|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| **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»** | | | |
| **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.** | **АТ «ДТЕК Донецькі електромережі», АТ «ДТЕК Дніпровські електромережі», ПрАТ «ДТЕК Київські електромережі», ПрАТ «ДТЕК Київські регіональні електромережі», АТ «ДТЕК Одеські електромережі», ПрАТ «Рівнеобленерго», ПрАТ «Львівобленерго»**  2. **Через 6 місяців** **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.** | Для можливості ознайомлення з принципами роботи системи моніторингу та в подальшому коректному наповненню системи інформацією | **Пропонується врахувати в редакції:**  2. **Після введення в промислово-дослідну 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 згідно затвердженого НКРЕКП графіку та в обсязі, визначеному у додатку 1 до Методики.** |
| **АТ «Прикарпаттяобленерго»**  Розробити систему моніторингу надання операторами систем розподілу та операторами систем передачі послуг з приєднань до електричних мереж (далі – система моніторингу приєднань). Оприлюднити на офіційному сайті НКРЕКП Положення про систему моніторингу приєднань (з детальним описом функціоналу інформаційно-аналітичного програмного комплексу, регламенту та протоколів передачі даних від операторів систем до НКРЕКП, затверджених форм та форматів передачі інформації) та інструкцію щодо заповнення інформації операторами систем. | У операторів систем розподілу та систем передачі відсуня інформація щодо розробки та впровадження інформаційно-аналітичний програмного комплексу. Необхідно ознайомити ОСР//ОСП із функціоналом програмного комплексу, вимогами щодо передачі даних, а також надати операторам системи розподілу час для адаптації власних програмних продуктів щодо реалізації послуг приєднання електроустановок до вимог інформаційно-аналітичний програмного комплексу, налагодження протоколів обміну інформацією, особливостей захисту та безпеки передачі інформації, тощо.  Використання даного інформаційно-аналітичного комплексу має передбачатись Кодексом Систем розподілу | **Пропонується відхилити** |
| ***Пункт відсутній*** | **АТ «ДТЕК Донецькі електромережі», АТ «ДТЕК Дніпровські електромережі», ПрАТ «ДТЕК Київські електромережі», ПрАТ «ДТЕК Київські регіональні електромережі», АТ «ДТЕК Одеські електромережі», ПрАТ «Рівнеобленерго»**  **3. Встановити на період 2024-2025 рр для всіх операторів системи розподілу розрахунок ставок (для стандартного та нестандартного приєднання) за приєднання із застосуванням питомої вартості приєднання 1 кВт потужності електроустановок замовника (Пбаз).** | Необхідно встановлення терміну на розрахунок Пбаз із застосуванням питомої вартості приєднання 1 кВт потужності | **Пропонується відхилити** |
| **АТ «Прикарпаттяобленерго»**  **3. Ввести в дослідну експлуатацію системи моніторингу надання оператором системи передачі та операторами систем розподілу послуг з приєднань до електричних мереж (далі – система моніторингу приєднань) шляхом видачі НКРЕКП відповідного розпорядчого документу.** | В діючих нормативних документах відсутнє визначення - особистого кабінету операторів систем. Не встановлено, який функціонал має містити даний персональний кабінет. Далі, операторам систем розподілу необхідно буде адаптувати власні програмні забезпечення під дані вимоги. Це потребуватиме додаткового часу та інвестицій. | **Пропонується відхилити** |
| ***Пункт відсутній*** | **АТ «Прикарпаттяобленерго»**  **4. Операторам систем передачі та операторам систем розподілу (далі разом – оператори систем) протягом 6 місяців мають забезпечити у дослідному режимі та протягом трьох місяців після впровадження наповнити систему моніторингу приєднань у в робочому режимі інформацією в обсязі, визначеному у додатку 1 до Методики за період від 01.01.2024 року до дати промислового впровадження системи моніторингу приєднань.** | Після внесення інформації ОСР/ОСП необхідно здійснити аналіз повноти передачі (внесення) інформації щодо приєднань та дотримання протоколів безпеки передачі інформації та повноти перенесення даних із одного програмного середовища в інше. Необхідно також передбачити порядок дій ОСР, якщо передача даних не відбулась через збій роботи програмного середовища НКРЕКП. | **Пропонується відхилити** |
| **1. Загальні положення** | | | |
|  | **АТ «Прикарпаттяобленерго»**  Доповнити Методику порядком розрахунку та розподілу плати за приєднання електроустановок до електричних мереж суміжних операторів систем розподілу. | На сьогодні *У відповідності до* статті 21 Закону України «Про ринок електричної енергії» *послуга з приєднання електроустановок замовника до мереж суміжного ОСР надається двома ОСР відповідно до Кодексу систем передачі (далі – КСП) та Кодексу систем розподілу (далі – КСР) на підставі багатостороннього договору про приєднання.*  *Разом з тим, КСП та КСР не передбачено процедури розподілу коштів, отриманих як плата за створення потужності між суміжними ОСР.* | **Пропонується відхилити.**  Пунктом 4.1.29 Кодексу систем розподілу визначено, що плата Замовника за послугу приєднання у разі укладення багатостороннього договору передбачає:  складову плати за реконструкцію/будівництво 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 реконструкцію/будівництво електричних мереж системи передачі, яка визначається згідно з узгодженою проєктно-кошторисною документацією;  складову плати за реконструкцію/будівництво електричних мереж інших суб’єктів господарювання, яка визначається згідно з узгодженою проєктно-кошторисною документацією. |
