



**НАЦІОНАЛЬНА КОМІСІЯ, ЩО ЗДІЙСНЮЄ ДЕРЖАВНЕ
РЕГУЛЮВАННЯ У СФЕРАХ ЕНЕРГЕТИКИ ТА КОМУНАЛЬНИХ
ПОСЛУГ**

ПОСТАНОВА

18.12.2018 № 1965

**Про затвердження Методики (порядку) формування
плати за приєднання до системи передачі та системи
розподілу**

{Із змінами, внесеними згідно з Постановами Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг

[№ 2161 від 25.11.2020](#)

[№ 1700 від 06.10.2021](#)

[№ 352 від 26.03.2022](#) - враховуючи зміни, внесені Постановами Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг

[№ 407 від 26.04.2022, № 1138 від 13.09.2022](#)}

{Із змінами, внесеними згідно з Постановами Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг

[№ 1407 від 10.11.2022](#)

[№ 996 від 28.05.2024](#)

[№ 1055 від 15.07.2025](#)

[№ 1158 від 05.08.2025](#)

[№ 1356 від 11.08.2026](#)}

Відповідно до законів України "Про ринок електричної енергії" та "Про Національну комісію, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг" Національна комісія, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, **ПОСТАНОВЛЯЄ**:

1. Затвердити **Методику (порядок) формування плати за приєднання до системи передачі та системи розподілу**, що додається.

2. Визнати такою, що втратила чинність, постанову Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сфері енергетики, від 12 лютого 2013 року № 115 "Про затвердження Методики розрахунку плати за приєднання електроустановок до електричних мереж" (із змінами).

3. Встановити на період до 31 грудня 2024 року для всіх операторів систем розподілу питому вартість приєднання 1 кВт потужності, визначену згідно з СОУ-Н МЕН 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", затвердженими наказом Міністерства енергетики та вугільної промисловості України від 04 травня 2011 року № 101, як усереднений показник вартості створення 1 кВт потужності на рівні 3,48 тис. грн/кВт (без податку на додану вартість).

{Пункт 3 із змінами, внесеними згідно з Постановами Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг № 2161 від 25.11.2020, № 1407 від 10.11.2022}

4. Ця постанова набирає чинності з дня, наступного за днем її опублікування в офіційному друкованому виданні - газеті "Урядовий кур'єр", крім абзаців четвертого-шістнадцятого пункту 5.3 глави 5 Методики (порядку) формування плати за приєднання до системи передачі та системи розподілу, які набирають чинності з 31 грудня 2020 року.

Голова НКРЕКП

О. Кривенко

ЗАТВЕРДЖЕНО
Постанова Національної комісії,
що здійснює
державне регулювання
у сферах енергетики
та комунальних послуг
18 грудня 2018 року № 1965
(у редакції постанови НКРЕКП
25.11.2020 № 2161)

{Дію Методики, крім пункту 1.5 глави 1 та глави 6 Методики, зупинено на період дії в Україні воєнного стану до прийняття НКРЕКП окремого рішення на підставі Постанови Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг № 352 від 26.03.2022 - враховуючи зміни, внесені Постановами Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг № 407 від 26.04.2022, № 1138 від 13.09.2022}

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 нових електроустановок замовників до електричних мереж системи передачі та системи розподілу вперше, зміни технічних параметрів існуючих електроустановок та застосовується оператором системи передачі та операторами системи розподілу для розрахунку плати за приєднання електроустановок до власних електричних мереж.

{Пункт 1.1 глави 1 із змінами, внесеними згідно з Постановою Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг № 1700 від 06.10.2021; в редакції Постанови Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг № 996 від 28.05.2024}

1.2. У цій Методиці терміни вживаються в таких значеннях:

базовий період - завершений період часу терміном в один календарний рік з 01 січня минулого календарного року до 31 грудня (включно) минулого календарного року, що передує поточному року, в якому розраховуються ставки плати за стандартне та нестандартне приєднання потужності на розрахунковий період;

міська місцевість - адміністративна територія міських населених пунктів (міст);

{Абзац третій пункту 1.2 глави 1 із змінами, внесеними згідно з Постановою Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг № 996 від 28.05.2024}

розрахунковий період - календарний рік з 01 січня до 31 грудня включно, на який встановлюються ставки плати за стандартне приєднання та ставки плати за нестандартне приєднання потужності;

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;

{Пункт 1.2 глави 1 доповнено новим абзацом п'ятим згідно з Постановою Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг № 996 від 28.05.2024}

сільська місцевість - адміністративна сільських населених пунктів (сіл, селищ);

{Абзац шостий пункту 1.2 глави 1 із змінами, внесеними згідно з Постановою Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг № 996 від 28.05.2024}

територіальна одиниця оператора системи розподілу - комплекс електричних мереж, призначених для розподілу та трансформації електричної енергії, включаючи лінії електропередавання (ЛЕП), підстанції (ПС), трансформаторні підстанції (ТП) та розподільчі пункти (РП), що розташовані в межах відповідного структурного підрозділу оператора системи розподілу.

Інші терміни вживаються в цій Методиці у значеннях, наведених у Законі України «Про ринок електричної енергії», Кодексі системи передачі, затвердженому постановою НКРЕКП від 14 березня 2018 року № 309 (далі - Кодекс системи передачі), та Кодексі систем розподілу, затвердженому постановою НКРЕКП від 14 березня 2018 року № 310 (далі - Кодекс систем розподілу).

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 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.

{Пункт 1.3 глави 1 в редакції Постанови Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг № 996 від 28.05.2024}

{Пункт 1.4 глави 1 виключено на підставі Постанови Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг № 996 від 28.05.2024}

1.4. Оператори систем вносять інформацію щодо стану надання ними послуг з приєднання до системи моніторингу приєднань у порядку, визначеному цією Методикою, в обсязі, визначеному в [додатку 1](#) до цієї Методики.

{Абзаци перший - десятий пункту 1.4 глави 1 замінено одним абзацом згідно з Постановою Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг № 1356 від 11.08.2026}

Система моніторингу приєднань станом на 01 число наступного місяця за звітним автоматично формує наростаючим підсумком з початку базового періоду щомісячний звіт щодо стану надання операторами систем послуг з приєднання (графи 81 – 118 завершених приєднань можуть бути скориговані не пізніше наступного звітного місяця після місяця, у якому завершено надання послуги з приєднання).

{Пункт 1.4 глави 1 доповнено новим абзацом згідно з Постановою Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг № 1055 від 15.07.2025}

Система моніторингу приєднань станом на 01 лютого наступного року за звітним автоматично формує звіт щодо стану надання операторами систем послуг з приєднання, до якого вносяться завершені приєднання за звітний рік, що перебувають у системі моніторингу приєднань у статусі «послугу з приєднання надано» (далі – Річний звіт).

{Пункт 1.4 глави 1 доповнено новим абзацом згідно з Постановою Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг № 1055 від 15.07.2025}

Автоматично сформовані щомісячні звіти щодо стану надання послуг з приєднання підписуються в системі моніторингу приєднань керівником оператора системи шляхом накладення кваліфікованого електронного підпису в термін до 10 числа місяця формування такого звіту.

{Пункт 1.4 глави 1 доповнено новим абзацом згідно з Постановою Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг № 1055 від 15.07.2025}

Автоматично сформований Річний звіт підписується в системі моніторингу приєднань керівником оператора системи шляхом накладення кваліфікованого електронного підпису в термін до 05 числа місяця формування такого звіту.

{Пункт 1.4 глави 1 доповнено новим абзацом згідно з Постановою Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг № 1055 від 15.07.2025}

Оператори систем розподілу щороку до 15 вересня надають до НКРЕКП інформацію про місячний обсяг трансформації електричної енергії на напругу 6 (10) 20 кВ для трансформаторних підстанцій (ПС) основної мережі напругою 35-110 (154) кВ відповідно до територіальних одиниць оператора системи розподілу (за формою, наведеною в [додатку](#)

2 до цієї Методики), вихідні дані для розрахунку коефіцієнта завантаження трансформаторних підстанцій основної мережі напругою 35-110 (154) кВ відповідно до територіальних одиниць операторів систем розподілу (за формою, наведеною в додатку 7 до цієї Методики) та до 01 лютого розрахунок дефіциту або профіциту коштів щодо надходжень та витрат, пов'язаних з наданням послуг з приєднання, який виконується за формулами 3 та 12 цієї Методики.

{Абзац пункту 1.4 глави 1 в редакції Постанови Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг № 996 від 28.05.2024}

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, у тому числі в інформації та копіях документів, внесених до системи моніторингу приєднань.

