada.gov.ua/laws/show/v1965874-18#n146) до цієї Методики) крім приєднань, зазначених у [пункті 1.4](https://zakon.rada.gov.ua/laws/show/v1965874-18#n320) глави 1 цієї Методики, кВт; | | | | | | |  | | | | | | | | | | |  | Кк | | - | коефіцієнт категорії надійності електропостачання ([додаток 3](https://zakon.rada.gov.ua/laws/show/v1965874-18#n152) до цієї Методики); | | | | | | |  | | | | | | | | | | |  | Кн | | - | коефіцієнт ступеня напруги в точці приєднання (0,4 (0,23), 6(10)20 кВ) ([додаток 4](https://zakon.rada.gov.ua/laws/show/v1965874-18#n155) до цієї Методики); | | | | | | |  | | | | | | | | | | |  | Кф | | - | коефіцієнт схеми електрозабезпечення ([додаток 5](https://zakon.rada.gov.ua/laws/show/v1965874-18#n158) до цієї Методики); | | | | | | |  | | | | | | | | | | |  | [https://zakon.rada.gov.ua/laws/file/imgs/98/p480243n237v1-8.gif](https://zakon.rada.gov.ua/laws/file/imgs/98/p480243n237v1-8.emf) | | - | коефіцієнт категорії надійності електропостачання i-того стандартного приєднання (за об'єктами замовників, приєднання яких завершено у базовому періоді) ([додаток 3](https://zakon.rada.gov.ua/laws/show/v1965874-18#n152) до цієї Методики); | | | | | | |  | | | | | | | | | | |  | [https://zakon.rada.gov.ua/laws/file/imgs/98/p480243n237v1-9.gif](https://zakon.rada.gov.ua/laws/file/imgs/98/p480243n237v1-9.emf) | | - | коефіцієнт ступеня напруги в точці приєднання (0,4 (0,23), 6(10)20 кВ) i-того стандартного приєднання (за об'єктами замовників, приєднання яких завершено у базовому періоді) ([додаток 4](https://zakon.rada.gov.ua/laws/show/v1965874-18#n155) до цієї Методики); | | | | | | |  | | | | | | | | | | |  | [https://zakon.rada.gov.ua/laws/file/imgs/98/p480243n237v1-10.gif](https://zakon.rada.gov.ua/laws/file/imgs/98/p480243n237v1-10.emf) | | - | коефіцієнт схеми електрозабезпечення i-того стандартного приєднання (за об'єктами замовників, приєднання яких завершено у базовому періоді) ([додаток 5](https://zakon.rada.gov.ua/laws/show/v1965874-18#n158) до цієї Методики); | | | | | | |  | | | | | | | | | | |  | [https://zakon.rada.gov.ua/laws/file/imgs/98/p480243n237v1-11.gif](https://zakon.rada.gov.ua/laws/file/imgs/98/p480243n237v1-11.emf) | | - | 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); | | | | | | |  | [https://zakon.rada.gov.ua/laws/file/imgs/98/p480243n237v1-12.gif](https://zakon.rada.gov.ua/laws/file/imgs/98/p480243n237v1-12.emf) | | - | коефіцієнт оптимізації коштів щодо витрат, пов'язаних з наданням послуг зі стандартних приєднань електроустановок замовників до електричних мереж за базовий період для міської та сільської місцевості, який розраховується за формулою | | | | | | | [https://zakon.rada.gov.ua/laws/file/imgs/98/p480243n238-13.gif](https://zakon.rada.gov.ua/laws/file/imgs/98/p480243n238-13.bmp) | | | | | | | (4) | | |      |  |  |  |  | | --- | --- | --- | --- | | де | [https://zakon.rada.gov.ua/laws/file/imgs/98/p480243n239v1-14.gif](https://zakon.rada.gov.ua/laws/file/imgs/98/p480243n239v1-14.emf) | - | фактичні капітальні витрати, понесені під час надання послуги за j-те стандартне приєднання (за об'єктами замовників, приєднання яких завершено у базовому періоді) для міської та сільської місцевості за першим та другим ступенями стандартного приєднання, по яких проводився аналіз відповідно до [пункту 3.7](https://zakon.rada.gov.ua/laws/show/v1965874-18#n249) цієї глави з урахуванням результатів аналізу, тис. грн (без ПДВ); | |  | [https://zakon.rada.gov.ua/laws/file/imgs/98/p480243n239v1-15.gif](https://zakon.rada.gov.ua/laws/file/imgs/98/p480243n239v1-15.emf) | - | фактичні капітальні витрати, понесені під час надання послуги за j-те стандартне приєднання (за об'єктами замовників, приєднання яких завершено у базовому періоді) для міської та сільської місцевості за першим та другим ступенями стандартного приєднання (значення за рядками графи 80 [додатка 1](https://zakon.rada.gov.ua/laws/show/v1965874-18#n146) до цієї Методики), по яких проводився аналіз відповідно до [пункту 3.7](https://zakon.rada.gov.ua/laws/show/v1965874-18#n249) цієї глави, тис. грн (без ПДВ). | | 3.2. Ставки плати за стандартне приєднання встановлюються НКРЕКП на розрахунковий період та розраховуються за формулою:  **- питома вартість приєднання 1 кВт потужності електроустановок замовника** **визначена згідно з додатком 9 до цієї Методики станом на 01 січня 2025 року;**  **Кінд - 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;**  Кк - коефіцієнт категорії надійності електропостачання ([додаток 3](https://zakon.rada.gov.ua/laws/show/v1965874-18#n152) до цієї Методики);  Кн - коефіцієнт ступеня напруги в точці приєднання (0,4 (0,23), 6(10)20 кВ) ([додаток 4](https://zakon.rada.gov.ua/laws/show/v1965874-18#n155) до цієї Методики);  Кф - коефіцієнт схеми електрозабезпечення ([додаток 5](https://zakon.rada.gov.ua/laws/show/v1965874-18#n158) до цієї Методики); |
| 3.3. Різниця між обсягом надходження коштів від надання послуг зі стандартних приєднань та фактичними витратами на приєднання ΔВмісц визначається окремо для міської та сільської місцевості за першим та другим ступенями стандартного приєднання за формулою   |  |  |  |  |  | | --- | --- | --- | --- | --- | | [https://zakon.rada.gov.ua/laws/file/imgs/98/p480243n241-16.gif](https://zakon.rada.gov.ua/laws/file/imgs/98/p480243n241-16.bmp) | | | | (5) | | де | [https://zakon.rada.gov.ua/laws/file/imgs/98/p480243n242v1-17.gif](https://zakon.rada.gov.ua/laws/file/imgs/98/p480243n242v1-17.emf) | - | сума коштів, що надійшли як плата за стандартне приєднання (за об'єктами замовників, приєднання яких завершено у базовому періоді) для міської та сільської місцевості за першим та другим ступенями стандартного приєднання (сумарне значення за рядками графи 25 [додатка 1](https://zakon.rada.gov.ua/laws/show/v1965874-18#n146) до цієї Методики), тис. грн (без ПДВ); | | |  | | | | | |  | [https://zakon.rada.gov.ua/laws/file/imgs/98/p480243n242v1-18.gif](https://zakon.rada.gov.ua/laws/file/imgs/98/p480243n242v1-18.emf) | - | сума фактичних капітальних витрат, понесених під час надання послуг зі стандартних приєднань (за об'єктами замовників, приєднання яких завершено у базовому періоді) та підтверджених актами виконаних робіт для міської та сільської місцевості за першим та другим ступенями стандартного приєднання (сумарне значення за рядками графи 80 [додатка 1](https://zakon.rada.gov.ua/laws/show/v1965874-18#n146) до цієї Методики), тис. грн (без ПДВ). | | | 3.3. Різниця між обсягом надходження коштів від надання послуг зі стандартних приєднань та фактичними витратами на приєднання  визначається окремо для міської та сільської місцевості за першим та другим ступенями стандартного