| 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. | **АТ «Прикарпаттяобленерго»**  1.1. Ця Методика встановлює порядок формування (розрахунку) плати за приєднання **нових** електроустановок замовників до електричних мереж системи передачі та системи розподілу **вперше**, ~~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 існуючих електроустановок**  та застосовується оператором системи передачі та операторами системи розподілу для розрахунку плати за приєднання електроустановок до власних електричних мереж. | Уточнюючі правки. Важливо в нормативних документах встановити, коли величина існуючої потужності не береться до уваги при визначенні плати за приєднання. | **Пропонується врахувати** |
| 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.** | **АТ «ДТЕК Донецькі електромережі», АТ «ДТЕК Дніпровські електромережі», ПрАТ «ДТЕК Київські електромережі», ПрАТ «ДТЕК Київські регіональні електромережі», АТ «ДТЕК Одеські електромережі», ПрАТ «Рівнеобленерго»**  1.3.  …  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 до 1 вересня поточного року інформації щодо коефіцієнта завантаження трансформаторних підстанцій основної мережі напругою 35-110(154) кВ відповідно до переліку територіальних одиниць.** | Приведення у відповідність між собою пунктів Методики | **Пропонується відхилити.**  Пункт говорить про структуру ОСР (територіальні одиниці) станом на 01.09 |
| **АТ «Прикарпаттяобленерго»**  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 **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»**, **а та коефіцієнтів, які враховують економічні показники на обладнання та матеріали з урахуванням ринкових цінових пропозицій аналогічних до тих, що використовуються при формуванні інвестиційних програм ОСР,** затверджуються та оприлюднюються НКРЕКП на своєму офіційному вебсайті до початку розрахункового періоду.  Ставки плати за нестандартне приєднання потужності застосовуються для територіальної одиниці оператора системи розподілу, де розташований об'єкт замовника. | При погодженні проєктів інвестиційних програм ОСР - НКРЕКП бере до уваги економічні показники на обладнання та матеріали з урахуванням цінових пропозицій отриманих ОСР від виробників обладнання, інформацію щодо фактичних закупівель та прогнозних цін на обладнання та матеріали, які застосовуються при виконанні проєктів нового будівництва, реконструкції та технічного переоснащення об’єктів енергетики.  Ціни на матеріали та обладнання наведені в 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» є застарілими та неактуальними, що у свою чергу призводить до зменшення величини ставки за лінійну складову приєднання**.** | **Пропонується відхилити.**  При розрахунку ставки плати за лінійну частину приєднання відповідно до пункту 5.5 Методики враховується коефіцієнт прогнозного індексу зміни цін виробників промислової продукції на розрахунковий період у відношенні до 2018 року. |
| **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. | **АТ «ДТЕК Донецькі електромережі», АТ «ДТЕК Дніпровські електромережі», ПрАТ «ДТЕК Київські електромережі», ПрАТ «ДТЕК Київські регіональні електромережі», АТ «ДТЕК Одеські електромережі», ПрАТ «Рівнеобленерго»**  **Залишити редакцію без змін (в частині термінів надання інформації)**  **1.4. 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 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:**  **…** | Фактичний звітний період не співпадає з бухгалтерським періодом закриття виконаних робіт. Зміна терміну подання звіту до НКРЕП призведе до надання некоректних звітних даних, так як до 10 числа наступного місяця в системах обліку підприємства ще не буде у повному обсязі фактуровано та закрито витрати. | **Пропонується викласти у редакції:**  **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 (графи 81 – 118 завершених приєднань мають бути заповнені не пізніше наступного звіту, після звіту, за місяць, в якому завершено надання послуги з приєднання);**  **станом на останнє число року (базового періоду) та подають його до НКРЕКП в електронній формі до 01 лютого.** |
| **АТ «Прикарпаттяобленерго»**  **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 25 числа місяця, наступного за звітним;**  **станом на останнє число року (базового періоду) та подають його до НКРЕКП в електронній формі до 20 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~~ жовтня** 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.  …  Оператори систем розподілу та оператор системи передачі мають право **один раз у квартал** надавати скориговані дані, зазначені ними у формах звітності та в інформації, передбаченій у цьому пункті, **або за 15 робочих днів до проведення НКРЕКП відповідного заходу державного контролю**. В інших випадках НКРЕКП не приймає до розгляду скориговані дані, надані операторами систем розподілу та оператором системи передачі. | Фактичний звітний період не співпадає з бухгалтерським періодом закриття виконаних робіт. Зміна терміну подання звіту до НКРЕП призведе до надання некоректних звітних даних, так як до 10 числа наступного місяця в системах обліку підприємства ще не буде у повному обсязі фактуровано та закрито витрати.  Крім того, в запропонованій редакції ОСР зможе скорегувати звітні дані при виявленні помилки самостійно до проведення НКРЕКП відповідного заходу державного контролю. Під час та після перевірки дані корегувати не можна, так як інформація уже рахується не вірно надана та вилучається із звіту.  Подати інформацію щодо 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 до 01 вересня станом станом на 01 вересня поточного року (пункт 1.3.) не можливо, потрібен період на опрацювання . | **Пропонується викласти у вищенаведеній редакції.**  **Пропонується відхилити**  **Пропонується відхилити** |