{Абзац пункту 1.4 глави 1 із змінами, внесеними згідно з Постановою Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг № 1055 від 15.07.2025}

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.

У разі наявності розбіжностей у звіті щодо стану надання операторами систем послуг з приєднання, поданому до НКРЕКП операторами систем, та інформації, внесеної операторами систем до системи моніторингу приєднань, достовірність такої інформації встановлюється в рамках відповідного заходу державного контролю.

{Пункт 1.4 глави 1 доповнено новим абзацом згідно з Постановою Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг № 1055 від 15.07.2025}

Керівник оператора системи, у період проведення НКРЕКП заходу державного контролю, має право повторно сформувати в системі моніторингу приєднань Річний звіт з одночасним підписанням його шляхом накладення кваліфікованого електронного підпису, але не пізніше двох робочих днів до закінчення відповідного заходу державного контролю.

{Пункт 1.4 глави 1 доповнено новим абзацом згідно з Постановою Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг № 1055 від 15.07.2025}

В іншому випадку НКРЕКП не бере до розгляду повторно сформований Річний звіт.

{Пункт 1.4 глави 1 доповнено новим абзацом згідно з Постановою Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг № 1055 від 15.07.2025}

Наданими (завершеними) послугами з приєднання в розумінні цієї Методики є приєднання, що перебувають у системі моніторингу приєднань у статусі «послугу з приєднання надано».

{Пункт 1.4 глави 1 доповнено новим абзацом згідно з Постановою Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг № 1055 від 15.07.2025}

{Пункт глави 1 в редакції Постанови Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг № 1700 від 06.10.2021}

1.5. Плата за приєднання може бути одним із джерел фінансування, передбачених інвестиційною програмою оператора системи передачі або оператора системи розподілу, заходів з розвитку електричних мереж.

Розвиток електричних мереж оператора системи передачі або оператора системи розподілу, що пов'язаний з наданням послуг з приєднання, має узгоджуватись з планами комплексної забудови відповідної території.

Закупівля товарів, робіт і послуг з проєктування, будівництва, реконструкції та/або технічного переоснащення об'єктів електроенергетики (до точки приєднання електроустановок замовника) під час надання послуг з приєднання здійснюється оператором системи розподілу на конкурентних засадах, крім:

{Абзац третій пункту 1.5 глави 1 в редакції Постанови Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг № 1158 від 05.08.2025}

розроблення проєктної документації на будівництво електричних мереж лінійної частини приєднання у випадку, якщо замовник послуг з нестандартного приєднання з проєктуванням замовником лінійної частини забезпечує розроблення проєктної документації на будівництво електричних мереж лінійної частини приєднання:

{Абзац пункту 1.5 глави 1 в редакції Постанови Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг № 1158 від 05.08.2025}

послуг з нестандартного приєднання з проєктуванням замовником лінійної частини, якщо замовник виявив бажання бути виконавцем робіт з проєктування електричних мереж, будівельно-монтажних та пусканалагоджувальних робіт із створення лінійної частини приєднання та/або робіт із створення потужності.

{Абзац пункту 1.5 глави 1 в редакції Постанови Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг № 1158 від 05.08.2025}

Закупівля товарів, робіт і послуг з будівництва, реконструкції та/або технічного переоснащення об'єктів електроенергетики (до точки приєднання електроустановок замовника) під час надання послуг з приєднання здійснюється оператором системи передачі на конкурентних засадах.

{Абзац пункту 1.5 глави 1 в редакції Постанови Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг № 1158 від 05.08.2025}

1.6. Облік доходів та витрат з приєднання електроустановок замовників здійснюється окремо за кожним приєднанням. Кошти, отримані оператором системи передачі або оператором системи розподілу як плата за приєднання, обліковуються на окремому поточному рахунку та використовуються для розвитку електричних мереж з метою приєднання електроустановок замовників та за іншими напрямками, узгодженими з НКРЕКП.

1.7. Плата за стандартне приєднання розраховується згідно з главою 3 цієї Методики.

{Абзац другий пункту 1.7 глави 1 виключено на підставі Постанови Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг № 1356 від 11.08.2026}

1.8. Плата за нестандартне приєднання розраховується згідно з главами 4 та 5 цієї Методики.

При розрахунку плати за лінійну частину приєднання при нестандартному приєднанні, що здійснюється за процедурою «під ключ», приймається найкоротша відстань по прямій лінії від прогнозованої точки приєднання електроустановок замовника до найближчої точки в існуючих (діючих) електричних мережах (повітряна лінія, трансформаторна підстанція або розподільний пункт), рівня напруги в точці приєднання, яка визначається відповідно до величини максимальної розрахункової (прогнозованої) потужності (з урахуванням замовленої до приєднання та існуючої дозволеної потужності), що поділяється на такі блоки:

блок 1: до 50 кВт включно – до повітряної лінії, розподільчого пункту та/або трансформаторної підстанції відповідно до вказаного в заяві про приєднання рівня напруги в точці приєднання;

блок 2: від 50 кВт до 1000 кВт включно – до повітряної лінії електропередачі, розподільчого пункту та/або трансформаторної підстанції відповідно до вказаного в заяві про приєднання рівня напруги в точці приєднання, але не нижче 10 (6, 20) кВ;

блок 3: від 1000 кВт до 5000 кВт включно – до розподільчого пункту, відповідно до вказаного в заяві про приєднання рівня напруги в точці приєднання, але не нижче 10 (6, 20) кВ, та/або трансформаторної підстанції відповідно до вказаного в заяві про приєднання рівня напруги в точці приєднання, але не нижче 20 кВ;

блок 4: від 5000 кВт – до трансформаторної підстанції відповідно до вказаного в заяві про приєднання рівня напруги в точці приєднання, але не нижче 35 кВ.

Вимір довжини лінійної частини приєднання здійснюється до центру розташування складової підстанції найнижчої напруги блока.

{Абзац сьомий пункту 1.8 глави 1 в редакції Постанови Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг № 1356 від 11.08.2026}

У разі збільшення Замовником величини дозволеної до використання потужності та/або замовлення потужності у напрямку, протилежному до раніше замовленого (відпуску або відбору електричної енергії), нарахування складової плати за створення лінійної частини приєднання не здійснюється, якщо максимальне значення між величиною потужності відбору та величиною потужності відпуску до зміни та після зміни залишається в межах одного інтервалу потужності відповідного блока. Інтервали потужності визначаються з кроком 50 кВт для блока 2 (понад 50 кВт до 1000 кВт включно), з кроком 100 кВт для блока 3 (понад 1000 кВт до 5000 кВт включно) та з кроком 500 кВт для блока 4 (понад 5000 кВт). Складові плати за створення лінійної частини приєднання нараховуються у разі переходу максимального значення між величиною потужності відбору та величиною потужності відпуску до іншого інтервалу потужності відповідного блока.

{Абзац пункту 1.8 глави 1 в редакції Постанови Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг № 1356 від 11.08.2026}

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 забезпечується замовлена категорія надійності електропостачання електроустановок замовника з урахуванням умов по величині максимального розрахункового (прогнозованого) навантаження.

Приєднання електроустановок, призначених для виробництва електричної енергії, на напрузі у точці приєднання 35 кВ і вище здійснюється з дотриманням вимог СОУ-Н ЕЕ 40.1.00100227-101:2014 «Норми технологічного проектування енергетичних систем і електричних мереж 35 кВ і вище» щодо забезпечення під час приєднання дотримання критерію «N-1», розрахунок вартості плати за приєднання таких електроустановок до електричних мереж здійснюється у порядку, передбаченому для електроустановок І категорії з надійності електропостачання із застосуванням відповідних ставок плати за приєднання потужності.

{Пункт 1.8 глави 1 в редакції Постанов Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг № 996 від 28.05.2024, № 1158 від 05.08.2025}

1.9. Плата та ставки за стандартне та нестандартне приєднання розраховується за цією Методикою без урахування ПДВ.

1.10. Авторизація в системі моніторингу приєднань здійснюється за допомогою кваліфікованого електронного підпису.

Для отримання доступу до системи моніторингу приєднань оператори систем надають до НКРЕКП листом з накладенням кваліфікованого електронного підпису керівника оператора системи, перелік IP адрес, з яких буде здійснюватися доступ до системи моніторингу приєднань (не більше двох), перелік користувачів із зазначенням ПІБ, посади,

контактної інформації (електронна пошта, мобільний номер телефону), ролі в системі та файл кваліфікованого сертифіката відкритого ключа.