приєднання за формулою   |  |  |  |  |  | | --- | --- | --- | --- | --- | |  | | | | (5) | | де | [https://zakon.rada.gov.ua/laws/file/imgs/98/p480243n242v1-17.gif](https://zakon.rada.gov.ua/laws/file/imgs/98/p480243n242v1-17.emf) | - | сума коштів, що надійшли як плата за стандартне приєднання (за об'єктами замовників, приєднання яких завершено у базовому періоді) для міської та сільської місцевості за першим та другим ступенями стандартного приєднання (сумарне значення за рядками графи **27** [додатка 1](https://zakon.rada.gov.ua/laws/show/v1965874-18#n146) до цієї Методики), тис. грн (без ПДВ); | | |  | | | | | |  | [https://zakon.rada.gov.ua/laws/file/imgs/98/p480243n242v1-18.gif](https://zakon.rada.gov.ua/laws/file/imgs/98/p480243n242v1-18.emf) | - | сума фактичних капітальних витрат, понесених під час надання послуг зі стандартних приєднань (за об'єктами замовників, приєднання яких завершено у базовому періоді) та підтверджених актами виконаних робіт для міської та сільської місцевості за першим та другим ступенями стандартного приєднання (сумарне значення за рядками графи **101** [додатка 1](https://zakon.rada.gov.ua/laws/show/v1965874-18#n146) до цієї Методики), тис. грн (без ПДВ). | | |  | [https://zakon.rada.gov.ua/laws/file/imgs/98/p480243n237v1-12.gif](https://zakon.rada.gov.ua/laws/file/imgs/98/p480243n237v1-12.emf) | - | **коефіцієнт оптимізації коштів щодо витрат, пов'язаних з наданням послуг зі стандартних приєднань електроустановок замовників до електричних мереж за базовий період для міської та сільської місцевості, який розраховується за формулою** | | | [https://zakon.rada.gov.ua/laws/file/imgs/98/p480243n238-13.gif](https://zakon.rada.gov.ua/laws/file/imgs/98/p480243n238-13.bmp) | | | | | |  | [https://zakon.rada.gov.ua/laws/file/imgs/98/p480243n239v1-14.gif](https://zakon.rada.gov.ua/laws/file/imgs/98/p480243n239v1-14.emf) | - | **фактичні капітальні витрати, понесені під час надання послуги за j-те стандартне приєднання (за об'єктами замовників, приєднання яких завершено у базовому періоді) для міської та сільської місцевості за першим та другим ступенями стандартного приєднання, по яких проводився аналіз відповідно до пункту 3.5 цієї глави з урахуванням результатів аналізу, тис. грн (без ПДВ);** | | |  | [https://zakon.rada.gov.ua/laws/file/imgs/98/p480243n239v1-15.gif](https://zakon.rada.gov.ua/laws/file/imgs/98/p480243n239v1-15.emf) | - | **фактичні капітальні витрати, понесені під час надання послуги за j-те стандартне приєднання (за об'єктами замовників, приєднання яких завершено у базовому періоді) для міської та сільської місцевості за першим та другим ступенями стандартного приєднання (значення за рядками графи 101 додатка 1 до цієї Методики), по яких проводився аналіз відповідно до пункту 3.5 цієї глави, тис. грн (без ПДВ);** | | |  | **КДД** | - | |  |  | | --- | --- | | **відношення кількості приєднань, щодо яких виявлено\* надання до НКРЕКП недостовірних даних, до загальної кількості завершених у базовому періоді послуг з приєднань/по яким надавалася до НКРЕКП інформація\*\*, %** | **КДД** | | **до 0,5 (включно)** | **0,05** | | **від 0,5 до 1,5 (включно)** | **0,10** | | **від 1,5 до 3 (включно)** | **0,15** | | **більше 3** | **0,20** |   **Примітки:**  **\* – у звіті щодо надання послуг з приєднань за формою, наведеною в додатку 1 до цієї Методики, що наданий оператором системи до 01 лютого/ в інформації для розрахунку коефіцієнта оптимізації коштів щодо витрат, пов'язаних з наданням послуг зі стандартних приєднань електроустановок замовників до електричних мереж)**  **\*\* – без урахування надання операторами систем скоригованих даних.** | | |  |  |  |  | | |
| 3.4. Для розрахунку ставок плати за стандартне приєднання та величини дефіциту або профіциту коштів щодо надходжень та витрат, пов'язаних з наданням послуг зі стандартних приєднань, оператор системи розподілу формує розширений звіт за формою, наведеною в додатку 1 до цієї Методики (з урахуванням граф 64-108), із зазначенням фактичних витрат (без ПДВ) на приєднання електроустановок замовників, які за ознаками відповідають першому та другому ступеням стандартного приєднання, та пояснювальну записку, що містить обґрунтування витрат. | 3.4. Для розрахунку ~~ставок плати за стандартне приєднання та~~ величини дефіциту або профіциту коштів щодо надходжень та витрат, пов'язаних з наданням послуг зі стандартних приєднань, оператор системи розподілу формує ~~розширений~~ звіт за формою, наведеною в додатку 1 до цієї Методики ~~(з урахуванням граф 64-108)~~, із зазначенням фактичних витрат (без ПДВ) на приєднання електроустановок замовників, які за ознаками відповідають першому та другому ступеням стандартного приєднання, та пояснювальну записку, що містить обґрунтування витрат. |
| 3.5. У випадку ненадання оператором системи розподілу інформації щодо фактичних витрат (без ПДВ) на приєднання НКРЕКП затверджує для такого оператора системи розподілу ставки плати за стандартне приєднання виходячи з наявної інформації попередніх періодів на рівні найнижчих величин відповідних ставок плати за стандартне приєднання серед усіх інших операторів систем розподілу.  У разі ненадання операторами систем розподілу даних для розрахунку ставок плати за стандартне приєднання у вигляді та обсягах, установлених НКРЕКП, розрахунок ставок плати за стандартне приєднання проводиться на підставі даних, скоригованих НКРЕКП згідно з цією Методикою.  Для новоствореного оператора системи розподілу НКРЕКП затверджує ставки плати за стандартне приєднання на рівні середнього значення за величинами відповідних ставок плати за стандартне приєднання всіх інших операторів систем розподілу. | ~~3.5. У випадку ненадання оператором системи розподілу інформації щодо фактичних витрат (без ПДВ) на приєднання НКРЕКП затверджує для такого оператора системи розподілу ставки плати за стандартне приєднання виходячи з наявної інформації попередніх періодів на рівні найнижчих величин відповідних ставок плати за стандартне приєднання серед усіх інших операторів систем розподілу.~~  ~~У разі ненадання операторами систем розподілу даних для розрахунку ставок плати за стандартне приєднання у вигляді та обсягах, установлених НКРЕКП, розрахунок ставок плати за стандартне приєднання проводиться на підставі даних, скоригованих НКРЕКП згідно з цією Методикою.~~  ~~Для новоствореного оператора системи розподілу НКРЕКП затверджує ставки плати за стандартне приєднання на рівні середнього значення за величинами відповідних ставок плати за стандартне приєднання всіх інших операторів систем розподілу.~~ |