| **ПрАТ «Львівобленерго»**  Залишити чинну редакцію без змін стосовно термінів подання звітності, або поставити термін надання місячної звітності до 25числа наступного місяця. | Дане прохання викликано тим, що бухгалтерська звітність закривається до 15числа кожного місяця і буде час коректно внести всі дані | **Пропонується викласти у вищенаведеній редакції** |
| 1.**8**. Плата за нестандартне приєднання розраховується згідно з главами 4 та 5 цієї Методики.  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 буде забезпечуватись електрозабезпечення електроустановок замовника за І або ІІ категорією надійності електропостачання. | **АТ «ДТЕК Донецькі електромережі», АТ «ДТЕК Дніпровські електромережі», ПрАТ «ДТЕК Київські електромережі», ПрАТ «ДТЕК Київські регіональні електромережі», АТ «ДТЕК Одеські електромережі»**  1.**8**. Плата за нестандартне приєднання розраховується згідно з главами 4 та 5 цієї Методики.  **У випадку приєднання електроустановок замовника за схемою електрозабезпечення ІІІ 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 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:**  **– 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 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 буде забезпечуватись електрозабезпечення електроустановок замовника за І або ІІ категорією надійності електропостачання **з урахуванням умов по величині потужності, замовленої до приєднання.** | Приведення у відповідність до КСР.  Необхідно уточнити типи електричних мереж (повітряна лінія, трансформаторна підстанція або розподільний пункт), відповідно до яких має визначатися відстань лінійної частини приєднання при нестандартному приєднанні, що здійснюється за процедурою «під ключ», залежно від величини заявленої до приєднання потужності | **Пропонується відхилити** |
| **ПрАТ «Рівнеобленерго»**  1.**8**. Плата за нестандартне приєднання розраховується згідно з главами 4 та 5 цієї Методики.  **Розрахунок 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:**  **– 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 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 буде забезпечуватись електрозабезпечення електроустановок замовника за І або ІІ категорією надійності електропостачання **з урахуванням умов по величині потужності, замовленої до приєднання.** | Приведення у відповідність до КСР.  Необхідно уточнити типи електричних мереж (повітряна лінія, трансформаторна підстанція або розподільний пункт), відповідно до яких має визначатися відстань лінійної частини приєднання при нестандартному приєднанні, що здійснюється за процедурою «під ключ», залежно від величини заявленої до приєднання потужності  Необхідно дану умову застосовувати не залежно від категорії за надійністю. | **Пропонується врахувати** |
| **2. Вартість приєднання електроустановок до електричних мереж** | | | |
| 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. | **ПрАТ «Рівнеобленерго»**  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, **з урахуванням галузевої поточної на дату виконання робіт** ~~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. | Мінрегіон на даний час не затверджує рівень заробітної плати.  Індикативна, що доводиться для виконання ІП, не враховує інфляційні процеси. | **Пропонується відхилити** |
| **3. Плата за стандартне приєднання** | | | |
| 3.1. Плата за стандартне приєднання **Пст** розраховується за формулою   |  |  |  |  | | --- | --- | --- | --- | | [https://zakon.rada.gov.ua/laws/file/imgs/85/p480243n231.gif](https://zakon.rada.gov.ua/laws/file/imgs/85/p480243n231.bmp) | | | | | де | Р **замовл** | - | потужність, замовлена до приєднання електроустановок замовника, кВт; | | **АТ «ДТЕК Донецькі електромережі», АТ «ДТЕК Дніпровські електромережі», ПрАТ «ДТЕК Київські електромережі», ПрАТ «ДТЕК Київські регіональні електромережі», АТ «ДТЕК Одеські електромережі», ПрАТ «Рівнеобленерго»**  3.1. Плата за стандартне приєднання **Пст** розраховується за формулою   |  |  |  |  | | --- | --- | --- | --- | | [https://zakon.rada.gov.ua/laws/file/imgs/85/p480243n231.gif](https://zakon.rada.gov.ua/laws/file/imgs/85/p480243n231.bmp) | | | | | Р **замовл** | - | потужність, замовлена до приєднання електроустановок замовника, **за винятком існуючої потужності**, кВт. **У разі зміни категорії надійності електропостачання, ступеня напруги або зміни точки приєднання за ініціативою замовника, до розрахунку приймається повна заявлена до приєднання потужність електроустановок.** | | Необхідно чітко визначити, що при зміні технічних параметрів для розрахунку вартості приєднання має враховуватися різниця між величиною максимального розрахункового навантаження та існуючою дозволеною потужністю, за винятком, коли відбувається зміна категорії надійності електропостачання, ступеня напруги або зміна точки приєднання за ініціативою замовника. | **Пропонується відхилити.**  Пунктом 2.1 КСР визначено, що «потужність, замовлена до приєднання - максимальна розрахункова потужність у точці приєднання об’єкта замовника або розрахункова величина збільшення дозволеної до використання потужності (у разі якщо не змінюється схема електрозабезпечення)». Тобто, у разі збільшення потужності існуючого користувача потужністю, замовленою до приєднання буде саме величина, на яку збільшується існуюча потужність. |