{Абзац другий пункту 1.10 глави 1 із змінами, внесеними згідно з Постановою Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг № 1356 від 11.08.2026}

Для блокування доступу користувача до системи моніторингу приєднань оператор системи повідомляє НКРЕКП листом з накладенням кваліфікованого електронного підпису керівника оператора системи із зазначенням причин блокування та дати початку такого блокування.

{Главу 1 доповнено новим пунктом згідно з Постановою Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг № 1055 від 15.07.2025}

1.11. Система моніторингу приєднань згідно з вимогами Кодексу систем розподілу автоматично генерує номер заяви про приєднання, номер технічних умов та повідомлення (акта) про надання послуги з приєднання відповідно до затвердженої форми згідно з Кодексом систем розподілу та **Кодексом системи передачі** в день внесення відповідної інформації та переходу запису про приєднання в наступний статус.

Дати заяви про приєднання, видачі технічних умов та повідомлення (акта) про надання послуги з приєднання вносяться ОСП/ОСР до системи моніторингу приєднань у день реєстрації заяви про приєднання, видачі технічних умов, надання повідомлення (акта) про надання послуги з приєднання.

Обов'язкові для завантаження документи на вкладках приєднання до системи моніторингу приєднань завантажуються в день внесення відповідної інформації.

Інша інформація до системи моніторингу приєднань заноситься ОСП/ОСР не пізніше наступного робочого дня з дня настання змін у процедурі надання послуги з приєднання.

Обов'язковими для завантаження є такі документи на вкладках:

«заява» (завантажується заява про приєднання з усіма додатками до неї та лист із зауваженнями до заяви про приєднання, надісланий замовнику (у випадку наявності зауважень);

«ТУ» (завантажуються технічні умови, розрахунок вартості надання послуги з приєднання, рахунок на оплату вартості надання послуги з приєднання);

«завершення приєднання» (завантажуються повідомлення про надання послуги з приєднання/акт про надання послуги з приєднання);

завантаження інших документів на інших вкладках є необов'язковим та здійснюється за необхідності.

{Главу 1 доповнено новим пунктом згідно з Постановою Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг № 1055 від 15.07.2025}

2. Вартість приєднання електроустановок до електричних мереж

2.1. Вартість приєднання електроустановок до електричних мереж оператора системи передачі та оператора системи розподілу складається з фактичних капітальних витрат.

2.2. До фактичних капітальних витрат належать:

розроблення та узгодження з іншими заінтересованими сторонами проєктної документації на будівництво, реконструкцію та/або технічне переоснащення електричних мереж зовнішнього електрозабезпечення електроустановок замовника (до точки приєднання електроустановок замовника);

здійснення заходів щодо відведення земельних ділянок для розміщення об'єктів електроенергетики;

експертиза проєктів;

будівельно-монтажні (включно з ввідним пристроєм та комутаційним ввідним апаратом (комутаційними ввідними апаратами)) та пусканалагоджувальні роботи.

2.3. Вартість проєктної документації визначається відповідно до Кошторисних норм України у будівництві «Настанова з визначення вартості проєктних, науково-проєктних, вишукувальних робіт та експертизи проєктної документації на будівництво», затверджених наказом Міністерства розвитку громад та територій України від 01 листопада 2021 року № 281.

{Пункт 2.3 глави 2 в редакції Постанови Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг № 996 від 28.05.2024}

2.4. Вартість здійснення заходів щодо відведення земельних ділянок для розміщення об'єктів енергетики визначається на підставі актів виконаних робіт, пов'язаних з відведенням земельних ділянок, та включає:

витрати на розробку проєкту землеустрою;

інші документально підтвердженні платежі, вимога щодо оплати яких визначена законодавством.

2.5. Вартість будівельно-монтажних та пусканалагоджувальних робіт при виконанні господарським та підрядним способом визначається виходячи з фактично виконаних обсягів робіт і використаних матеріалів з урахуванням норм часу на виконання робіт працівниками відповідно до Кошторисних норм України у будівництві «Настанова з визначення вартості будівництва», затверджених наказом Міністерства розвитку громад та територій України від 01 листопада 2021 року № 281, та середньої заробітної плати, урахованої у структурі тарифів на послуги з передачі електричної енергії або розподілу електричної енергії оператора системи передачі або розподілу на відповідний період, у якому завершено надання послуги з приєднання.

При розрахунку дефіциту/профіциту коштів щодо надходжень та витрат, пов'язаних з наданням послуг з приєднання, вартісні показники на матеріали, обладнання та роботи застосовуються відповідно до пункту 3.6 глави 3 та пункту 5.7 глави 5 цієї Методики.

{Пункт 2.5 глави 2 в редакції Постанови Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг № 1356 від 11.08.2026}

3. Плата за стандартне приєднання

3.1. Плата за стандартне приєднання $P_{ст}$ розраховується за формулою

$$P_{ст} = P_{замовл} \times C_{ст}^{с,місц}, \text{ тис. грн} \quad (1)$$

де $P_{замовл}$ - потужність, замовлена до приєднання електроустановок замовника, кВт;

$C_{ст}^{с,місц}$ - ставка плати за стандартне приєднання, тис. грн/кВт, яка диференціюється за такими індексами:

$с$ - ступінь стандартного приєднання відповідно до [Кодексу систем розподілу](#);

$місц$ - місцезнаходження електроустановок замовника (міська, сільська місцевість).

{Пункт 3.1 глави 3 в редакції Постанови Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг № 1158 від 05.08.2025}

3.2. Ставки плати за стандартне приєднання $C_{ст}^{с,місц}$ затверджуються НКРЕКП на розрахунковий період та розраховуються за формулою

$$C_{ст}^{с,місц} = P_{базова_{ст}}^{місц} \times K_c \times K_{інд}, \text{ тис. грн/кВт}, \quad (2)$$

де $P_{базова_{ст}}^{місц}$ - питома вартість приєднання 1 кВт потужності електроустановок замовника визначена згідно з додатком 9 до цієї Методики станом на 01 січня 2025 року;

K_c - коефіцієнт ступеня стандартного приєднання (додаток 5 до цієї Методики);

$K_{інд}$ - коефіцієнт прогнозного індексу зміни цін виробників промислової продукції на розрахунковий період у відношенні до базового періоду. Розмір індексу затверджується відповідною постановою Кабінету Міністрів України про схвалення Прогнозу економічного і соціального розвитку України на розрахунковий період (мінімальний). У разі відсутності затвердженого відповідною постановою Кабінету Міністрів України прогнозного індексу цін виробників промислової продукції застосовується індекс, врахований у Державному бюджеті України на відповідний рік.

{Пункт 3.2 глави 3 в редакції Постанови Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг № 996 від 28.05.2024, № 1158 від 05.08.2025}

3.3. Різниця між обсягом надходження коштів від надання послуг зі стандартних приєднань та фактичними витратами на приєднання $\Delta_B^{\text{місц}}$ визначається окремо для міської та сільської місцевості за формулою

$$\Delta_B^{\text{місц}} = \sum_i P_i^{\text{ст.місц}} - \sum_i V_{\text{факт.кап}_i}^{\text{ст.місц}} \times (K_{\text{опт.ст}}^{\text{місц}} - K_{\text{дд}}), \text{ тис. грн,} \quad (3)$$

де $\sum_i P_i^{\text{ст.місц}}$ - сума коштів, що надійшли як плата за стандартне приєднання (за об'єктами замовників, приєднання яких завершено у базовому періоді) для міської та сільської місцевості (сумарне значення за рядками графі 27 додатка 1 до цієї Методики), тис. грн (без ПДВ);

$\sum_i V_{\text{факт.кап}_i}^{\text{ст.місц}}$ - 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 (сумарне значення за рядками графі 101 додатка 1 до цієї Методики), тис. грн (без ПДВ);

$K_{\text{опт.ст}}^{\text{місц}}$ - 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

$$K_{\text{опт.ст}}^{\text{місц}} = \frac{\sum_j V_{\text{факт.кап}_j}^{\text{ст.місц.ан}}}{\sum_j V_{\text{факт.кап}_j}^{\text{ст.місц}}}, \quad (4)$$

де $\sum_j V_{\text{факт.кап}_j}^{\text{ст.місц.ан}}$ - 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, по яких проводився аналіз відповідно до пункту 3.5 цієї глави з урахуванням результатів аналізу, тис.грн (без ПДВ);

$\sum_j V_{\text{факт.кап}_j}^{\text{ст.місц}}$ - 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 (значення за рядками графі 101 додатка 1 до цієї Методики), по яких проводився аналіз відповідно до пункту 3.5 цієї глави, тис.грн (без ПДВ);

$K_{\text{дд}}$ - 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 та по яким надавалася до НКРЕКП інформація для розрахунку дефіциту або профіциту коштів щодо надходжень та витрат, пов'язаних з наданням послуг зі стандартних приєднань **, %	КДД
від 0,5 до 1,5 (включно)	0,005
від 1,5 до 3 (включно)	0,010
більше 3	0,020

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.