| 3.6. НКРЕКП розглядає та перевіряє надані операторами систем розподілу вихідні дані для розрахунку та пояснювальні записки, що містять обґрунтування розрахунків, здійснює розрахунок значення ставок плати за стандартне приєднання та встановлює на наступний розрахунковий період для кожного оператора системи розподілу ставки плати за стандартне приєднання. | ~~3.6. НКРЕКП розглядає та перевіряє надані операторами систем розподілу вихідні дані для розрахунку та пояснювальні записки, що містять обґрунтування розрахунків, здійснює розрахунок значення ставок плати за стандартне приєднання та встановлює на наступний розрахунковий період для кожного оператора системи розподілу ставки плати за стандартне приєднання.~~ |
| 3.7. 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 перевірку та аналіз наданих операторами систем розподілу відповідно до пункту 1.5 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 ОСР розрахунку дефіциту або профіциту коштів щодо надходжень та витрат, пов'язаних з наданням послуг з приєднання, на виконання вимог пункту 1.5 глави 1 цієї Методики має здійснюватися без застосування коефіцієнта оптимізації коштів. | **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 1.5 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 1.5 глави 1 цієї Методики має здійснюватися без застосування коефіцієнта оптимізації коштів **та коефіцієнта достовірності даних.** |
| 3.8. Розрахунок коефіцієнта оптимізації [https://zakon.rada.gov.ua/laws/file/imgs/98/p480243n382-19.gif](https://zakon.rada.gov.ua/laws/file/imgs/98/p480243n382-19.bmp)коштів щодо витрат, пов'язаних з наданням послуг зі стандартних приєднань електроустановок замовників до електричних мереж за базовий період, окремо проводиться НКРЕКП для міської та сільської місцевості на підставі аналізу актів за виконаними договорами про приєднання.  Додатково проводиться окремий аналіз по кошторисах виконаних приєднань господарським і підрядним способами з найбільшими витратами:  по п’ять кошторисів для стандартних приєднань для міської та сільської місцевостей, виконаних підрядним способом;  по п’ять кошторисів для стандартних приєднань для міської та сільської місцевостей, виконаних господарським способом.  Вартісні показники на матеріали та обладнання враховуються із застосуванням коефіцієнта 1,1 для всього переліку матеріалів та обладнання, використаних під час надання послуг з приєднань.  У разі придбання обладнання/матеріалів, по яких відсутні цінові показники, граничні ціни визначаються виходячи з вартості складових обладнання в разі можливості такого аналізу або на підставі цінових показників на обладнання зі схожими технічними характеристиками.  Результати аналізу застосовуються пропорційно до кожного напряму для визначення фактичних капітальних витрат, понесених під час надання послуг зі стандартного приєднання (за об'єктами замовників, приєднання яких завершено в базовому періоді) для міської та сільської місцевості за першим та другим ступенями стандартного приєднання, за якими проводився аналіз. | **3.6.** Розрахунок коефіцієнта оптимізації [https://zakon.rada.gov.ua/laws/file/imgs/98/p480243n382-19.gif](https://zakon.rada.gov.ua/laws/file/imgs/98/p480243n382-19.bmp)коштів щодо витрат, пов'язаних з наданням послуг зі стандартних приєднань електроустановок замовників до електричних мереж за базовий період, окремо проводиться НКРЕКП для міської та сільської місцевості на підставі аналізу актів за виконаними договорами про приєднання.  Додатково проводиться окремий аналіз **не менш як по п’яти** кошторисах з найбільшими витратами**:**  **для стандартних приєднань для міської та сільської місцевостей, виконаних підрядним способом;**  **для стандартних приєднань для міської та сільської місцевостей, виконаних господарським способом.**  **У разі, якщо фактична кількість наданих ОСР послуг зі стандартних приєднань у базовому періоді залежно від способу виконання та/або місцевості менша п’яти, аналіз по кошторисах виконаних приєднань проводиться по фактичній кількості наданих ОСР послуг зі стандартних приєднань у базовому періоді.**  Вартісні показники на матеріали та обладнання враховуються із застосуванням коефіцієнта 1,1 для всього переліку матеріалів та обладнання, використаних під час надання послуг з приєднань**, у разі наявності в оператора системи розподілу профіциту коштів щодо надходжень та витрат, пов'язаних з наданням послуг з приєднання, визначених згідно з вимогами цієї Методики без застосування коефіцієнта оптимізації коштів та коефіцієнта достовірності даних.**  У разі придбання обладнання/матеріалів, по яких відсутні цінові показники, граничні ціни визначаються виходячи з вартості складових обладнання в разі можливості такого аналізу або на підставі цінових показників на обладнання зі схожими технічними характеристиками.  Результати аналізу застосовуються пропорційно до кожного напряму для визначення фактичних капітальних витрат, понесених під час надання послуг зі стандартного приєднання (за об'єктами замовників, приєднання яких завершено в базовому періоді) для міської та сільської місцевості за першим та другим ступенями стандартного приєднання, за якими проводився аналіз. |
| **4. Плата за нестандартне приєднання до електричних мереж систем розподілу** | |
| 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 розширений звіт за формою, наведеною в додатку 1 до цієї Методики (з урахуванням граф 64-108), 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). | 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 ~~розширений~~ звіт за формою, наведеною в додатку 1 до цієї Методики ~~(з урахуванням граф 64-108)~~, 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). |
| 4.3. У випадку ненадання оператором системи розподілу інформації щодо фактичних витрат (без ПДВ) на приєднання НКРЕКП затверджує для такого оператора системи розподілу ставки плати за нестандартне приєднання потужності виходячи з наявної інформації попередніх періодів усіх операторів систем розподілу на рівні найнижчих величин відповідних ставок плати за нестандартне приєднання потужності серед усіх інших операторів систем розподілу.  У разі ненадання операторами систем розподілу даних для розрахунку ставок плати за нестандартне приєднання потужності у вигляді та обсягах, установлених НКРЕКП, розрахунок ставок плати за нестандартне приєднання потужності проводиться на підставі даних, скоригованих НКРЕКП згідно з цією Методикою.  