| **АТ «Прикарпаттяобленерго»**   |  |  |  | | --- | --- | --- | | Р **замовл** | - | потужність, замовлена до приєднання електроустановок замовника, **за винятком існуючої потужності**, кВт. **У разі зміни технічних параметрів, до розрахунку приймається повна заявлена до приєднання потужність електроустановок.** | | Необхідно чітко визначити, що при зміні технічних параметрів для розрахунку вартості приєднання має враховуватися різниця між величиною максимального розрахункового навантаження та існуючою дозволеною потужністю, за винятком, коли відбувається зміна категорії надійності електропостачання, зміна точки забезпечення потужності або ступеня напруги в точці приєднання, або зміна точки приєднання за ініціативою замовника. | **Пропонується відхилити.**  Пунктом 2.1 КСР визначено, що «потужність, замовлена до приєднання - максимальна розрахункова потужність у точці приєднання об’єкта замовника або розрахункова величина збільшення дозволеної до використання потужності (у разі якщо не змінюється схема електрозабезпечення)». Тобто, у разі збільшення потужності існуючого користувача потужністю, замовленою до приєднання буде саме величина, на яку збільшується існуюча потужність. |
| 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); | **АТ «ДТЕК Донецькі електромережі», АТ «ДТЕК Дніпровські електромережі», ПрАТ «ДТЕК Київські електромережі», ПрАТ «ДТЕК Київські регіональні електромережі», АТ «ДТЕК Одеські електромережі», ПрАТ «Рівнеобленерго»**  3.2. Ставки плати за стандартне приєднання встановлюються НКРЕКП на розрахунковий період та розраховуються за формулою:  **- питома вартість приєднання 1 кВт потужності електроустановок замовника,**  **розрахована відповідно до методики (додаток …) та затверджена додатком …** | Методика розрахунку Пбаз не оприлюднена, необхідно з’ясувати питання розрахунку ставок плати за приєднання, а саме:   * методики приведення вартості будівництва у тис.грн/км лінії в тис.ргн/кВт; * методики індексації показників СОУ-Н МЕВ 45.2-37472933-44:2016, визначених станом на 01.04.2015р до поточних цін; * застосування коефіцієнтів одночасності, а саме для якої кількості та типу жител;   Також звертаємо увагу, що у великих містах відповідно до норм проєктування в умовах багатоповерхової забудови заборонено будівництво ПЛ, тому в розрахунку для міста необхідно враховувати і показники для будівництва КЛ | **Пропонується відхилити** |
| **ГС «Розумні електромережі України»**  **- питома вартість приєднання 1 кВт потужності електроустановок замовника,**  **розрахована відповідно до методики (додаток …) та затверджена додатком …** | Спілка узагальнила інформацію щодо дефіциту/профіциту грошових коштів з приєднань, які реалізують ОСР, що входять до її складу та бачить однією з причин цієї проблеми саме розрахунок Пбаз  Оскільки методика розрахунку Пбаз не оприлюднена, необхідно з’ясувати питання розрахунку ставок плати за приєднання.  З цього приводу ГС РЕУ просить Регулятора провести нараду із ОСР та пояснити детально алгоритм визначення Пбаз з відповідними розрахунками.  Детально із згаданою інформацією можна ознайомитися у листі ГС РЕУ до Регулятора № 04-04/1 від 04.04.2024 р. | **Пропонується відхилити** |
| **АТ «Хмельницькобленерго»**  3.2. Ставки плати за стандартне приєднання встановлюються НКРЕКП на розрахунковий період та розраховуються за формулою:  **- для першого ступеня приєднання 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);  **для другого ступеня приєднання**  [https://zakon.rada.gov.ua/laws/file/imgs/98/p480243n325-4.gif](https://zakon.rada.gov.ua/laws/file/imgs/98/p480243n325-4.bmp) | Пропонуємо **першу ступінь** приєднання вважати соціальною та встановлювати НКРЕКП, а **другу ступінь** економічно обгрунтованоюта розраховувати виходячи із фактичних витрат, оскільки приєднання другого ступеню є найбільш дефіцитним.  При цьому надаємо розрахунок витрат за 2021 рак По АТ “Хмельницькобленерго”:  ОСР в 2021р приєднало на **першому ступені** приєднання:  - 1506 замовників ,  - потужністю 10 441кВт  - фактичні витрати на приєднання — 29 084,011 тис.грн. Без ПДВ  - отримана плата за приєднання — 12 419,370 тис.грн без ПДВ  - дефіцит коштів  “**— 16 664,641” тис.грн**  ОСР в 2021р приєднало на **другому ступені** приєднання:  - 885 замовників ,  - потужністю 24 884,410кВт  - фактичні витрати на приєднання — 85 226,295 тис.грн. Без ПДВ  - отримана плата за приєднання — 29 907,901 тис.грн без ПДВ  - дефіцит коштів  “**— 55 318,394” тис.грн** | **Пропонується відхилити** |
| **АТ «Прикарпаттяобленерго»**  **Пункт 3.2 допрацювати або вилучити** | Методика є нормативним документом, згідно якого визначається плата за приєднання як на період введення в Україні воєнного стану, так і після нього.  Величину  **на сьогодні визначено окремою постановою НКРЕКП яка регулює порядок дій по приєднання на період воєнного стану. Пропонуємо або долучити порядок визначення в Методику окремим розділом (з врахуванням коефіцієнтів інфляції та ринкових цін на матеріали та обладнання), або не вводити його в Методику** | **Пропонується відхилити** |