{Пункт 3.3 глави 3 в редакції Постанови Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг № 996 від 28.05.2024; із змінами, внесеними згідно з Постановою Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг № 1158 від 05.08.2025}

3.4. Для розрахунку величини дефіциту або профіциту коштів щодо надходжень та витрат, пов'язаних з наданням послуг зі стандартних приєднань, оператор системи розподілу формує звіт за формою, наведеною в **додатку 1** до цієї Методики, із зазначенням фактичних витрат (без ПДВ) на приєднання електроустановок замовників, які за ознаками відповідають стандартним приєднанням.

{Пункт 3.4 глави 3 в редакції Постанов Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг № 1700 від 06.10.2021, № 996 від 28.05.2024; із змінами, внесеними згідно з Постановою Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг № 1158 від 05.08.2025}

3.5. З метою визначення величини дефіциту або профіциту коштів щодо надходжень та витрат, пов'язаних з наданням послуг зі стандартних приєднань, на економічно обґрунтованому рівні НКРЕКП здійснює під час проведення заходів державного контролю перевірку та аналіз наданих операторами систем розподілу відповідно до пункту 1.4 глави 1 цієї Методики вихідних даних, зокрема шляхом аналізу актів виконаних робіт та проєктної документації, пов'язаних із наданням у базовому періоді послуг з приєднання до електричних мереж електроустановок замовників, що відповідають критеріям стандартного приєднання.

Проведення операторами систем розподілу розрахунку дефіциту або профіциту коштів щодо надходжень та витрат, пов'язаних з наданням послуг з приєднання, на виконання

вимог пункту 1.4 глави 1 цієї Методики має здійснюватися без застосування коефіцієнта оптимізації коштів та коефіцієнта достовірності даних.

{Пункт 3.5 глави 3 в редакції Постанов Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг № 1700 від 06.10.2021, № 996 від 28.05.2024}

3.6. Розрахунок коефіцієнта оптимізації $(K_{\text{опт}}^{\text{місц}})$ 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 чотирьом кошторисах виконаних приєднань господарським і підрядним способами з найбільшими витратами:

для стандартних приєднань для міської та сільської місцевостей, виконаних підрядним способом без урахування приєднань з заміною/встановленням силових трансформаторів;

для стандартних приєднань для міської та сільської місцевостей, виконаних господарським способом без урахування приєднань з заміною/встановленням силових трансформаторів;

для стандартних приєднань для міської та сільської місцевостей, виконаних підрядним способом з урахування приєднань з заміною/встановленням силових трансформаторів;

для стандартних приєднань для міської та сільської місцевостей, виконаних господарським 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 плануванні проєктів нового будівництва, реконструкції та технічного переоснащення об'єктів енергетики у складі інвестиційних програм операторів систем розподілу, що формуються в році, у якому завершено надання послуги з приєднання, на наступний прогностичний період. За запитом ОСР НКРЕКП надає інформацію щодо індикативних показників згідно з запитуваним переліком матеріалів та обладнання.

{Абзац восьмий пункту 3.6 глави 3 в редакції Постанови Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг № 1356 від 11.08.2026}

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 напрямку 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 якими проводився аналіз.

{Абзац одинадцятий пункту 3.6 глави 3 із змінами, внесеними згідно з Постановою Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг № 1158 від 05.08.2025}

{Пункт 3.6 глави 3 в редакції Постанови Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг № 996 від 28.05.2024}

4. Плата за нестандартне приєднання до електричних мереж систем розподілу

4.1. Розрахунок плати за нестандартне приєднання до електричних мереж оператора системи розподілу передбачає:

складову плати за приєднання потужності (ураховуючи потужність відбору та/або відпуску, що створюється), яка визначається як добуток величини замовленої до приєднання потужності відбору та/або відпуску та ставки плати за нестандартне приєднання потужності;

{Абзац другий пункту 4.1 глави 4 в редакції Постанови Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг № 1356 від 11.08.2026}

складову плати за створення електричних мереж лінійної частини приєднання.

4.2. Для розрахунку ставок плати за нестандартне приєднання потужності та дефіциту або профіциту коштів щодо надходжень та витрат, пов'язаних з наданням послуг з нестандартних приєднань, оператор системи розподілу формує звіт за формою, наведеною в [додатку 1](#) до цієї Методики, із зазначенням фактичних витрат (без ПДВ) на приєднання електроустановок замовників, які за ознаками відповідають нестандартним приєднанням, та пояснювальну записку, що містить обґрунтування витрат та розрахунків коефіцієнтів завантаження трансформаторних підстанцій основної мережі напругою 35-110 (154) кВ оператора системи розподілу, розрахованих відповідно до вимог [глави 5](#) цієї Методики (для кожної територіальної одиниці оператора системи розподілу).

{Пункт 4.2 глави 4 в редакції Постанови Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг № 1700 від 06.10.2021; із змінами, внесеними згідно з Постановою Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг № 996 від 28.05.2024}

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, 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.

{Абзац перший пункту 4.3 глави 4 із змінами, внесеними згідно з Постановою Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг № 996 від 28.05.2024}

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.

{Пункт 4.3 глави 4 в редакції Постанови Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг № 1700 від 06.10.2021}

4.4. НКРЕКП розглядає та перевіряє надані операторами систем розподілу вихідні дані для розрахунку ставок плати за нестандартне приєднання потужності та пояснювальні записки, здійснює розрахунок значення ставок плати за нестандартне приєднання потужності та встановлює на наступний розрахунковий період для кожного оператора системи розподілу ставки плати за нестандартне приєднання потужності (для кожної територіальної одиниці оператора системи розподілу).

4.5. З метою визначення величини дефіциту або профіциту коштів щодо надходжень та витрат, пов'язаних з наданням послуг з нестандартних приєднань, на економічно обґрунтованому рівні НКРЕКП здійснює перевірку та аналіз наданих оператором системи передачі та операторами систем розподілу відповідно до [пункту 1.4](#) глави 1 цієї Методики вихідних даних, зокрема шляхом аналізу актів виконаних робіт та проектної документації, пов'язаних із наданням у базовому періоді послуг з приєднання до електричних мереж електроустановок замовників, які відповідають критеріям нестандартного приєднання, окрім приєднань, розрахунок плати за приєднання для яких виконувався без застосування цієї Методики.

Проведення оператором системи розподілу розрахунку дефіциту або профіциту коштів щодо надходжень та витрат, пов'язаних з наданням послуг з приєднання, згідно з [пунктом 1.4](#) глави 1 цієї Методики має здійснюватися без застосування коефіцієнта оптимізації коштів.

{Пункт 4.5 глави 4 в редакції Постанови Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг № 1700 від 06.10.2021; із змінами, внесеними згідно з Постановою Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг № 1055 від 15.07.2025}

4.6. Якщо замовник на підставі отриманих технічних умов на нестандартне приєднання забезпечив розроблення та узгодження з оператором системи розподілу та іншими заінтересованими сторонами проєктної документації на будівництво електричних мереж лінійної частини приєднання, сума витрат замовника, пов'язаних з виконанням проєктних робіт, виключається із загальної величини плати за нестандартне приєднання.

Підставою виключення суми витрат замовника, пов'язаних з виконанням проєктних робіт суб'єктом господарювання, який має право на здійснення відповідного виду діяльності згідно з вимогами законодавства, є акт виконаних робіт на проєктування, що підтверджує виконання проєктних робіт у повному обсязі на підставі укладеного договору на виконання проєктно-вишукувальних робіт, додатком до якого є кошторис.

У разі незгоди з вартістю виконання проєктних робіт оператор системи розподілу або замовник має право звернутися за висновком до державної експертної організації щодо підтвердження/спростування зазначеної вартості в акті виконаних робіт, про що письмово повідомляє замовника або оператора системи розподілу відповідно.