Для новоствореного оператора системи розподілу НКРЕКП затверджує ставки плати за нестандартне приєднання потужності на рівні середнього значення за величинами відповідних ставок плати за нестандартне приєднання потужності всіх інших операторів систем розподілу. | 4.3. У випадку ненадання оператором системи розподілу інформації**, зазначеної у пункті 1.4 цієї Методики, яка необхідна для розрахунку розподілу ставок плати за нестандартне приєднання потужності,** ~~щодо фактичних витрат (без ПДВ) на приєднання~~ НКРЕКП затверджує для такого оператора системи розподілу ставки плати за нестандартне приєднання потужності виходячи з наявної інформації попередніх періодів усіх операторів систем розподілу на рівні найнижчих величин відповідних ставок плати за нестандартне приєднання потужності серед усіх інших операторів систем розподілу.  У разі ненадання операторами систем розподілу даних для розрахунку ставок плати за нестандартне приєднання потужності у вигляді та обсягах, установлених НКРЕКП, розрахунок ставок плати за нестандартне приєднання потужності проводиться на підставі даних, скоригованих НКРЕКП згідно з цією Методикою.  Для новоствореного оператора системи розподілу НКРЕКП затверджує ставки плати за нестандартне приєднання потужності на рівні середнього значення за величинами відповідних ставок плати за нестандартне приєднання потужності всіх інших операторів систем розподілу. |
| **5. Порядок формування плати за нестандартне приєднання електроустановок до електричних мереж** | |
| 5.1. Плата за нестандартне приєднання «під ключ» Пнст розраховується за формулою   |  |  |  |  |  | | --- | --- | --- | --- | --- | | [https://zakon.rada.gov.ua/laws/file/imgs/98/p480243n269-20.gif](https://zakon.rada.gov.ua/laws/file/imgs/98/p480243n269-20.bmp) | | | | (6) | | де | Рзаявл | - | потужність, заявлена до приєднання електроустановок замовника; | | |  | [https://zakon.rada.gov.ua/laws/file/imgs/98/p480243n270-21.gif](https://zakon.rada.gov.ua/laws/file/imgs/98/p480243n270-21.emf) | - | ставка плати за нестандартне приєднання потужності електроустановок, тис. грн/кВт (без ПДВ), визначається за [формулами 7](https://zakon.rada.gov.ua/laws/show/v1965874-18#n272) та [10](https://zakon.rada.gov.ua/laws/show/v1965874-18#n279) цієї Методики, встановлюється НКРЕКП та диференціюється за такими індексами: | | |  | к | - | категорія надійності електропостачання згідно з ПУЕ, заявлена замовником; | | |  | н | - | індекс рівня напруги в точці приєднання (0,4 (0,23); 6 (10)20; 27 (35); (110 (154)); | | |  | зтт | - | індекс завантаження трансформаторних підстанцій основної мережі напругою 35 - 110(154) кВ оператора системи розподілу в межах територіальної одиниці оператора системи розподілу; | | |  | місц | - | місцезнаходження електроустановок замовника (міська, сільська місцевість); | | |  | св | - | індекс типу електроустановки, що приєднується (с- електроустановка, призначена для споживання електричної енергії; в- електроустановка, призначена для виробництва електричної енергії); | | |  | https://zakon.rada.gov.ua/laws/file/imgs/98/p480243n270-22.gif |  | ставка плати за створення електричних мереж лінійної частини приєднання визначається за формулою 13 цієї Методики, встановлюється НКРЕКП та диференціюється за такими індексами: | | |  |  |  | …. | | | 5.1. Плата за нестандартне приєднання «під ключ» Пнст розраховується за формулою   |  |  |  |  |  | | --- | --- | --- | --- | --- | | [https://zakon.rada.gov.ua/laws/file/imgs/98/p480243n269-20.gif](https://zakon.rada.gov.ua/laws/file/imgs/98/p480243n269-20.bmp) | | | | (6) | |  | Рзаявл | - | потужність **електроустановок замовника, заявлена до приєднання/ замовлена до збільшення величина дозволеної до відпуску потужності активного споживача понад 50 відсотків від величини дозволеної (договірної) потужності електроустановок споживача, що призначені для споживання електричної енергії, за механізмом самовиробництва (крім побутового споживача та малого непобутового споживача), включно з генеруючими установками та установками зберігання енергії третіх осіб;** | | |  | [https://zakon.rada.gov.ua/laws/file/imgs/98/p480243n270-21.gif](https://zakon.rada.gov.ua/laws/file/imgs/98/p480243n270-21.emf) | - | ставка плати за нестандартне приєднання потужності електроустановок, тис. грн/кВт (без ПДВ), визначається за [формулами **6**](https://zakon.rada.gov.ua/laws/show/v1965874-18#n272) **та** [**7**](https://zakon.rada.gov.ua/laws/show/v1965874-18#n279) цієї Методики, встановлюється НКРЕКП та диференціюється за такими індексами: | | |  | к | - | категорія надійності електропостачання згідно з ПУЕ, заявлена замовником; | | |  | н | - | індекс рівня напруги в точці приєднання (0,4 (0,23); 6 (10)20; 27 (35); (110 (154)); | | |  | зтт | - | індекс завантаження трансформаторних підстанцій основної мережі напругою 35 - 110(154) кВ оператора системи розподілу в межах територіальної одиниці оператора системи розподілу; | | |  | місц | - | місцезнаходження електроустановок замовника (міська, сільська місцевість); | | |  | св | - | індекс типу електроустановки, що приєднується (с- електроустановка, призначена для споживання електричної енергії; в- електроустановка, призначена для виробництва електричної енергії); | | |  | https://zakon.rada.gov.ua/laws/file/imgs/98/p480243n270-22.gif |  | ставка плати за створення електричних мереж лінійної частини приєднання визначається за формулою **10** цієї Методики, встановлюється НКРЕКП та диференціюється за такими індексами: | | |  |  |  | …. | | |
| 5.2. Ставка плати за нестандартне приєднання потужності для електроустановок, призначених для споживання електричної енергії, встановлюються НКРЕКП на розрахунковий період та розраховуються за формулою   |  |  |  |  |  | | --- | --- | --- | --- | --- | | [https://zakon.rada.gov.ua/laws/file/imgs/98/p480243n272-23.gif](https://zakon.rada.gov.ua/laws/file/imgs/98/p480243n272-23.bmp) | | | | (7) | | де | [https://zakon.rada.gov.ua/laws/file/imgs/98/p480243n273-24.gif](https://zakon.rada.gov.ua/laws/file/imgs/98/p480243n273-24.emf) | - | питома вартість приєднання 1 кВт потужності електроустановок замовника, яка розраховується за формулою | |      |  |  |  |  |  | | --- | --- | --- | --- | --- | | [https://zakon.rada.gov.ua/laws/file/imgs/98/p480243n274-25.gif](https://zakon.rada.gov.ua/laws/file/imgs/98/p480243n274-25.bmp) | | | | (8) | | де | [https://zakon.rada.gov.ua/laws/file/imgs/98/p480243n275v1-26.gif](https://zakon.rada.gov.ua/laws/file/imgs/98/p480243n275v1-26.emf) | - | сума фактичних капітальних витрат (без ПДВ), понесених під час надання послуги за i-те нестандартне приєднання (за об'єктами замовників, приєднання яких завершено у базовому періоді), (значення за рядками графи 80 [додатка 1](https://zakon.rada.gov.ua/laws/show/v1965874-18#n146) до цієї Методики), тис. грн (без ПДВ); | | |  | | | | | |  | Рі | - | величина замовленої до приєднання потужності i-того нестандартного приєднання за об'єктами замовників, приєднання яких завершено у базовому періоді (значення відповідних