| **ПрАТ «Львівобленерго»**  Залишити чинну редакцію | Не оприлюднена Методика розрахунку питомої вартості приєднання 1 кВт потужності електроустановок замовника стандартного приєднання, а відтак неможливо визначити чи вона відповідає реальним понесеним затратам компанії | **Пропонується відхилити** |
| 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  …   |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | | **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.** | | **АТ «ДТЕК Донецькі електромережі», АТ «ДТЕК Дніпровські електромережі», ПрАТ «ДТЕК Київські електромережі», ПрАТ «ДТЕК Київські регіональні електромережі», АТ «ДТЕК Одеські електромережі», ГС «Розумні електромережі України», ПрАТ «Рівнеобленерго», ПрАТ «Львівобленерго»**  **Вилучити КДД з формули** | **АТ «ДТЕК Донецькі електромережі», АТ «ДТЕК Дніпровські електромережі», ПрАТ «ДТЕК Київські електромережі», ПрАТ «ДТЕК Київські регіональні електромережі», АТ «ДТЕК Одеські електромережі»**  Недостовірність даних не має впливати на розрахунок дефіциту-профіциту  Не визначено критерії які данні вважаються достовірними а які недостовірні.  **ГС «Розумні електромережі України»**  Розрахунок дефіциту/ профіциту відображає реальну кількість грошових коштів за результатами діяльності з приєднання електроустановок споживачів та не повинен залежати від «умовного» чинника, достовірність і правильність якого ще повинна додатково підтверджуватися.  Більше того, наразі немає методології чи критеріїв визначення недостовірності інформації щодо приєднань, яка надається операторами. | **Пропонується відхилити** |
| 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. | **АТ «Прикарпаттяобленерго»**  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.~~ | ОСР не проводить розрахунок ставок плати за стандартне приєднання і відповідно не готує пояснювальну записку. | **Пропонується врахувати** |
| **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. | **АТ «ДТЕК Донецькі електромережі», АТ «ДТЕК Дніпровські електромережі», ПрАТ «ДТЕК Київські електромережі», АТ «ДТЕК Одеські електромережі»**  **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 по кошторисах **виконаних приєднань господарським і підрядним способами** **~~з найбільшими~~** **усередненими** витратами:  по **~~п’ять~~ шість** кошторисів для стандартних приєднань для міської та сільської місцевостей, виконаних підрядним способом **з найбільшими та найменшими витратами (по 3 кошториси з кожної групи)**;  по **~~п’ять~~ шість** кошторисів для стандартних приєднань для міської та сільської місцевостей, виконаних господарським способом **з найбільшими та найменшими витратами (по 3 кошториси з кожної групи)**.  **У разі якщо кошториси, згідно з якими проведено аналіз не є типовими щодо групи кошторисів, щодо яких проводиться аналіз, за зверненням ОСР проводиться аналіз по додаткових типових проектам.**  **Вартісні показники на матеріали та обладнання, які враховуються із застосуванням коефіцієнта 1,1.**  **Вартісні показники доводяться до ОСР до 10 січня поточного року на поточний рік, з вказанням джерел формування таких цін. Вартісні показники публікуються на сайті НКРЕКП.**  У разі придбання обладнання/матеріалів, по яких відсутні цінові показники, граничні ціни визначаються виходячи з вартості складових обладнання в разі можливості такого аналізу **та з урахуванням цін від виробника згідно договору закупки, підтвердженими товарними накладними, комерційними пропозиціями та обумовленими технічними характеристиками проектно-кошторисної документації.**  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. **Результати аналізу, що утворюються за рахунок різниці між вартістю матеріалів та обладнання, використаних під час надання послуг з приєднань, та вартісними показниками, повинні враховувати всі відхилення вартостей, як від’ємні так і плюсові значення. У разі отримання плюсового значення, визнати результати аналізу такими, що дорівнюють 1.** | Пропонуємо для розрахунку Копт збільшити кількість критеріїв для аналізу кошторисів виконаних приєднань, що дозволить зробити даний коефіцієнт більш точним (достовірним).  Немає точної інформації по вартості матеріалів та обладнання, якою можливо б було користуватися при закупівлі матеріалів та складанні договорів на придбання даних матеріалів та обладнання.  Уточнення щодо застосування Копт. | **Пропонується викласти в редакції:**  **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 по кошторисах виконаних приєднань господарським і підрядним способами з найбільшими витратами:  **по чотири кошториси для стандартних приєднань для міської та сільської місцевостей, виконаних підрядним способом без урахування приєднань з заміною/встановленням силових трансформаторів;**  **по чотири кошториси для стандартних приєднань для міської та сільської місцевостей, виконаних господарським способом без урахування приєднань з заміною/встановленням силових трансформаторів;**  **по чотири кошториси для стандартних приєднань для міської та сільської місцевостей, виконаних господарським способом з урахування приєднань з заміною/встановленням силових трансформаторів;**  **по чотири кошториси для стандартних приєднань для міської та сільської місцевостей, виконаних підрядним способом з урахування приєднань з заміною/встановленням силових трансформаторів.**  **У разі, якщо фактична кількість наданих ОСР послуг зі стандартних приєднань у базовому періоді залежно від способу виконання та/або місцевості менша чотирьох, аналіз по кошторисах виконаних приєднань проводиться по фактичній кількості наданих ОСР послуг зі стандартних приєднань у базовому періоді.**  **Вартісні показники на матеріали, обладнання та роботи, що застосовуються при розрахунку дефіциту/профіциту коштів щодо надходжень та витрат, пов'язаних з наданням послуг з приєднання, застосовуються відповідно до показників, врахованих при виконанні/плануванні проєктів нового будівництва, реконструкції та технічного переоснащення об'єктів енергетики у складі інвестиційних програм операторів систем розподілу на відповідний період, у якому завершено надання послуги з приєднання.**  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. |
