**ОБҐРУНТУВАННЯ**
**щодо прийняття постанови НКРЕКП «Про внесення змін до Методики (порядку) формування плати за приєднання до системи передачі та системи розподілу»**
(*щодо реалізації Закону України від 02.09.2026 № 4963-IX*)

Відповідно до положень частини третьої статті 6 Закону України «Про ринок електричної енергії», до повноважень Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг (далі – НКРЕКП, Регулятор), на ринку електричної енергії належать, зокрема, затвердження методик (порядків) формування плати за приєднання до системи передачі та системи розподілу.

Законом України «Про внесення змін до деяких законодавчих актів України щодо імплементації законодавства Європейського Союзу у сфері відновлюваних джерел енергії» від 02.09.2026 № 4963-IX були внесені зміни, у тому числі до статті 21 Закону України «Про ринок електричної енергії», якими запроваджено відмінний від загального підхід до визначення вартості плати за нестандартне приєднання до електричних мереж оператора системи розподілу для установок зберігання енергії (УЗЕ).

Так, зазначеним Законом передбачено, що для УЗЕ складову плати за приєднання потужності визначається як добуток більшої з величин додатково замовленої до приєднання потужності відбору або відпуску та ставки плати за нестандартне приєднання потужності, встановленої для УЗЕ. Під час розрахунку ставки плати за нестандартне приєднання потужності для УЗЕ враховується двонапрямний характер їхньої роботи і не допускається подвійне врахування вартості одних і тих самих технічних заходів оператора системи, пов’язаних із забезпеченням відбору і відпуску електричної енергії УЗЕ через одну точку приєднання.

З метою реалізації зазначених норм Закону України № 4963-IX Департаментом із регулювання відносин у сфері енергетики розроблено проєкт постанови, яким передбачається внесення змін до Методики (порядку) формування плати за приєднання до системи передачі та системи розподілу, затвердженої постановою НКРЕКП від 18.12.2018 № 1965 (далі – Методика) в частині визначення вартості плати за нестандартне приєднання до електричних мереж УЗЕ.

Проєкт постанови 06 жовтня 2026 року було схвалено на засіданні НКРЕКП, що проводилось у формі відкритого слухання, та оприлюднено на офіційному вебсайті НКРЕКП з метою отримання зауважень та пропозицій.

За результатом отриманих зауважень та пропозицій 28 жовтня – 02 листопада 2026 року відбулись відкриті обговорення Проєкту постанови, за результатами проведення яких оформлено Протокол від 28.10.2026 № 198-п, який розміщений на офіційному вебсайті НКРЕКП в мережі Інтернет. Крім того, на виконання вимог частини чотирнадцятої статті 21 Закону України «Про ринок електричної енергії» проведено консультації з Секретаріатом Енергетичного Співтовариства.

UB
НКРЕКП
№2319-17.1.3/26 від 04.11.2026
КЕП: Огньов А. В. 04.11.2026 13:10
3FAA9288358EC00304000000A2901E0091E7E800
Сертифікат дійсний з 01.10.2025 до 01.10.2027 09:17

В рамках процедури відкритих обговорень проєкту змін до Методики заінтересованими сторонами було надано пропозиції та зауваження щодо запропонованого Регулятором підходу до визначення вартості плати за приєднання УЗЕ.

Водночас за результатами опрацювання зазначених пропозицій та зауважень встановлено, що вони не містять достатніх технічних, економічних та нормативних обґрунтувань, які б свідчили про необхідність застосування іншого підходу до розрахунку вартості плати за приєднання УЗЕ, ніж запропонований у редакції Проєкту постанови, схваленій Регулятором.

З огляду на викладене, а також з метою забезпечення послідовності регуляторної політики та належного нормативного врегулювання питання визначення вартості плати за приєднання УЗЕ, пропонується прийняти зміни до Методики, які передбачають, що ставка плати за нестандартне приєднання потужності для УЗЕ відповідає питомій вартості приєднання – створення 1 кВт потужності, яка враховує двонаправлений характер їхньої роботи і не допускає подвійного врахування вартості одних і тих самих технічних заходів оператора системи, пов’язаних із забезпеченням відбору і відпуску електричної енергії УЗЕ через одну точку приєднання.