рядків графи 12 [додатка 1](https://zakon.rada.gov.ua/laws/show/v1965874-18#n146) до цієї Методики), кВт; | | |  | | | | | |  | Кк | - | коефіцієнт категорії надійності електропостачання ([додаток 3](https://zakon.rada.gov.ua/laws/show/v1965874-18#n152) до цієї Методики); | | |  | | | | | |  | [https://zakon.rada.gov.ua/laws/file/imgs/98/p480243n275v1-27.gif](https://zakon.rada.gov.ua/laws/file/imgs/98/p480243n275v1-27.emf) | - | коефіцієнт категорії надійності електропостачання i-того нестандартного приєднання за об'єктами замовників, приєднання яких завершено у базовому періоді ([додаток 3](https://zakon.rada.gov.ua/laws/show/v1965874-18#n152) до цієї Методики); | | |  | | | | | |  | Кн | - | коефіцієнт ступеня напруги в точці приєднання (110(154)/35/20(10)6/0,4(0,23) кВ) ([додаток 4](https://zakon.rada.gov.ua/laws/show/v1965874-18#n155) до цієї Методики); | | |  | | | | | |  | [https://zakon.rada.gov.ua/laws/file/imgs/98/p480243n275v1-28.gif](https://zakon.rada.gov.ua/laws/file/imgs/98/p480243n275v1-28.emf) | - | коефіцієнт ступеня напруги в точці i-того нестандартного приєднання (за об'єктами замовників, приєднання яких завершено у базовому періоді) (110(154)/35/20(10)6/0,4(0,23) кВ) ([додаток 4](https://zakon.rada.gov.ua/laws/show/v1965874-18#n155) до цієї Методики); | | |  | | | | | |  | [https://zakon.rada.gov.ua/laws/file/imgs/98/p480243n275v1-29.gif](https://zakon.rada.gov.ua/laws/file/imgs/98/p480243n275v1-29.emf) | - | коефіцієнт, що враховує місцезнаходження електроустановок замовника (міська або сільська місцевість), визначається згідно з [додатком 6](https://zakon.rada.gov.ua/laws/show/v1965874-18#n162) до цієї Методики; | | |  | | | | | |  | [https://zakon.rada.gov.ua/laws/file/imgs/98/p480243n275v1-30.gif](https://zakon.rada.gov.ua/laws/file/imgs/98/p480243n275v1-30.emf) | - | 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); | | |  | [https://zakon.rada.gov.ua/laws/file/imgs/98/p480243n275v1-31.gif](https://zakon.rada.gov.ua/laws/file/imgs/98/p480243n275v1-31.emf) | - | коефіцієнт завантаження трансформаторних підстанцій у межах територіальної одиниці і основної мережі напругою 35-110(154) кВ оператора системи розподілу, який розраховується за [формулою 11](https://zakon.rada.gov.ua/laws/show/v1965874-18#n282) цієї Методики; | | |  | [https://zakon.rada.gov.ua/laws/file/imgs/98/p480243n275v1-32.gif](https://zakon.rada.gov.ua/laws/file/imgs/98/p480243n275v1-32.emf) | - | коефіцієнт завантаження трансформаторних підстанцій i-того нестандартного приєднання (за об'єктами замовників, приєднання яких завершено у базовому періоді) з урахуванням типу електроустановки (споживання або виробництво електричної енергії); | | |  | [https://zakon.rada.gov.ua/laws/file/imgs/98/p480243n275v1-33.gif](https://zakon.rada.gov.ua/laws/file/imgs/98/p480243n275v1-33.emf) | - | коефіцієнт оптимізації коштів щодо витрат, пов'язаних з наданням послуг з нестандартних приєднань електроустановок замовників до електричних мереж за базовий період, який розраховується за формулою | |      |  |  |  |  |  | | --- | --- | --- | --- | --- | | [https://zakon.rada.gov.ua/laws/file/imgs/98/p480243n276-34.gif](https://zakon.rada.gov.ua/laws/file/imgs/98/p480243n276-34.bmp) | | | | (9) | | де | [https://zakon.rada.gov.ua/laws/file/imgs/98/p480243n277v1-35.gif](https://zakon.rada.gov.ua/laws/file/imgs/98/p480243n277v1-35.emf) | - | сума фактичних капітальних витрат (без ПДВ), понесених під час надання послуги за j-те нестандартне приєднання (за об'єктами замовників, приєднання яких завершено у базовому періоді), тис. грн (без ПДВ) (з урахуванням результатів аналізу), по яких проводився аналіз відповідно до [пункту 4.5](https://zakon.rada.gov.ua/laws/show/v1965874-18#n353) глави 4 цієї Методики; | | |  | [https://zakon.rada.gov.ua/laws/file/imgs/98/p480243n277v1-36.gif](https://zakon.rada.gov.ua/laws/file/imgs/98/p480243n277v1-36.emf) | - | сума фактичних капітальних витрат (без ПДВ), понесених під час надання послуги за j-те нестандартне приєднання (за об'єктами замовників, приєднання яких завершено у базовому періоді), тис. грн (без ПДВ) (значення за рядками графи 80 [додатка 1](https://zakon.rada.gov.ua/laws/show/v1965874-18#n146) до цієї Методики), по яких проводився аналіз відповідно до [пункту 4.5](https://zakon.rada.gov.ua/laws/show/v1965874-18#n353) глави 4 цієї Методики. | | | 5.2. Ставка плати за нестандартне приєднання потужності для електроустановок, призначених для споживання електричної енергії, встановлюються НКРЕКП на розрахунковий період та розраховуються за формулою  (7)   |  |  |  |  | | --- | --- | --- | --- | | де | [https://zakon.rada.gov.ua/laws/file/imgs/98/p480243n273-24.gif](https://zakon.rada.gov.ua/laws/file/imgs/98/p480243n273-24.emf) | - | питома вартість приєднання 1 кВт потужності електроустановок замовника, **яка встановлюється на рівні 3,48 тис. грн/кВт станом на 01 січня 2025 року;** |  |  |  |  |  | | --- | --- | --- | --- | |  | | | | |  | Кк | - | коефіцієнт категорії надійності електропостачання ([додаток 3](https://zakon.rada.gov.ua/laws/show/v1965874-18#n152) до цієї Методики); | |  | Кн | - | коефіцієнт ступеня напруги в точці приєднання (110(154)/35/20(10)6/0,4(0,23) кВ) ([додаток 4](https://zakon.rada.gov.ua/laws/show/v1965874-18#n155) до цієї Методики); | |  | [https://zakon.rada.gov.ua/laws/file/imgs/98/p480243n275v1-29.gif](https://zakon.rada.gov.ua/laws/file/imgs/98/p480243n275v1-29.emf) | - | коефіцієнт, що враховує місцезнаходження електроустановок замовника (міська або сільська місцевість), визначається згідно з [додатком 6](https://zakon.rada.gov.ua/laws/show/v1965874-18#n162) до цієї Методики; | |  | [https://zakon.rada.gov.ua/laws/file/imgs/98/p480243n275v1-31.gif](https://zakon.rada.gov.ua/laws/file/imgs/98/p480243n275v1-31.emf) | - | коефіцієнт завантаження трансформаторних підстанцій у межах територіальної одиниці і основної мережі напругою 35-110(154) кВ оператора системи розподілу, який розраховується за [формулою **8**](https://zakon.rada.gov.ua/laws/show/v1965874-18#n282) цієї Методики; | |  | [https://zakon.rada.gov.ua/laws/file/imgs/98/p480243n275v1-30.gif](https://zakon.rada.gov.ua/laws/file/imgs/98/p480243n275v1-30.emf) | - | 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, його застосовується індекс, врахований у Державному бюджеті України на відповідний рік.** | |