| **ПрАТ «ДТЕК Київські регіональні електромережі», ПрАТ «Рівнеобленерго»**  **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.  **1 варіант.**  Додатково проводиться окремий аналіз по кошторисах виконаних приєднань господарським і підрядним способами **~~з найбільшими~~** **усередненими** витратами:  по **~~п’ять~~ шість** кошторисів для стандартних приєднань для міської та сільської місцевостей, виконаних підрядним способом **з найбільшими та найменшими витратами (по 3 кошториси з кожної групи)**;  по **~~п’ять~~ шість** кошторисів для стандартних приєднань для міської та сільської місцевостей, виконаних господарським способом **з найбільшими та найменшими витратами (по 3 кошториси з кожної групи)**.  **У разі якщо кошториси, згідно з якими проведено аналіз не є типовими щодо групи кошторисів, щодо яких проводиться аналіз, за зверненням ОСР проводиться аналіз по додаткових типових проектам.**  **2 Варіант.**  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** **без урахування приєднань з заміною/встановленням силових трансформаторів;**  по п’ять кошторисів для стандартних приєднань для міської та сільської місцевостей, виконаних **господарським способом** **без урахування приєднань з заміною/встановленням силових трансформаторів;**  **по п’ять кошторисів для стандартних приєднань для міської та сільської місцевостей, виконаних господарським способом з урахування приєднань з заміною/встановленням силових трансформаторів;**  **по п’ять кошторисів для стандартних приєднань для міської та сільської місцевостей, виконаних підрядним способом з урахування приєднань з заміною/встановленням силових трансформаторів.**  **У разі якщо кошториси, згідно з якими проведено аналіз не є типовими щодо групи кошторисів, щодо яких проводиться аналіз, за зверненням ОСР проводиться аналіз по додаткових типових проектам.**  **Вартісні показники на матеріали та обладнання, які враховуються із застосуванням коефіцієнта 1,1.**  **Вартісні показники доводяться до ОСР до 10 січня поточного року на поточний рік, з вказанням джерел формування таких цін. Вартісні показники публікуються на сайті НКРЕКП.**  У разі придбання обладнання/матеріалів, по яких відсутні цінові показники, граничні ціни визначаються виходячи з вартості складових обладнання в разі можливості такого аналізу **та з урахуванням цін від виробника згідно договору закупки, підтвердженими товарними накладними, комерційними пропозиціями та обумовленими технічними характеристиками проектно-кошторисної документації.**  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. **Результати аналізу, що утворюються за рахунок різниці між вартістю матеріалів та обладнання, використаних під час надання послуг з приєднань, та вартісними показниками, повинні враховувати всі відхилення вартостей, як від’ємні так і плюсові значення. У разі отримання плюсового значення, визнати результати аналізу такими, що дорівнюють 1.** | **ПрАТ «ДТЕК Київські регіональні електромережі»**  1 варіант  При перевірці щодо розрахунку дефіциту/профіциту коштів ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» було виявлено, наступні невідповідності:  при аналізі витрат і застосуванні коефіцієнтів, які були розраховані посилаючись на вибіркову кількість ТУ виключно з встановленням ТП і різницю у вартості даних трансформаторів, недоцільно використовувати дані коефіцієнти на всі об’єкти, які були реалізовані, включаючи ТУ без реконструкції/встановлення трансформаторів.  Пропонуємо для розрахунку Копт збільшити кількість критеріїв для аналізу кошторисів виконаних приєднань, що дозволить зробити даний коефіцієнт більш точним (достовірним).  2 варіант.  При перевірці щодо розрахунку дефіциту/профіциту коштів ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» було виявлено, наступні невідповідності:  при аналізі витрат і застосуванні коефіцієнтів, які були розраховані посилаючись на вибіркову кількість ТУ виключно з встановленням ТП і різницю у вартості даних трансформаторів, недоцільно використовувати дані коефіцієнти на всі об’єкти, які були реалізовані, включаючи ТУ без реконструкції/встановлення трансформаторів.  Тому вважаємо за потрібне застосовувати дані коефіцієнти тільки для приєднань, де відбувалось встановлення ТП, а до всіх інших розрахувати інший коефіцієнт. Пропонуємо для розрахунку Копт збільшити кількість критеріїв для аналізу кошторисів виконаних приєднань.  Застосування цього підходу дозволить уникнути подвійне врахування витрат на заміну/встановлення силових трансформаторів в ТП (Перший коли віднімаються витрати, за якими здійснювалось заміна/встановлення силових трансформаторів в ТП у формулі 3 та другий під час розрахунку К оптимізації, коли враховуються витрати, за якими здійснювалось заміна/встановлення силових трансформаторів в ТП).  