

ДАЙДЖЕСТ РЕГУЛЯТОРНИХ ЗМІН

Серпень 2026

Огляд ключових регуляторних та законодавчих змін в енергетиці для суб'єктів, що експлуатують газопоршнєві (ГПУ) та газотурбінні (ГТУ) установки.

14

тематичних розділів

10ключових постанов
НКРЕКП**2**законопроекти на
розгляді**Sep–Oct**

календар строків

Серпень 2026 року пройшов під знаком гнучкого приєднання: пакет постанов НКРЕКП від 11.08.2026 запровадив flexible connection у Кодексах системи передачі, систем розподілу та комерційного обліку — з чинністю з 01 вересня. Паралельно оновлено правила самовиробництва, тарифи на теплову енергію та умови «зеленого» тарифу. Нижче — структурований огляд змін, їхніх наслідків для ГПУ/ГТУ та календар найближчих строків.

1

ГНУЧКЕ ПРИЄДНАННЯ · КСП

Гнучке приєднання: Кодекс системи передачі (чинний з 01.09.2026)

[Постанова НКРЕКП від 11.08.2026 № 1354](#) «Про затвердження Змін до Кодексу системи передачі».

Центральна подія місяця. На виконання Закону № 4777-IX НКРЕКП запровадила у Кодексі системи передачі механізм гнучкого приєднання (flexible connection). Зміни оприлюднено 12.08.2026, чинні з 01.09.2026. Це прямо змінює умови приєднання нових об'єктів генерації, накопичення та гібридних станцій.

КЛЮЧОВІ ЗМІНИ

- розділення дозволеної (договірної) потужності на потужність відбору та потужність відпуску — окремо гарантовану та негарантовану;
- запроваджено «автоматику гнучкого приєднання» та «негарантований резерв потужності»; нова гл. 7.15 розділу III «Особливості надання послуги з гнучкого приєднання» (для об'єктів понад 1 МВт);
- врегульовано спільну точку розподілу/передачі потужності (СТРПП): основний користувач та субкористувач (гл. 7.14 розділу III);
- право оператора установки зберігання енергії (ОУЗЕ) встановлювати генеруючі установки за умови окремого комерційного обліку (п. 7.13.2 розділу III).

НАСЛІДКИ ДЛЯ ГПУ/ГТУ

- нові об'єкти генерації/накопичення можуть приєднуватися швидше — на негарантованій потужності в межах резерву енерговузла, з автоматичним обмеженням у пікові режими; варто переглянути процедури приєднання під нову модель.

2

ГНУЧКЕ ПРИЄДНАННЯ · КСР

Гнучке приєднання: Кодекс систем розподілу (чинний з 01.09.2026)

[Постанова НКРЕКП від 11.08.2026 № 1355](#) «Про затвердження Змін до Кодексу систем розподілу».

Дзеркальні зміни на рівні розподілу: ті самі механізми гнучкого приєднання адаптовано під ОСР. Чинні з 01.09.2026.

■ КЛЮЧОВІ ЗМІНИ

- оновлено понятійний апарат (дозволена потужність гарантована/негарантована, автоматика гнучкого приєднання, негарантований резерв потужності);
- нова процедура гнучкого приєднання (п. 4.3.13);
- врегульовано СТРПП (п. 4.1.7.2), ізолюваний (острівний) режим, приєднання станцій зарядки електромобілів.

■ НАСЛІДКИ ДЛЯ ГПУ/ГТУ

- для розподіленої генерації, приєднаної до мереж ОСР, — альтернатива реконструкції мереж: гнучке приєднання (тимчасове/постійне) як спосіб отримати потужність без очікування розвитку мереж.

3

ПЛАТА ЗА ПРИЄДНАННЯ

Плата за приєднання: оновлена Методика формування плати

[Постанова НКРЕКП від 11.08.2026 № 1356](#) «Про затвердження Змін до Методики (порядку) формування плати за приєднання до системи передачі та системи розподілу».

Оновлено Методику формування плати за приєднання під модель гнучкого приєднання — з'явилася окрема формула та понижувальний коефіцієнт вартості.

КЛЮЧОВІ ЗМІНИ

- запроваджено плату за гнучке приєднання (формула 13) з коефіцієнтом вартості $K_{\text{гнучке}} = 0,3$ для негарантованої потужності;
- уточнено правила нарахування лінійної частини приєднання (інтервали потужності за блоками); внесення даних до системи моніторингу приєднань (IP-адреси, черги);
- за приєднання електроустановок субкористувача СТРПП до мереж основного користувача плата 10 €/кВт не стягується.

НАСЛІДКИ ДЛЯ ГПУ/ГТУ

- обрання гнучкого приєднання на постійній основі здешевлює підключення негарантованої потужності (0,3 ставки) — економічно привабливий шлях для нових об'єктів генерації/СНЄ у завантажених вузлах.

4

КОМЕРЦІЙНИЙ ОБЛІК

Кодекс комерційного обліку: «складна площадка обліку» для гібридів

[Постанова НКРЕКП від 11.08.2026 № 1358](#) «Про затвердження Змін до Кодексу комерційного обліку електричної енергії».

Ключова новела для гібридних станцій та когенерації: у Кодекс комерційного обліку введено поняття «складна площадка комерційного обліку», що поєднує генерацію, зберігання та споживання.