| 5.3. Ставка плати за нестандартне приєднання потужності Снстк.н.зтт.місц.в для електроустановок, призначених для виробництва електричної енергії, встановлюються НКРЕКП на розрахунковий період та розраховуються за формулою   |  |  | | --- | --- | | [https://zakon.rada.gov.ua/laws/file/imgs/98/p480243n279-37.gif](https://zakon.rada.gov.ua/laws/file/imgs/98/p480243n279-37.bmp) | (10) |   Якщо величина виразу (1 - КіЗТТ) становить менше 0,25 (у тому числі з від'ємним значенням), вона приймається рівною 0,25. | 5.3. Ставка плати за нестандартне приєднання потужності Снстк.н.зтт.місц.в для електроустановок, призначених для виробництва електричної енергії, встановлюються НКРЕКП на розрахунковий період та розраховуються за формулою   |  |  | | --- | --- | | [https://zakon.rada.gov.ua/laws/file/imgs/98/p480243n279-37.gif](https://zakon.rada.gov.ua/laws/file/imgs/98/p480243n279-37.bmp) | (**7**) |   Якщо величина виразу (1 - КіЗТТ) становить менше 0,25 (у тому числі з від'ємним значенням), вона приймається рівною 0,25. |
| 5.4 Коефіцієнт завантаження трансформаторних підстанцій у межах територіальної одиниці i **КіЗТТ** основної мережі напругою 35 - 110(154) кВ оператора системи розподілу визначається з урахуванням вихідних даних згідно з [додатком 7](https://zakon.rada.gov.ua/laws/show/v1965874-18#n165) до цієї Методики за формулою   |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | | [https://zakon.rada.gov.ua/laws/file/imgs/98/p480243n282-38.gif](https://zakon.rada.gov.ua/laws/file/imgs/98/p480243n282-38.bmp) (11)   |  |  |  |  |  |  |  | | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | | де | 1,2 | | - | коефіцієнт, що враховує нерівномірність добового графіка навантажень трансформаторних підстанцій; | | | |  | Wiтр.35-110(154)кВ | | - | максимальний за останні три роки сумарний місячний обсяг трансформації електричної енергії на напругу 6(10)20 кВ для трансформаторних підстанцій у межах територіальної одиниці і основної мережі оператора системи розподілу напругою 35-110 (154) кВ, МВт•год. Для трансформаторних підстанцій j напругою 110(154)/35/20(10)6 кВ за сумарний місячний обсяг трансформації електричної енергії приймається вся трансформована електрична енергія на напрузі 6(10)20 кВ для трансформаторних підстанцій 110(154)/10 (20)6 кВ та на напрузі 35 кВ та 10(20)6кВ для трансформаторних підстанцій 110(154)/35/10(20)6 кВ як за підстанцією напругою 110(154)/35/20(10)6 кВ, так і трансформована електрична енергія за трансформаторними підстанціями 35/20(10)6 кВ, що за схемою нормального режиму живляться від підстанції j напругою 110(154)/35/20(10)6 кВ, та розраховується за формулою | | | | [https://zakon.rada.gov.ua/laws/file/imgs/98/p480243n284-39.gif](https://zakon.rada.gov.ua/laws/file/imgs/98/p480243n284-39.bmp) | | | | | | (12) | | де | | [https://zakon.rada.gov.ua/laws/file/imgs/98/p480243n285v1-40.gif](https://zakon.rada.gov.ua/laws/file/imgs/98/p480243n285v1-40.emf) | | - | місячний обсяг трансформації електричної енергії для трансформаторних підстанцій відповідної напруги в межах територіальної одиниці i, МВт•год; | | |  | | [https://zakon.rada.gov.ua/laws/file/imgs/98/p480243n285v1-41.gif](https://zakon.rada.gov.ua/laws/file/imgs/98/p480243n285v1-41.emf) | | - | сумарний місячний обсяг трансформації електричної енергії за трансформаторними підстанціями 35/20(10)6 кВ, що за схемою нормального режиму живляться від підстанції напругою 110(154)/35/20(10)6 кВ та належать до і-их територіальних одиниць, МВт•год; | | |  | | N | | - | кількість годин у місяці максимального місячного обсягу електричної енергії для трансформаторних підстанцій у межах територіальної одиниці i основної мережі оператора системи розподілу напругою 35 - 110(154) кВ; | | |  | | 0,7 | | - | коефіцієнт резервування потужності, що враховує вимоги щодо безперебійного забезпечення електричною енергією користувачів системи розподілу, електроустановки яких приєднані до трансформаторних підстанцій основної мережі оператора системи розподілу напругою 35 - 110(154) кВ, та нерівномірність навантаження трансформаторних підстанцій основної мережі оператора системи розподілу напругою 35 - 110(154) кВ у межах територіальної одиниці i; | | |  | | cos (f) = 0,97 | | - | коефіцієнт потужності; | |  |  |  |  | | --- | --- | --- | | [[https://zakon.rada.gov.ua/laws/file/imgs/98/p480243n285v1-42.gif](https://zakon.rada.gov.ua/laws/file/imgs/98/p480243n285v1-42.emf)](https://zakon.rada.gov.ua/laws/file/imgs/98/p480243n285v1-42.emf) | - | загальна номінальна потужність усіх трансформаторів для трансформаторних підстанцій у межах територіальної одиниці i, безпосередньо приєднаних до електричних мереж високої напруги, без урахування трансформаторів, що задіяні в повторній трансформації (на кінець базового періоду), МВА. | |   Якщо розрахований за [формулою 9](https://zakon.rada.gov.ua/laws/show/v1965874-18#n276) цієї Методики коефіцієнт завантаження трансформаторної підстанції у межах територіальної одиниці i основної мережі напругою 35 - 110(154) кВ оператора системи розподілу становить більше 1, такий коефіцієнт завантаження трансформаторної підстанції приймається рівним 1.  Для оператора системи розподілу, у якого відсутні у власності або користуванні трансформаторні підстанції основної мережі напругою 35 - 110(154) кВ, **КіЗТТ** у межах відповідної територіальної одиниці такого оператора системи розподілу приймаються рівними відповідним коефіцієнтам завантаження трансформаторних підстанцій у межах територіальної одиниці основної мережі напругою 35 - 110(154) кВ суміжного оператора системи розподілу, до електричних мереж якого приєднані електричні мережі оператора системи розподілу, у якого відсутні у власності або користуванні трансформаторні підстанції основної мережі напругою 35 - 110(154) кВ. | 5.4 Коефіцієнт завантаження трансформаторних підстанцій у межах територіальної одиниці i **КіЗТТ** основної мережі напругою 35 - 110(154) кВ оператора системи розподілу визначається з урахуванням вихідних даних згідно з [додатком 7](https://zakon.rada.gov.ua/laws/show/v1965874-18#n165) до цієї Методики за формулою  [https://zakon.rada.gov.ua/laws/file/imgs/98/p480243n282-38.gif](https://zakon.rada.gov.ua/laws/file/imgs/98/p480243n282-38.bmp) (**8**)   |  |  |  |  |  |  |  | | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | | де | 1,2 | | - | коефіцієнт, що враховує нерівномірність добового графіка навантажень трансформаторних підстанцій; | | | |  | Wiтр.35-110(154)кВ | | - | максимальний за останні три роки сумарний місячний обсяг трансформації електричної енергії на напругу 6(10)20 кВ для трансформаторних підстанцій у межах територіальної одиниці і основної мережі оператора системи розподілу напругою 35-110 (154) кВ, МВт•год. Для трансформаторних підстанцій j напругою 110(154)/35/20(10)6 кВ за сумарний місячний обсяг трансформації електричної енергії приймається вся трансформована електрична енергія на напрузі 6(10)20 кВ для трансформаторних підстанцій 110(154)/10 (20)6 кВ та на напрузі 35 