4.7. За умови забезпечення замовником виконання проєктної документації лінійної частини приєднання плата за нестандартне приєднання до електричних мереж оператора системи розподілу передбачає:

складову плати за приєднання потужності (ураховуючи потужність, відбору та/або відпуску, що створюється), яка визначається як добуток величини замовленої до приєднання потужності відбору та/або відпуску та ставки плати за нестандартне приєднання потужності;

{Абзац другий пункту 4.7 глави 4 в редакції Постанови Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг № 1356 від 11.08.2026}

складову плати за створення електричних мереж лінійної частини приєднання, що визначається згідно з кошторисом, який є невід'ємною частиною відповідної проєктної документації, розробленої замовником з урахуванням вимог [Кодексу систем розподілу](#).

4.8. За умови забезпечення замовником послуги з нестандартного приєднання потужності більше 1 МВт з проєктуванням замовником лінійної частини приєднання розроблення та узгодження з оператором системи розподілу проєктної документації на будівництво електричних мереж лінійної частини приєднання та/або робіт із створення потужності, а також виконання будівельно-монтажних та пусканалагоджувальних робіт щодо будівництва електричних мереж лінійної частини приєднання та/або робіт із створення потужності, плата за нестандартне приєднання до електричних мереж оператора системи розподілу передбачає:

складову плати за приєднання потужності (ураховуючи потужність, відбору та/або відпуску, що створюється), яка визначається як добуток величини замовленої до приєднання потужності відбору та/або відпуску та ставки плати за нестандартне приєднання потужності;

{Абзац другий пункту 4.8 глави 4 в редакції Постанови Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг № 1356 від 11.08.2026}

складову плати за створення електричних мереж лінійної частини приєднання, що визначається згідно з кошторисом, який є невід'ємною частиною відповідної проєктної документації, розробленої замовником з урахуванням вимог [Кодексу систем розподілу](#).

При цьому сума витрат такого замовника, пов'язаних з виконанням проєктування електричних мереж, будівельно-монтажних, пусконаладжувальних робіт лінійної частини приєднання та/або робіт із створення потужності, яка враховується у загальному розмірі плати за нестандартне приєднання, не може перевищувати відповідну плату за нестандартне приєднання.

{Главу 4 доповнено новим пунктом згідно з Постановою Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг № 1158 від 05.08.2025}

5. Порядок формування плати за нестандартне приєднання електроустановок до електричних мереж

5.1. Плата за нестандартне приєднання «під ключ» $P_{\text{нст}}$ розраховується за формулою

$$P_{\text{нст}} = P_{\text{відбір}}^{\text{замовлена}} \times C_{\text{нст}}^{\text{к,н,зтт,місц,с}} + P_{\text{відпуск}}^{\text{замовлена}} \times C_{\text{нст}}^{\text{к,н,зтт,місц,в}} + l_{\text{м}} \times C_{\text{лін}}^{\text{л,н,зем}}, \text{ тис. грн}, \quad (5)$$

- де $P_{\text{відбір}}^{\text{замовлена}}$ – потужність відбору, замовлена до приєднання, кВт;
- $P_{\text{відпуск}}^{\text{замовлена}}$ – потужність відпуску, замовлена до приєднання/замовлена до збільшення величини 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, кВт;
- $C_{\text{нст}}^{\text{к,н,зтт,місц,с}}$ – ставка плати за нестандартне приєднання потужності електроустановок, призначених для споживання електричної енергії, тис. грн/кВт (без ПДВ), визначається за формулою 6 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);
$C_{\text{к,н,зтт,місц,в}}^{\text{нст}}$	—	ставка плати за нестандартне присіднання потужності електроустановок, призначених для виробництва електричної енергії, тис. грн/кВт (без ПДВ), визначається за формулою 7 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)));
місц	—	місцезнаходження електроустановок замовника (міська, сільська місцевість);
$C_{\text{л,н,зем}}^{\text{лін}}$	—	ставка плати за створення електричних мереж лінійної частини приєднання визначається за формулою 10 цієї Методики, встановлюється НКРЕКП та диференціюється за такими індексами:
л	—	індекс типу лінії електропередавання (повітряна або кабельна);
н	—	індекс рівня напруги в точці приєднання, який визначається згідно з блоками, передбаченими пунктом 1.8 цієї Методики (0,4 (0,23); 6 (10) 20; 27 (35); (110 (154)));
зем	—	індекс розташування точки приєднання у відношенні до земельної ділянки замовника;
$l_{\text{м}}$	—	відстань по прямій лінії від найближчої (найближчих) точки (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) до точки приєднання електроустановок замовника, м.

У разі ініціювання застосування гнучкого приєднання на постійній основі замовником послуги з нестандартного приєднання потужності більше 1 МВт з проектування та виконанням будівельно-монтажних, пусконаладжувальних робіт із створення потужності ОСР здійснює перерахунок вартості плати за приєднання до електричних мереж відповідно до пункту 5.11 цієї Методики.

{Пункт 5.1 глави 5 в редакції Постанови Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг № 1356 від 11.08.2026}

5.2. Ставка плати за нестандартне приєднання потужності $C_{\text{нст}}^{\text{к,н,зтт,місц,с}}$ для електроустановок, призначених для споживання електричної енергії, встановлюються НКРЕКП на розрахунковий період та розраховуються за формулою

$$C_{\text{нст}}^{\text{к,н,зтт,місц,с}} = P_{\text{базова}_{\text{нст}}} \times K_{\text{к}} \times K_{\text{н}} \times K_{\text{місц}} \times K_{\text{зтт}}^{\text{і}} \times K_{\text{інд}}, \text{ тис грн/кВт}, \quad (6)$$

де $P_{\text{базова}_{\text{нст}}}$ - питома вартість приєднання 1 кВт потужності електроустановок замовника, яка встановлюється на рівні 3,48 тис.грн/кВт станом на 01 січня 2025 року;

$K_{\text{к}}$ коефіцієнт категорії надійності електропостачання (додаток 3 до цієї Методики);

$K_{\text{н}}$ коефіцієнт ступеня напруги в точці приєднання (110(154)/35/20(10)6/0,4(0,23) кВ) (додаток 4 до цієї Методики);

$K_{\text{місц}}$ коефіцієнт, що враховує місцезнаходження електроустановок замовника (міська або сільська місцевість), визначається згідно з додатком 6 до цієї Методики;

$K_{\text{зтт}}^{\text{і}}$ коефіцієнт завантаження трансформаторних підстанцій у межах територіальної одиниці і основної мережі напругою 35-110(154) кВ оператора системи розподілу, який розраховується за формулою 8 цієї Методики;

$K_{\text{інд}}$ коефіцієнт прогнозного індексу зміни цін виробників промислової продукції на розрахунковий період у відношенні до базового періоду. Розмір індексу затверджується відповідною постановою Кабінету Міністрів України про схвалення Прогнозу економічного і соціального розвитку України на розрахунковий період (мінімальний). У разі відсутності затвердженого відповідною постановою Кабінету Міністрів України прогнозного індексу цін виробників промислової продукції, його застосовується індекс, врахований у Державному бюджеті України на відповідний рік.

{Пункт 5.2 глави 5 в редакції Постанови Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг № 996 від 28.05.2024}

5.3. Ставка плати за нестандартне приєднання потужності $C_{\text{нст}}^{\text{к.н.зтт.місц.в}}$ для електроустановок, призначених для виробництва електричної енергії, встановлюються НКРЕКП на розрахунковий період та розраховуються за формулою

$$C_{\text{нст}}^{\text{к.н.зтт.місц.в}} = P_{\text{базова}_{\text{нст}}} \times K_{\text{к}} \times K_{\text{н}} \times K_{\text{місц}} \times (1 - K_{\text{зтт}}^i) \times K_{\text{інд}}, \text{ тис. грн/кВт} \quad (7)$$

{Абзац другий пункту 5.3 глави 5 із змінами, внесеними згідно з Постановою Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг № 996 від 28.05.2024; в редакції Постанови Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг № 1356 від 11.08.2026}

Якщо величина виразу $(1 - K_{\text{зтт}}^i)$ 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 і $K_{\text{зтт}}^i$ основної мережі напругою 35 - 110(154) кВ оператора системи розподілу визначається з урахуванням вихідних даних згідно з додатком 7 до цієї Методики за формулою

{Абзац перший пункту 5.4 глави 5 із змінами, внесеними згідно з Постановою Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг № 1700 від 06.10.2021}

$$K_{\text{зтт}}^i = \frac{1,2 \times W_{\text{тр.35-110(154)кВ}}^i}{N \times 0,7 \times \cos(\phi) \times S_{\text{ном35-110(154)кВ}}^i}, \quad (8)$$