Немає точної інформації по вартості матеріалів та обладнання, якою можливо б було користуватися при закупівлі матеріалів та складанні договорів на придбання даних матеріалів та обладнання.  Уточнення щодо застосування Копт.  **ПрАТ «Рівнеобленерго»**  1 варіант  При перевірці щодо розрахунку дефіциту/профіциту коштів ПрАТ «Рівнеобленерго» було виявлено, наступні невідповідності:  при аналізі витрат і застосуванні коефіцієнтів, які були розраховані посилаючись на вибіркову кількість ТУ виключно з встановленням ТП і різницю у вартості даних трансформаторів, недоцільно використовувати дані коефіцієнти на всі об’єкти, які були реалізовані, включаючи ТУ без реконструкції/встановлення трансформаторів.  Пропонуємо для розрахунку Копт збільшити кількість критеріїв для аналізу кошторисів виконаних приєднань, що дозволить зробити даний коефіцієнт більш точним (достовірним).  2 варіант.  При перевірці щодо розрахунку дефіциту/профіциту коштів ПрАТ «РІВНЕОБЛЕНЕРГО» було виявлено, наступні невідповідності:  при аналізі витрат і застосуванні коефіцієнтів, які були розраховані посилаючись на вибіркову кількість ТУ виключно з встановленням ТП і різницю у вартості даних трансформаторів, недоцільно використовувати дані коефіцієнти на всі об’єкти, які були реалізовані, включаючи ТУ без реконструкції/встановлення трансформаторів.  Тому вважаємо за потрібне застосовувати дані коефіцієнти тільки для приєднань, де відбувалось встановлення ТП, а до всіх інших розрахувати інший коефіцієнт. Пропонуємо для розрахунку Копт збільшити кількість критеріїв для аналізу кошторисів виконаних приєднань.  Застосування цього підходу дозволить уникнути подвійне врахування витрат на заміну/встановлення силових трансформаторів в ТП (Перший коли віднімаються витрати, за якими здійснювалось заміна/встановлення силових трансформаторів в ТП у формулі 3 та другий під час розрахунку К оптимізації, коли враховуються витрати, за якими здійснювалось заміна/встановлення силових трансформаторів в ТП).  Немає точної інформації по вартості матеріалів та обладнання, якою можливо б було користуватися при закупівлі матеріалів та складанні договорів на придбання даних матеріалів та обладнання.  Всі торги, щодо купівель матеріалів робіт та обладнання проводяться у відповідності до Законодавства України.  ОСР не може впливати на формування цін ринком та виробником, постачальником та диктувати ціни при виконанні підрядним способом.  У зв’язку із стислими термінами реалізації приєднань у ОСР відсутня можливість проведення декількох процедур закупівель для обрання найменшої вартості обладнання та матеріалів. Та відсутності таких матеріалів та обладнання в електронному каталозі (Прозоро маркет).  Уточнення щодо застосування Копт |
| **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) | | | |  | |  | 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;** | | | **АТ «ДТЕК Донецькі електромережі», АТ «ДТЕК Дніпровські електромережі», ПрАТ «ДТЕК Київські електромережі», ПрАТ «ДТЕК Київські регіональні електромережі», АТ «ДТЕК Одеські електромережі», ПрАТ «Рівнеобленерго»**  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) | | | |  | |  | Рзаявл | - | потужність **електроустановок замовника, за винятком існуючої потужності, 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. У разі зміни категорії надійності електропостачання, ступеня напруги або зміни точки приєднання за ініціативою замовника, до розрахунку приймається повна заявлена до приєднання потужність електроустановок;** | | | Необхідне уточнення щодо визначення **Рзаявл** для уникнення невизначеності при розрахунку плати за приєднання | **Пропонується відхилити.**  Пунктом 2.1 КСР визначено, що «потужність, замовлена до приєднання - максимальна розрахункова потужність у точці приєднання об’єкта замовника або розрахункова величина збільшення дозволеної до використання потужності (у разі якщо не змінюється схема електрозабезпечення)». Тобто, у разі збільшення потужності існуючого користувача потужністю, замовленою до приєднання буде саме величина, на яку збільшується існуюча потужність. |
| 5.2. Ставка плати за нестандартне приєднання потужності для електроустановок, призначених для споживання електричної енергії, встановлюються НКРЕКП на розрахунковий період та розраховуються за формулою   |  |  |  |  | | --- | --- | --- | --- | | 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;** | | **АТ «ДТЕК Донецькі електромережі», АТ «ДТЕК Дніпровські електромережі», ПрАТ «ДТЕК Київські електромережі», ПрАТ «ДТЕК Київські регіональні електромережі», АТ «ДТЕК Одеські електромережі», ПрАТ «Рівнеобленерго»**  5.2. Ставка плати за нестандартне приєднання потужності для електроустановок, призначених для споживання електричної енергії, встановлюються НКРЕКП на розрахунковий період та розраховуються за формулою   |  |  |  |  | | --- | --- | --- | --- | | 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 2019 року**  **К інд з 2019 року до поточного;** | | 3,48 був затверджений Постановою НКРЕКП від 18.12.2018 №1965. | **Пропонується відхилити** |