кВ та 10(20)6кВ для трансформаторних підстанцій 110(154)/35/10(20)6 кВ як за підстанцією напругою 110(154)/35/20(10)6 кВ, так і трансформована електрична енергія за трансформаторними підстанціями 35/20(10)6 кВ, що за схемою нормального режиму живляться від підстанції j напругою 110(154)/35/20(10)6 кВ, та розраховується за формулою | | | | [https://zakon.rada.gov.ua/laws/file/imgs/98/p480243n284-39.gif](https://zakon.rada.gov.ua/laws/file/imgs/98/p480243n284-39.bmp) | | | | | | (**9**) | | де | | [https://zakon.rada.gov.ua/laws/file/imgs/98/p480243n285v1-40.gif](https://zakon.rada.gov.ua/laws/file/imgs/98/p480243n285v1-40.emf) | | - | місячний обсяг трансформації електричної енергії для трансформаторних підстанцій відповідної напруги в межах територіальної одиниці i, МВт•год; | | |  | | [https://zakon.rada.gov.ua/laws/file/imgs/98/p480243n285v1-41.gif](https://zakon.rada.gov.ua/laws/file/imgs/98/p480243n285v1-41.emf) | | - | сумарний місячний обсяг трансформації електричної енергії за трансформаторними підстанціями 35/20(10)6 кВ, що за схемою нормального режиму живляться від підстанції напругою 110(154)/35/20(10)6 кВ та належать до і-их територіальних одиниць, МВт•год; | | |  | | N | | - | кількість годин у місяці максимального місячного обсягу електричної енергії для трансформаторних підстанцій у межах територіальної одиниці i основної мережі оператора системи розподілу напругою 35 - 110(154) кВ; | | |  | | 0,7 | | - | коефіцієнт резервування потужності, що враховує вимоги щодо безперебійного забезпечення електричною енергією користувачів системи розподілу, електроустановки яких приєднані до трансформаторних підстанцій основної мережі оператора системи розподілу напругою 35 - 110(154) кВ, та нерівномірність навантаження трансформаторних підстанцій основної мережі оператора системи розподілу напругою 35 - 110(154) кВ у межах територіальної одиниці i; | | |  | | cos (f) = 0,97 | | - | коефіцієнт потужності; | |  |  |  |  | | --- | --- | --- | | [[https://zakon.rada.gov.ua/laws/file/imgs/98/p480243n285v1-42.gif](https://zakon.rada.gov.ua/laws/file/imgs/98/p480243n285v1-42.emf)](https://zakon.rada.gov.ua/laws/file/imgs/98/p480243n285v1-42.emf) | - | загальна номінальна потужність усіх трансформаторів для трансформаторних підстанцій у межах територіальної одиниці i, безпосередньо приєднаних до електричних мереж **напругою 35 - 110(154) кВ**, без урахування трансформаторів, що задіяні в повторній трансформації (на кінець базового періоду), МВА. |   Якщо розрахований за [формулою **8**](https://zakon.rada.gov.ua/laws/show/v1965874-18#n276) цієї Методики коефіцієнт завантаження трансформаторної підстанції у межах територіальної одиниці i основної мережі напругою 35 - 110(154) кВ оператора системи розподілу становить більше 1, такий коефіцієнт завантаження трансформаторної підстанції приймається рівним 1.  Для оператора системи розподілу, у якого відсутні у власності або користуванні трансформаторні підстанції основної мережі напругою 35 - 110(154) кВ, **КіЗТТ** у межах відповідної територіальної одиниці такого оператора системи розподілу приймаються рівними відповідним коефіцієнтам завантаження трансформаторних підстанцій у межах територіальної одиниці основної мережі напругою 35 - 110(154) кВ суміжного оператора системи розподілу, до електричних мереж якого приєднані електричні мережі оператора системи розподілу, у якого відсутні у власності або користуванні трансформаторні підстанції основної мережі напругою 35 - 110(154) кВ. |
| 5.5. Ставка плати за створення електричних мереж лінійної частини приєднання Слінл.н.зем визначається з урахуванням укрупнених показників вартості за формулою   |  |  | | --- | --- | | [https://zakon.rada.gov.ua/laws/file/imgs/98/p480243n289-43.gif](https://zakon.rada.gov.ua/laws/file/imgs/98/p480243n289-43.bmp) | (13) | | 5.5. Ставка плати за створення електричних мереж лінійної частини приєднання Слінл.н.зем визначається з урахуванням укрупнених показників вартості за формулою   |  |  | | --- | --- | | [https://zakon.rada.gov.ua/laws/file/imgs/98/p480243n289-43.gif](https://zakon.rada.gov.ua/laws/file/imgs/98/p480243n289-43.bmp) | (**11**) | |
| 5.6. Різниця між обсягом надходження коштів від надання послуг з нестандартних приєднань та фактичними витратами на приєднання ΔВнст визначається за формулою:   |  |  |  |  |  | | --- | --- | --- | --- | --- | | [https://zakon.rada.gov.ua/laws/file/imgs/98/p480243n293-45.gif](https://zakon.rada.gov.ua/laws/file/imgs/98/p480243n293-45.bmp) | | | | (14) | | де | [https://zakon.rada.gov.ua/laws/file/imgs/98/p480243n294v1-46.gif](https://zakon.rada.gov.ua/laws/file/imgs/98/p480243n294v1-46.emf) | - | сума коштів, що надійшли як плата за нестандартне приєднання (за об'єктами замовників, приєднання яких завершено у базовому періоді), (сумарне значення за рядками графи 25 [додатка 1](https://zakon.rada.gov.ua/laws/show/v1965874-18#n146) до цієї Методики), тис. грн (без ПДВ); | | |  | | | | | |  | [https://zakon.rada.gov.ua/laws/file/imgs/98/p480243n294v1-47.gif](https://zakon.rada.gov.ua/laws/file/imgs/98/p480243n294v1-47.emf) | - | сума фактичних капітальних витрат, понесених під час надання послуг з нестандартних приєднань (за об'єктами замовників, приєднання яких завершено у базовому періоді) та підтверджених актами виконаних робіт, (сумарне значення за рядками графи 80 [додатка 1](https://zakon.rada.gov.ua/laws/show/v1965874-18#n146) до цієї Методики), тис. грн (без ПДВ). | | | 5.6. Різниця між обсягом надходження коштів від надання послуг з нестандартних приєднань та фактичними витратами на приєднання ΔВнст визначається за формулою:  (**11**)   |  |  |  |  | | --- | --- | --- | --- | | де | [https://zakon.rada.gov.ua/laws/file/imgs/98/p480243n294v1-46.gif](https://zakon.rada.gov.ua/laws/file/imgs/98/p480243n294v1-46.emf) | - | сума коштів, що надійшли як плата за нестандартне приєднання (за об'єктами замовників, приєднання яких завершено у базовому періоді), (сумарне значення за рядками графи **27** [додатка 1](https://zakon.rada.gov.ua/laws/show/v1965874-18#n146) до цієї Методики), тис. грн (без ПДВ); | |  | [https://zakon.rada.gov.ua/laws/file/imgs/98/p480243n294v1-47.gif](https://zakon.rada.gov.ua/laws/file/imgs/98/p480243n294v1-47.emf) | - | сума фактичних капітальних витрат, понесених під час надання послуг з нестандартних приєднань (за об'єктами замовників, приєднання яких завершено у базовому періоді) та підтверджених актами виконаних робіт, (сумарне значення за рядками графи **101** [додатка 1](https://zakon.rada.gov.ua/laws/show/v1965874-18#n146) до цієї Методики), тис. грн (без ПДВ). | |  | **[https://zakon.rada.gov.ua/laws/file/imgs/98/p480243n275v1-33.gif](https://zakon.rada.gov.ua/laws/file/imgs/98/p480243n275v1-33.emf)** | **-** | **коефіцієнт оптимізації коштів щодо витрат, пов'язаних з наданням послуг з нестандартних приєднань електроустановок замовників до електричних мереж за базовий період, який розраховується за формулою** | |  | [https://zakon.rada.gov.ua/laws/file/imgs/98/p480243n276-34.gif](https://zakon.rada.gov.ua/laws/file/imgs/98/p480243n276-34.bmp) | | | | **де** | **[https://zakon.rada.gov.ua/laws/file/imgs/98/p480243n277v1-35.gif](https://zakon.rada.gov.ua/laws/file/imgs/98/p480243n277v1-35.emf)** | **-** | **сума фактичних капітальних витрат (без ПДВ), понесених під час надання послуги за j-те нестандартне приєднання (за об'єктами замовників, приєднання яких завершено у базовому періоді), тис. грн (без ПДВ) (з урахуванням результатів аналізу), по яких проводився аналіз відповідно до пункту 4.5 глави 4 цієї Методики;** | |  | **[https://zakon.rada.gov.ua/laws/file/imgs/98/p480243n277v1-36.gif](https://zakon.rada.gov.ua/laws/file/imgs/98/p480243n277v1-36.emf)** | **-** | **сума фактичних капітальних витрат (без ПДВ), понесених під час надання послуги за j-те нестандартне приєднання (за об'єктами замовників, приєднання яких завершено у базовому періоді), тис. грн (без ПДВ) (значення за рядками графи 101 додатка 1 до цієї Методики), по яких проводився аналіз відповідно до пункту 4.5 глави 4 цієї Методики.** | |  | КДД |  | **коефіцієнт достовірності даних, який становить**   |  |  | | --- | --- | | **відношення кількості приєднань, щодо яких виявлено\* надання до НКРЕКП недостовірних даних, до загальної кількості завершених у базовому періоді послуг з приєднань/по яким надавалася до НКРЕКП інформація\*\*, %** | **КДД** | | **до 0,5 (включно)** | **0,05** | | **від 0,5 до 1,5 (включно)** | **0,10** | | **від 1,5 до 3 (включно)** | **0,15** | | **більше 3** | **0,20** |   **Примітки:**  **\* – у звіті щодо надання послуг з приєднань за формою, наведеною в додатку 1 до цієї Методики, що наданий оператором системи до 01 лютого/в інформації для розрахунку коефіцієнта оптимізації коштів щодо витрат, пов'язаних з наданням послуг з нестандартних приєднань електроустановок замовників до електричних мереж)**  **\*\* – без урахування надання операторами систем скоригованих даних.** | |
| 5.7. Розрахунок коефіцієнта оптимізації (Копт нст) коштів щодо витрат, пов'язаних з наданням послуг з нестандартних приєднань електроустановок замовників до електричних мереж за базовий період, проводиться НКРЕКП на підставі аналізу актів за виконаними договорами про нестандартне приєднання.  Окремо проводиться аналіз по п’яти кошторисах нестандартних приєднань з найбільшими витратами, виконаних господарським і підрядним способами.  Вартісні показники на матеріали та обладнання враховуються із застосуванням коефіцієнта 1,1 для всього переліку матеріалів та обладнання, використаних під час надання послуг з приєднань.  У разі придбання обладнання/матеріалів, по яких відсутні цінові показники, граничні ціни визначаються виходячи з вартості складових обладнання в разі можливості такого аналізу або на підставі цінових показників на обладнання зі схожими технічними характеристиками.  Результати аналізу застосовуються пропорційно до кожного напряму для визначення фактичних капітальних витрат, понесених під час надання послуг із нестандартного приєднання (за об'єктами замовників, приєднання яких завершено в базовому періоді) для міської та сільської місцевості, за якими проводився аналіз. | 5.7. Розрахунок коефіцієнта оптимізації (Копт нст) коштів щодо витрат, пов'язаних з наданням послуг з нестандартних приєднань електроустановок замовників до електричних мереж за базовий період, проводиться НКРЕКП на підставі аналізу актів за виконаними договорами про нестандартне приєднання.  Окремо проводиться аналіз по **не менше п’яти кошторисам** нестандартних приєднань з найбільшими витратами, виконаних господарським і підрядним способами.  **У разі, якщо фактична кількість наданих оператором систем розподілу послуг з нестандартних приєднань у базовому періоді залежно від способу виконання менша п’яти, аналіз по кошторисах виконаних приєднань проводиться по фактичній кількості наданих ОСР послуг з нестандартних приєднань у базовому періоді.**  Вартісні показники на матеріали та обладнання враховуються із застосуванням коефіцієнта 1,1 для всього переліку матеріалів та обладнання, використаних під час надання послуг з приєднань**, у разі наявності в оператора системи розподілу профіциту коштів щодо надходжень та витрат, пов'язаних з наданням послуг з приєднання, визначених згідно з вимогами цієї Методики без застосування коефіцієнта оптимізації коштів та коефіцієнта достовірності даних**.  У разі придбання обладнання/матеріалів, по яких відсутні цінові показники, граничні ціни визначаються виходячи з вартості складових обладнання в разі можливості такого аналізу або на підставі цінових показників на обладнання зі схожими технічними характеристиками.  Результати аналізу застосовуються пропорційно до кожного напряму для визначення фактичних капітальних витрат, понесених під час надання послуг із нестандартного приєднання (за об'єктами замовників, приєднання яких завершено в базовому періоді) для міської та сільської місцевості, за якими проводився аналіз. |
|  | **5.9. Плата за нестандартне приєднання з проєктуванням лінійної частини приєднання замовником Пнст розраховується за формулою 5 цієї Методики, при цьому складова плати за створення електричних мереж лінійної частини приєднання () визначається згідно з кошторисом, який є невід’ємною частиною відповідної проектної документації, розробленої замовником з урахуванням вимог Кодексу систем розподілу.** |
|  | **5.10. Плата за приєднання електроустановок замовників до електричних мереж малої системи розподілу визначається сторонами в договорі про приєднання. Максимальна (гранична) плата за надання послуги з приєднання електроустановок замовників до малої системи розподілу не повинна перевищувати величину плати за приєднання залежно від типу приєднання, розраховану відповідно до формул 1 або 5 цієї Методики із застосуванням відповідних ставок плати за стандартне приєднання або ставок плати за нестандартне приєднання потужності електроустановок та ставок плати за створення електричних мереж лінійної частини приєднання, встановлених Регулятором для оператора системи розподілу, який є власником найбільшої (за кількістю умовних одиниць енергетичного обладнання) системи розподілу електричної енергії на території області (міст Києва та Севастополя, Автономної Республіки Крим), перелік яких розміщено на офіційному вебсайті НКРЕКП, з урахуванням класу напруги точки приєднання.».** |