{Абзац другий пункту 5.4 глави 5 із змінами, внесеними згідно з Постановою Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг № 996 від 28.05.2024}

де 1,2 - коефіцієнт, що враховує нерівномірність добового графіка навантажень трансформаторних підстанцій;

$W_{\text{тр.35-110(154)кВ}}^i$ - 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 і напругою 110(154)/35/20(10)6 кВ, та розраховується за формулою

{Абзац четвертий пункту 5.4 глави 5 в редакції Постанови Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг № 1700 від 06.10.2021}

$$W_{\text{тр.35-110(154)кВ}}^i = W_{110(154)/35/20(10)6}^i + W_{\frac{110(154)35/20(10)6}{35/20(10)6}}^i + W_{110(154)/20(10)6}^i + W_{35/20(10)6}^i, \quad (9)$$

{Абзац п'ятий пункту 5.4 глави 5 із змінами, внесеними згідно з Постановою Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг № 996 від 28.05.2024}

- де
- $W_{110(154)/35/20(10)6}^i$ -місячний обсяг трансформації електричної енергії для трансформаторних підстанцій відповідної напруги в межах територіальної одиниці і, МВт•год;
 - $W_{110(154)/20(10)6}^i$
 - $W_{35/20(10)6}^i$
 - $W_{\frac{110(154)35/20(10)6}{35/20(10)6}}^i$ -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 і 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 і;

$$\cos(f) = 0,97$$

-коефіцієнт потужності;

{Абзац десятий пункту 5.4 глави 5 із змінами, внесеними згідно з Постановою Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг № 1700 від 06.10.2021}

$$S_{\text{ном}35-110(154)\text{кВ}}^i$$

-загальна номінальна потужність усіх трансформаторів для трансформаторних підстанцій у межах територіальної одиниці і, безпосередньо присланих до електричних мереж напругою 35-110(154) кВ, без урахування трансформаторів, що задіяні в повторній трансформації (на кінець базового періоду), МВА.

{Абзац одинадцятий пункту 5.4 глави 5 із змінами, внесеними згідно з Постановами Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг № 1700 від 06.10.2021, № 996 від 28.05.2024}

Якщо розрахований за формулою 8 цієї Методики коефіцієнт завантаження трансформаторної підстанції у межах територіальної одиниці і основної мережі напругою 35 - 110(154) кВ оператора системи розподілу становить більше 0,75, такий коефіцієнт завантаження трансформаторної підстанції приймається рівним 0,75.

{Абзац дванадцятий пункту 5.4 глави 5 із змінами, внесеними згідно з Постановами Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг № 996 від 28.05.2024, № 1356 від 11.08.2026}

Для оператора системи розподілу, у якого відсутні у власності або користуванні трансформаторні підстанції основної мережі напругою 35 - 110(154) кВ, $K_{\text{згт}}^i$ 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.

Значення $K_{\text{згт}}^i$ та виразу $(1 - K_{\text{згт}}^i)$ для територіальної одиниці оператора системи розподілу, що застосовуються для визначення ставки плати за нестандартне приєднання потужності для електроустановок, призначених для споживання електричної енергії, та ставки плати за нестандартне приєднання потужності для електроустановок, призначених для виробництва електричної енергії, повинні забезпечувати, що їх сума дорівнює 1.

{Пункт 5.4 глави 5 доповнено новим абзацом згідно з Постановою Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг № 1356 від 11.08.2026}

5.5. Ставка плати за створення електричних мереж лінійної частини приєднання $C_{\text{ліній.п.зем}}$ визначається з урахуванням укрупнених показників вартості за формулою

(10)

$$C_{\text{лін}}^{\text{л.н.зем}} = \frac{B_{\text{укр}}^{\text{н}}}{1000} \times K_{\text{інд}} \times K_{\text{зем}}, \text{ тис. грн/м}$$

{Абзац другий пункту 5.5 глави 5 із змінами, внесеними згідно з Постановою Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг № 996 від 28.05.2024}

де $B_{\text{укр}}^{\text{н}}$ - вартість будівництва лінії(й) електропередавання на відповідних ступенях напруги, визначена згідно з СОУ-Н МЕН 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", затвердженими наказом Міністерства енергетики та вугільної промисловості України від 04 травня 2011 року № 101, наведена в додатку 8 до цієї Методики, тис. грн/км (без ПДВ);

{Абзац третій пункту 5.5 глави 5 із змінами, внесеними згідно з Постановою Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг № 1700 від 06.10.2021}

$K_{\text{інд}}$ - коефіцієнт прогнозного індексу зміни цін виробників промислової продукції на розрахунковий період у відношенні до 2018 року. Розмір індексу затверджується відповідною постановою Кабінету Міністрів України про схвалення Прогнозу економічного і соціального розвитку України на розрахунковий період (мінімальний);

$K_{\text{зем}}$ - коефіцієнт, що враховує розташування точки приєднання у відношенні до земельної ділянки замовника. У разі розташування точки приєднання на межі земельної ділянки замовника $K_{\text{зем}} = 1$, у разі розташування точки приєднання на земельній ділянці замовника $K_{\text{зем}} = 0,95$.

{Пункт 5.6 глави 5 виключено на підставі Постанови Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг № 1700 від 06.10.2021}

5.6. Різниця між обсягом надходження коштів від надання послуг з нестандартних приєднань та фактичними витратами на приєднання $\Delta B_{\text{нст}}$ визначається за формулою

$$\Delta B_{\text{нст}} = \sum_i P_i^{\text{нст}} - \sum_i B_{\text{факт.кап}_i}^{\text{нст}} \times (K_{\text{опт}_{\text{нст}}} - K_{\text{дд}}), \text{ тис грн,} \quad (11)$$

де $\sum_i P_i^{\text{нст}}$ - сума коштів, що надійшли як плата за нестандартне приєднання (за об'єктами замовників, приєднання яких завершено у базовому періоді), (сумарне значення за рядками графі 27 додатка 1 до цієї Методики), тис.грн (без ПДВ);

$\sum_i V_{\text{факт.кап}_i}^{\text{нст}}$ - 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 граfi 101 додатка 1 до цієї Методики), тис.грн (без ПДВ);

$K_{\text{опт}_{\text{нст}}}$ - 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

$$K_{\text{опт}_{\text{нст}}} = \frac{\sum_j V_{\text{факт.кап}_j}^{\text{нст ан}}}{\sum_j V_{\text{факт.кап}_j}^{\text{нст}}}, \quad (12)$$

де $\sum_j V_{\text{факт.кап}_j}^{\text{нст ан}}$ - 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;

$\sum_j V_{\text{факт.кап}_j}^{\text{нст}}$ - 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 граfi 101 додатка 1 до цієї Методики), по яких проводився аналіз відповідно до пункту 4.5 глави 4 цієї Методики;

$K_{\text{дд}}$ - 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 та по яким надавалася до НКРЕКП інформація для розрахунку дефіциту або профіциту коштів щодо надходжень та витрат, пов'язаних з наданням послуг із нестандартних приєднань **, %

$K_{\text{дд}}$

від 0,5 до 1,5 (включно) 0,005

від 1,5 до 3 (включно) 0,010

більше 3 0,020

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.

{Пункт 5.6 глави 5 в редакції Постанови Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг № 996 від 28.05.2024}

5.7. Розрахунок коефіцієнта оптимізації $(K_{\text{опт}_{\text{нст}}})$ 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 як п'яти кошторисам нестандартних приєднань з найбільшими витратами, виконаних господарським і підрядним способами, а також реалізованих приєднань згідно з пунктами 4.3.11 та 4.3.12 розділу IV Кодексу систем розподілу у частині робіт для створення потужності.

{Абзац другий пункту 5.7 глави 5 в редакції Постанови Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг № 1356 від 11.08.2026}

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, 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 плануванні проєктів нового будівництва, реконструкції та технічного переоснащення об'єктів енергетики у складі інвестиційних програм операторів систем розподілу, що формуються в році, у якому завершено надання послуги з приєднання, на наступний прогнозний період. За запитом ОСР НКРЕКП надає інформацію щодо індикативних показників згідно з запитуваним переліком матеріалів та обладнання.

{Абзац четвертий пункту 5.7 глави 5 в редакції Постанови Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг № 1356 від 11.08.2026}

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 напрямку 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, а також реалізованих приєднань згідно з [пунктами 4.3.11 та 4.3.12](#) розділу IV Кодексу систем розподілу, за якими проводився аналіз.