Разом з тим слід зазначити, що за результатами відкритого обговорення НКРЕКП було рекомендовано розглянути питання запровадження перехідного періоду для розрахунку вартості приєднання установок зберігання енергії та інших комбінованих проєктів із двонаправленою потужністю шляхом внесення змін до постанови НКРЕКП від 26.03.2022 № 352.

Зважаючи на вищевикладене, Департамент із регулювання відносин у сфері енергетики пропонує прийняти постанову НКРЕКП «Про внесення змін до Методики (порядку) формування плати за приєднання до системи передачі та системи розподілу».

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

**ПРОЄКТ**

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

# П О С Т А Н О В А

_____ № _____

Київ

Про внесення змін до Методики (порядку) формування плати за приєднання до системи передачі та системи розподілу

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. Унести до Методики (порядку) формування плати за приєднання до системи передачі та системи розподілу, затвердженої постановою Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, від 18 грудня 2018 року № 1965, такі зміни:

1) абзац п’ятий пункту 3.2 глави 3 викласти в такій редакції:

«$К_{інд}$ – коефіцієнт прогнозного індексу зміни цін виробників промислової продукції на розрахунковий період у відношенні до 2025 року. Розмір індексу застосовується на рівні, врахованому при розрахунку тарифів на послуги з передачі електричної енергії або розподілу електричної енергії оператора системи передачі або розподілу на відповідний період згідно із схваленим постановою Кабінету Міністрів України Прогнозом економічного і соціального розвитку України.»;

2) у главі 5:

пункт 5.1 доповнити новим абзацом такого змісту:

«У разі звернення існуючого користувача системи щодо зміни технічних параметрів електроустановок, яка не передбачає зміни схеми електрозабезпечення, потужність, замовлена до приєднання, визначається як

розрахункова величина збільшення дозволеної до використання потужності відбору та/або відпуску порівняно з величиною дозволеної до використання потужності відбору та/або відпуску.»;

абзац восьмий пункту 5.2 викласти в такій редакції:

«$К_{інд}$ – коефіцієнт прогнозного індексу зміни цін виробників промислової продукції на розрахунковий період у відношенні до 2025 року. Розмір індексу застосовується на рівні, врахованому при розрахунку тарифів на послуги з передачі електричної енергії або розподілу електричної енергії оператора системи передачі або розподілу на відповідний період згідно із схваленим постановою Кабінету Міністрів України Прогнозом економічного і соціального розвитку України.»;

абзац четвертий пункту 5.5 викласти в такій редакції:

«$К_{інд}$ – коефіцієнт прогнозного індексу зміни цін виробників промислової продукції на розрахунковий період у відношенні до 2018 року. Розмір індексу застосовується на рівні, врахованому при розрахунку тарифів на послуги з передачі електричної енергії або розподілу електричної енергії оператора системи передачі або розподілу на відповідний період згідно із схваленим постановою Кабінету Міністрів України Прогнозом економічного і соціального розвитку України.»;

у пункті 5.8 слово і цифру «формулою 5» замінити словами і цифрами «формулами 5 та 14»;

доповнити новим пунктом такого змісту:

«5.12. Плата за нестандартне приєднання «під ключ» $П^{з}_{нст}$ для електроустановок, призначених для зберігання енергії, розраховується за формулою

$$П^{з}_{нст} = \max\left(Р^{відпуск}_{замовлена}; Р^{відбір}_{замовлена}\right) \times С^{к,н,місц,з}_{нст} + l_{м} \text{ x } С^{л,н,зем}_{лін} \quad тис.\,грн, \quad (14)$$

де $С^{к,н,місц,з}_{нст}$ – ставка плати за нестандартне приєднання потужності електроустановок, призначених для зберігання енергії, тис. грн/кВт (без ПДВ), визначається за формулою 15 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).

Ставка плати за нестандартне приєднання потужності $С_{нст}^{к,н,місц,з}$ для електроустановок, призначених для зберігання енергії, встановлюється НКРЕКП на розрахунковий період та розраховується за формулою

$$С_{нст}^{к,н,місц,з} = П_{базова_{нст}} \times К_{к} \times К_{н} \times К_{місц} \times К_{інд}, тис.\,грн/кВт. \qquad (15).».$$

2. Ця постанова набирає чинності з дня, наступного за днем її оприлюднення на офіційному вебсайті Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг.

Голова НКРЕКП Юрій ВЛАСЕНКО