| 5.6. Різниця між обсягом надходження коштів від надання послуг з нестандартних приєднань та фактичними витратами на приєднання ΔВнст визначається за формулою:   |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | | **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.** | | **АТ «ДТЕК Донецькі електромережі», АТ «ДТЕК Дніпровські електромережі», ПрАТ «ДТЕК Київські електромережі», ПрАТ «ДТЕК Київські регіональні електромережі», АТ «ДТЕК Одеські електромережі», ГС «Розумні електромережі України», ПрАТ «Рівнеобленерго», ПрАТ «Львівобленерго»**  **Вилучити КДД з формули** | **АТ «ДТЕК Донецькі електромережі», АТ «ДТЕК Дніпровські електромережі», ПрАТ «ДТЕК Київські електромережі», ПрАТ «ДТЕК Київські регіональні електромережі», АТ «ДТЕК Одеські електромережі», ПрАТ «Рівнеобленерго», ПрАТ «Львівобленерго»**  Недостовірність даних не має впливати на розрахунок дефіциту-профіциту  Не визначено критерії які данні вважаються достовірними а які недостовірні.  **ГС «Розумні електромережі України»**  Розрахунок дефіциту/профіциту відображає реальну кількість грошових коштів за результатами діяльності з приєднання електроустановок споживачів та не повинен залежати від «умовного» чинника, достовірність і правильність якого ще повинна додатково підтверджуватися.  Більше того, наразі немає методології чи критеріїв визначення недостовірності інформації щодо приєднань, яка надається операторами. | **Пропонується відхилити** |
| **АТ «Прикарпаттяобленерго»**  Не визначено критерії які данні вважаються достовірними а які недостовірні.  Визначити критерій достовірності даних. |  | **Пропонується відхилити** |
| 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. | **АТ «ДТЕК Донецькі електромережі», АТ «ДТЕК Дніпровські електромережі», ПрАТ «ДТЕК Київські електромережі», ПрАТ «ДТЕК Київські регіональні електромережі», АТ «ДТЕК Одеські електромережі», ПрАТ «Рівнеобленерго»**  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.~~**  **Аналіз проводиться по кошторисах з найбільшими витратами:**  **по п’ять кошторисів для нестандартних приєднань для міської та сільської місцевостей, виконаних підрядним способом;**  **по п’ять кошторисів для нестандартних 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.~~**  **Результати аналізу, що утворюються за рахунок різниці між вартістю матеріалів та обладнання, використаних під час надання послуг з приєднань, та вартісними показниками, повинні враховувати всі відхилення вартостей, як від’ємні так і плюсові значення. У разі отримання плюсового значення, визнати результати аналізу такими, що дорівнюють 1.**  **Вартісні показники доводяться до ОСР до 10 січня поточного року на поточний рік, з вказанням джерел формування таких цін. Вартісні показники публікуються на сайті НКРЕКП.**  У разі придбання обладнання/матеріалів, по яких відсутні цінові показники, граничні ціни визначаються виходячи з вартості складових обладнання в разі можливості такого аналізу **та з урахуванням цін від виробника згідно договору закупки, підтвердженими товарними накладними, комерційними пропозиціями та обумовленими технічними характеристиками проектно-кошторисної документації.**  Результати аналізу застосовуються пропорційно до кожного напряму **(окремо за способом виконання робіт та за місцевістю)**  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. | В розрахунку не врахована різниця вартості обладнання та відсоткове співвідношення робіт, виконаних підрядним або господарським способом. Відсоток приєднань виконано господарським способом, при якому вартість робіт, матеріалів та обладнання має незначне відхилення від вартості, яка затверджена НКРЕКП, що впливає на коефіцієнт оптимізації ()  Немає точної інформації по вартості матеріалів та обладнання, якою можливо б було користуватися при закупівлі матеріалів та складанні договорів на придбання даних матеріалів та обладнання.  **Інфляція стосується як дефіцитних так і профіцитних приєднань, тому пропонуємо залишити в діючій редакції.**  Уточнення щодо застосування Копт. | **Пропонується відхилити** |
| **ПрАТ «Львівобленерго»**  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.  …  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~~**~~.~~  … | Інфляція стосується як дефіцитних так і профіцитних приєднань, тому пропонуємо залишити в діючій редакції. | **Пропонується відхилити** |
| **Додаток 1**  **ЗВІТ**  **з моніторингу надання ОСП/ОСР послуг з приєднання** | | | |
|  | **АТ «ДТЕК Донецькі електромережі», АТ «ДТЕК Дніпровські електромережі», ПрАТ «ДТЕК Київські електромережі», ПрАТ «ДТЕК Київські регіональні електромережі», АТ «ДТЕК Одеські електромережі», ПрАТ «Рівнеобленерго»**  **Колонки 69-74  стосовно проектування  та колонки  82,84,86,88 вартість Створеної потужності не додавати у звітність** | Колонки 69-74  стосовно проектування  та колонки  82,84,86,88 вартість Створеної потужності не додавати у звітність в зв’язку неможливістю відображення таких даних кожного місяця в програмних комплексах.  Також просимо надати роз’яснення до заповнення звітності ( додатку 1). | **Пропонується відхилити з урахуванням вищезазначеної запропонованої редакції пункту 1.4.** |
|  | **АТ «Прикарпаттяобленерго»**  **Колонка 17 «Повернено замовнику заяву у зв'язку з: 1 -неналежним оформленням документів, що додаються до заяви, 2 - відсутністю повного комплекту документів, що додаються до заяви; 3 -інше».** | **Необхідно додати варіанти відмови від заяви замовником самостійно або відмови у зв’язку з наявністю чинних технічних умов на об’єкт.**  Також просимо надати роз’яснення до заповнення звітності ( додатку 1). | **Пропонується відхилити** |