{Абзац сьомий пункту 5.7 глави 5 із змінами, внесеними згідно з Постановою Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг № 1356 від 11.08.2026}

{Главу 5 доповнено новим пунктом згідно з Постановою Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг № 1700 від 06.10.2021; в редакції Постанови Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг № 996 від 28.05.2024}

{Пункт 5.8 глави 5 виключено на підставі Постанови Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг № 1356 від 11.08.2026}

5.8. 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 $(l_m \times C_{\text{лін}}^{\text{л,н,зем}}, \text{ тис. грн})$ визначається згідно з кошторисом, який є невід'ємною частиною відповідної проєктної документації, розробленої замовником з урахуванням вимог Кодексу систем розподілу.

{Главу 5 доповнено новим пунктом згідно з Постановою Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг № 996 від 28.05.2024; із змінами, внесеними згідно з Постановами Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг № 1158 від 05.08.2025, № 1356 від 11.08.2026}

5.9. 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.

{Главу 5 доповнено новим пунктом згідно з Постановою Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг № 996 від 28.05.2024}

5.10. У випадках, визначених [Кодексом систем розподілу](#), якщо приєднання електроустановок замовника до електричних мереж оператора системи розподілу здійснюється на підставі багатостороннього договору про приєднання, плата замовника за послугу з приєднання включає:

складову плати за здійснення будівництва та/або технічного переоснащення електричних мереж систем розподілу, яка визначається як сума добутку величини замовленої до приєднання потужності відбору та/або відпуску та ставки плати за нестандартне приєднання потужності, та складової плати за створення електричних мереж лінійної частини приєднання;

{Абзац другий пункту 5.10 глави 5 в редакції Постанови Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг № 1356 від 11.08.2026}

складову плати за здійснення будівництва та/або технічного переоснащення електричних мереж системи передачі, яка визначається згідно з узгодженою проєктно-кошторисною документацією;

складову плати за здійснення будівництва та/або технічного переоснащення електричних мереж інших суб'єктів господарювання, яка визначається згідно з узгодженою проєктно-кошторисною документацією.

{Главу 5 доповнено новим пунктом згідно з Постановою Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг № 1158 від 05.08.2025}

5.11. Плата за гнучке приєднання розраховується за формулою:

$$P_{\text{гнучке}}^{\text{нст}} = (P_{\text{відбір}}^{\text{гарант}} \times C_{\text{нст}}^{\text{к,н,зтт,місц,с}} + P_{\text{відбір}}^{\text{негарант}} \times C_{\text{нст}}^{\text{к,н,зтт,місц,с}} \times K_{\text{гнучке}}) + (P_{\text{відпуск}}^{\text{гарант}} \times C_{\text{нст}}^{\text{к,н,зтт,місц,в}} + P_{\text{відпуск}}^{\text{негарант}} \times C_{\text{нст}}^{\text{к,н,зтт,місц,в}} \times K_{\text{гнучке}}) + l_{\text{м}} \times C_{\text{лін}}^{\text{л,н,зем}}, \text{ тис. грн.} \quad (13)$$

де $P_{\text{відбір}}^{\text{гарант}}$ — гарантована потужність відбору, замовлена до приєднання, кВт;

$P_{\text{відбір}}^{\text{негарант}}$ — не гарантована потужність відбору, замовлена до приєднання, кВт;

$P_{\text{відпуск}}^{\text{гарант}}$ — гарантована потужність відпуску, замовлена до приєднання, кВт;

$P_{\text{відпуск}}^{\text{негарант}}$ — не гарантована потужність відпуску, замовлена до приєднання, кВт;

$K_{\text{гнучке}}$ — коефіцієнт вартості гнучкого приєднання, який становить 0,3.

У разі якщо гнучке приєднання здійснюється на тимчасовій основі (до виконання відповідних технічних заходів) розрахунок плати за таке приєднання здійснюється відповідно до пункту 5.1 цієї Методики.

{Главу 5 доповнено новим пунктом згідно з Постановою Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг № 1158 від 05.08.2025; в редакції Постанови Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг № 1356 від 11.08.2026}

6. Плата за приєднання до електричних мереж системи передачі

6.1. Плата за приєднання до електричних мереж оператора системи передачі, у тому числі за гнучке приєднання, визначається згідно з кошторисом, який є невід'ємною частиною відповідної проєктної документації, розробленої з урахуванням вимог [Кодексу системи передачі](#).

{Абзац перший пункту 6.1 глави 6 із змінами, внесеними згідно з Постановою Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг № 1356 від 11.08.2026}

Сума витрат замовника, пов'язаних з розробленням та узгодження з іншими заінтересованими сторонами проєктної документації на будівництво, реконструкцію та/або технічне переоснащення електричних мереж зовнішнього електрозабезпечення електроустановок замовника (до точки приєднання електроустановок замовника) виключається із загальної величини плати за приєднання до електричних мереж оператора системи передачі за умови безоплатної передачі оператору системи передачі такої проєктної документації з авторськими правами на неї.

Підставою виключення суми витрат замовника, пов'язаних з виконанням проєктних робіт суб'єктом господарювання, який має право на здійснення відповідного виду діяльності згідно з вимогами законодавства, є надсилання замовником оператору системи передачі акта приймання-передачі проєктної документації, розробленої відповідно до умов договору про приєднання, додатком до якого є кошторис.

{Пункт 6.1 глави 6 в редакції Постанови Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг № 1158 від 05.08.2025}

6.2. Замовник має оплатити частину вартості плати за приєднання електроустановок до електричних мереж системи передачі оператору системи передачі в розмірі 10 євро за 1 кВт замовленої до приєднання потужності (більша з величин відбору або відпуску) відповідно до офіційного курсу, встановленого Національним банком України на день виставлення йому рахунка.

{Абзац перший пункту 6.2 глави 6 із змінами, внесеними згідно з Постановою Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг № 1356 від 11.08.2026}

Якщо замовник на підставі отриманих технічних умов на приєднання протягом 12 місяців з дня їх отримання забезпечив розроблення та узгодження з оператором системи передачі та іншими заінтересованими сторонами проєктної документації на будівництво, реконструкцію та/або технічне переоснащення електричних мереж зовнішнього

електрозабезпечення електроустановок замовника (до точки приєднання електроустановок замовника) та передав її оператору системи передачі, частина вартості плати за приєднання, сплачена замовником, зараховується як складова плати за приєднання до електричних мереж оператора системи передачі.

При наданні оператором системи передачі послуги з приєднання електроустановок замовника (що має намір стати субвиробником) до технологічних мереж внутрішнього електрозабезпечення основного виробника частина вартості плати за приєднання електроустановок до електричних мереж системи передачі, передбачена абзацом першим цього пункту, не стягується.

{Пункт 6.2 глави 6 в редакції Постанови Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг № 1158 від 05.08.2025}

6.3. Якщо за результатами проведення закупівлі товарів, робіт і послуг з будівництва, реконструкції та/або технічного переоснащення об'єктів електроенергетики на конкурентних засадах змінилась вартість виконання будівельно-монтажних робіт порівняно із узгодженою проєктною документацією, оператор системи передачі та замовник після виконання робіт і послуг з будівництва, реконструкції та/або технічного переоснащення об'єктів електроенергетики вносять зміни до договору про приєднання щодо зміни величини вартості надання послуги з приєднання електроустановок до електричних мереж.

У разі якщо визначена відповідно до вимог цього пункту плата за приєднання до електричних мереж оператора системи передачі є меншою ніж вартість частини плати за приєднання, сплачена замовником відповідно до пункту 6.2 цієї глави, то після внесення змін до договору про приєднання щодо визначення плати за приєднання відповідно до абзацу першого цього пункту оператор системи передачі повертає замовнику різницю між сплаченою замовником частиною вартості плати за приєднання та вартістю плати за приєднання, що визначена відповідно до проєктної документації електричних мереж зовнішнього електрозабезпечення електроустановок замовника (від точки забезпечення потужності до точки приєднання електроустановок замовника).

Кошти, що були сплачені замовником, але фактично не використані для закупівлі товарів, робіт і послуг з будівництва, реконструкції та/або технічного переоснащення об'єктів електроенергетики, оператор системи передачі повертає замовнику в порядку та у строки, визначені договором про приєднання.

{Пункт 6.3 глави 6 в редакції Постанови Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг № 1158 від 05.08.2025}

6.4. У разі звернення замовника бронювання потужності до оператора системи передачі, з яким укладено договір про бронювання потужності, у строк, визначений таким договором, із заявою про приєднання електроустановок, схема видачі потужності яких заброньована за договором про бронювання потужності, плата за бронювання потужності, сплачена за договором про бронювання потужності, зараховується як складова плати за приєднання таких електроустановок.

Вартість плати за бронювання потужності визначається оператором системи передачі в розмірі, еквівалентному 5 євро за 1 кВт потужності, що бронюється за договором про

бронювання потужності, відповідно до офіційного курсу, встановленого Національним банком України на дату укладання договору про бронювання потужності.

{Пункт 6.4 глави 6 в редакції Постанови Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг № 1158 від 05.08.2025}

{Методика в редакції Постанови Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг № 2161 від 25.11.2020}

**Директор Департаменту
із регулювання відносин
у сфері енергетики**

А. Гудаченко

Додаток 1
до Методики (порядку) формування плати
за приєднання до системи передачі
та системи розподілу
(у редакції постанови НКРЕКП
від 11.08.2026 № 1356)

ЗВІТ

з моніторингу надання ОСП/ОСР послуг з приєднання

{Додаток 1 в редакції Постанов Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг № 2161 від 25.11.2020, № 1700 від 06.10.2021, № 996 від 28.05.2024, № 1055 від 15.07.2025, № 1356 від 11.08.2026}

Додаток 2
до Методики (порядку)
формування плати за приєднання
до системи передачі та системи розподілу

ІНФОРМАЦІЯ

про помісячний 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 (ОСР)

{Додаток в редакції Постанови Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг № 2161 від 25.11.2020}

Додаток 3
до Методики (порядку)
формування плати за приєднання
до системи передачі та системи розподілу

КОЕФІЦІЄНТ
категорії надійності електропостачання K_k

Категорія надійності	I	II	III
K_k	1,3	1,2	1,0

{Додаток в редакції Постанови Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг № 2161 від 25.11.2020}

Додаток 4
до Методики (порядку)
формування плати за приєднання
до системи передачі та системи розподілу

КОЕФІЦІЄНТ
ступеня напруги в точці приєднання K_n

Ступінь напруги в точці приєднання	0,4(0,23) кВ	6(10)20 кВ	35 кВ	110(154) кВ
K_n	1	0,874	0,724	0,341

{Додаток в редакції Постанови Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг № 2161 від 25.11.2020}

Додаток 5
до Методики (порядку)
формування плати за приєднання
до системи передачі та системи розподілу

КОЕФІЦІЄНТ
схеми електрозабезпечення K_{ϕ}

{Додаток в редакції Постанов Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг № 2161 від 25.11.2020, № 1158 від 05.08.2025}

Додаток 6
до Методики (порядку)
формування плати за приєднання
до системи передачі та системи розподілу

**КОЕФІЦІЄНТ,
що враховує місцезнаходження електроустановок замовника $K_{\text{міст}}$**

Місцевість	$K_{\text{міст}}$
Міська місцевість	1
Сільська місцевість	0,98

{Додаток в редакції Постанови Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг № 2161 від 25.11.2020}

Додаток 7
до Методики (порядку)
формування плати за приєднання
до системи передачі та системи розподілу

ВИХІДНІ ДАНІ

**для розрахунку коефіцієнта завантаження трансформаторних
підстанцій (ПС) основної мережі напругою 35-110(154) кВ
відповідно до територіальних одиниць оператора системи
розподілу (ОСР)**

*{Додаток в редакції Постанови Національної комісії, що здійснює державне
регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг № 2161 від 25.11.2020}*

Додаток 8
до Методики (порядку)
формування плати за приєднання
до системи передачі та системи розподілу

ВАРТІСТЬ
будівництва ліній електропередавання на відповідних ступенях
напруги (на 2018 рік) $B_{\text{укр}}^{\text{н}}$

$B_{\text{укр}}^{\text{н}}$, тис. грн/км (без ПДВ)	ЛЕП 0,4(0,23) кВ	ЛЕП 6(10)20 кВ	ЛЕП 35 кВ	ЛЕП 110(154) кВ
ПЛ	712,98	619,96	1361,19	1941,73
КЛ	1562,18	2131,10	3906,47	—

Примітки:

1. Для розподілу електричної енергії на ступені напруги 0,4(0,23) кВ у межах міст та для приєднання багатоквартирних будинків та багатоповерхових будівель використовуються кабельні лінії (КЛ) електропередавання.
2. У випадках забудови сільської місцевості, а також індивідуальних житлових будинків у межах міст рекомендовано використовувати повітряні лінії (ПЛ) електропередавання.
3. Нове будівництво повітряних ліній напругою 20(10)6 кВ та 0,4(0,23) кВ виконується ізольованим проводом.

{Додаток в редакції Постанови Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг № 2161 від 25.11.2020}

Додаток 9
до Методики (порядку) формування плати
за приєднання до системи передачі
та системи розподілу

ПИТОМА ВАРТІСТЬ
стандартного приєднання 1 кВт потужності електроустановок
замовника

П_{міст}
(базова_{ст})

№	Назва ОСР	Питома вартість стандартного приєднання 1 кВт потужності електроустановок замовника, тис.грн/1 кВт (без ПДВ)	
		міська місцевість	сільська місцевість
1	АТ «Вінницяобленерго»	2,238	1,841
2	АТ «ДТЕК Дніпровські електромережі»	2,390	1,966
3	АТ «ДТЕК Донецькі електромережі»	2,631	2,165
4	АТ «ДТЕК Одеські електромережі»	2,541	2,091
5	АТ «Житомиробленерго»	2,194	1,805
6	АТ «Миколаївобленерго»	2,282	1,877
7	АТ «Полтаваобленерго»	2,178	1,792
8	АТ «Прикарпаттяобленерго»	2,959	2,435
9	АТ «Сумиобленерго»	2,150	1,769
10	АТ «Укрзалізниця»	2,353	1,936

11	АТ «Харківобленерго»	2,286	1,881
12	АТ «Херсонобленерго»	2,546	2,094
13	АТ «Хмельницькобленерго»	2,328	1,915
14	АТ «Чернівціобленерго»	2,537	2,087
15	АТ «Чернігівобленерго»	2,091	1,720
16	АТ «Тернопільобленерго»	2,332	1,919
17	ДП «Регіональні електричні мережі»	2,198	1,809
18	ДПЕМ ПрАТ «Атомсервіс»	2,282	1,877
19	ПАТ «Запоріжжяобленерго»	2,418	1,990
20	ПАТ «Черкасиобленерго»	2,192	1,803
21	ПрАТ «Волиньобленерго»	2,163	1,780
22	ПрАТ «ДТЕК Київські електромережі»	2,124	1,747
23	ПрАТ «ДТЕК Київські регіональні електромережі»	2,130	1,753
24	ПрАТ «ДТЕК ПЕМ-Енерговугілля»	2,631	2,165
25	ПрАТ «Закарпаттяобленерго»	2,460	2,024
26	ПрАТ «Кіровоградобленерго»	2,444	2,011
27	ПрАТ «Львівобленерго»	2,451	2,017
28	ПрАТ «Рівнеобленерго»	2,218	1,825
29	ПрАТ ПЕЕМ «ЦЕК»	2,390	1,966
30	ТОВ «ДТЕК Високовольтні мережі»	2,631	2,165

31	ТОВ «Луганське енергетичне об'єднання»	2,548	2,096
32	ТОВ «Нафтогаз Тепло»	2,451	2,017

{Методику доповнено новим додатком 9 згідно з Постановою Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг № 996 від 28.05.2024}



Про затвердження Методики (порядку)
формування плати за приєднання до системи
передачі та системи розподілу
Постанова; НКРЕКП від 18.12.2018 № 1965
Редакція від **01.09.2026**, підстава — [v1356874-26](#)
Постійна адреса:
<https://zakon.rada.gov.ua/go/v1965874-18>

Законодавство України
станом на 18.09.2026

чинний



v1965874-18

Документи та файли

- Сигнальний документ — [f480243n618.xlsx](#) від 21.08.26 15:50, 25 кб
- Сигнальний документ — [f480243n364.doc](#) від 16.05.22 16:40, 41 кб
- Сигнальний документ — [f480243n580.docx](#) від 12.08.25 10:45, 15 кб
- Сигнальний документ — [f480243n366.doc](#) від 16.05.22 16:40, 38 кб

Публікації документа

- Урядовий кур'єр від 21.12.2018 — № 242