■ КЛЮЧОВІ ЗМІНИ

- визначено «складну площадку комерційного обліку» — генерація + споживання + зберігання (щонайменше два види) з розділенням потоків за напрямками (гл. 5.9);
- правила обліку для СТРПП (основний користувач/субкористувач) і для виробників, що використовують УЗЕ; обов'язковий окремий облік перетікань як до, так і з установки зберігання енергії (п. 5.10.9);
- окремі правила для когенераційних установок до 20 МВт, що живлять власні об'єкти критичної інфраструктури (гл. 5.10).

■ НАСЛІДКИ

- для когенераційних ГПУ та гібридів (генерація + накопичення) — чіткіші правила обліку відпуску/відбору; можливість жити власну критичну інфраструктуру з окремим обліком.

5

МОНІТОРИНГ ПРИЄДНАНЬ

Система моніторингу приєднань: методичні рекомендації

[Постанова НКРЕКП від 11.08.2026 № 1357](#) «Про затвердження Змін до Методичних рекомендацій щодо функціонування системи моніторингу приєднань».

Технічно-процедурний акт пакета 11.08.2026: доопрацьовано роботу системи моніторингу приєднань під гнучкі приєднання та черговість реалізації.

■ КЛЮЧОВІ ЗМІНИ

- запроваджено поділ запису про приєднання на черги (у т. ч. гнучкі приєднання) та новий вид приєднання: постійне / гнучке постійне / гнучке тимчасове;
- унормовано доступ операторів систем (перевірка IP-адрес, КЕП, канал підтримки), статуси приєднань та обов'язкові документи на вкладках.

■ НАСЛІДКИ ДЛЯ ГПУ/ГТУ

- прозоріше відстеження статусу заявки на приєднання; можливість поетапного (по чергах) введення потужності.

6

САМОВИРОБНИЦТВО

Самовиробництво електричної енергії (чинне з 13.08.2026)

Постанова НКРЕКП від 11.08.2026 № 1360 «Про затвердження та внесення змін до деяких постанов НКРЕКП».

Удосконалено правила самовиробництва та розрахунків активних споживачів (зміни до Правил роздрібного ринку № 312 і Порядку № 2651). Чинні з 13.08.2026.

■ КЛЮЧОВІ ЗМІНИ

- оператор установки зберігання енергії продає е/е споживачу зі спільною точкою приєднання за договором купівлі-продажу без ліцензії на постачання (нові п. 2.4.7, 11.2.8);
- виробники з альтернативних джерел — право електрозабезпечення власного споживання та пов'язаних осіб на суміжних ділянках (гл. 11.7) за умови комерційного обліку;
- для ФОП-«спрощенців» — розрахунки без взаємозаліку; оплата за відпущену е/е — до 15 числа наступного місяця; оновлено типові договори купівлі-продажу за механізмом самовиробництва.

■ НАСЛІДКИ ДЛЯ ГПУ/ГТУ

- розширюються моделі самозабезпечення для активних споживачів із власною генерацією/накопиченням; спрощуються розрахунки.

7

ВОЄННИЙ СТАН · НЕБАЛАНСИ

Воєнний стан: поновлення плати за невідповідність (зміна до Постанови № 332)

[Постанова НКРЕКП від 03.08.2026 № 1294](#) «Про внесення зміни до постанови НКРЕКП від 25 лютого 2022 року № 332».

Внесено зміну до профільної «воєнної» постанови № 332 (від 25.02.2022) у частині плати за невідповідність (небалансів) — питання прямого інтересу суб'єктів маневрової генерації.

КЛЮЧОВІ ЗМІНИ

- Регулятор поновлює дію порядку нарахування плати за невідповідність (фактично штрафна санкція) за розрахунковий період у разі невиконання команд Оператора системи передачі більше ніж на 10% або неподання пропозицій на балансуєчу електроенергію для генерації типу В, С, В;
- пункт 1 постанови набирає чинності з 01.09.2026.

НАСЛІДКИ ДЛЯ ГПУ/ГТУ

- суб'єктам балансуєчої відповідальності — перерахувати очікувану плату за невиконання команд Оператора системи передачі з 01.09.2026.

8

ТАРИФИ НА ТЕПЛО

Тарифи на теплову енергію ТЕЦ/ТЕС/когенераційних установок

Постанова НКРЕКП від 03.08.2026 № 1313 «Про затвердження Змін до Методики формування, розрахунку та встановлення тарифів на теплову енергію, що виробляється на теплоелектроцентралях, теплових електростанціях та когенераційних установках».

Оновлено Методику тарифоутворення теплової енергії, що виробляється на ТЕЦ, ТЕС та когенераційних установках, — з новими правилами для установок на альтернативних джерелах і спрощеною процедурою для малих КГУ.

■ КЛЮЧОВІ ЗМІНИ

- нова глава 6 — особливості тарифів для ТЕЦ/ТЕС/КГУ на альтернативних джерелах енергії (ст. 20 Закону «Про теплопостачання»);
- спрощена методика для когенераційних установок з тепловою потужністю кожної $\leq 4,3$ Гкал/год (розгляд — 30 днів; структура тарифів не встановлюється);
- ціна газу у тарифі — не вище рівня, визначеного постановою КМУ № 812; уточнено облік ремонтних робіт та розподіл палива при когенерації.

■ НАСЛІДКИ ДЛЯ ГПУ/ГТУ

- для когенераційних ГПУ (комбіноване виробництво) — оновлені й спрощені процедури встановлення тарифів на теплову енергію, у т. ч. на альтернативних джерелах енергії.

9

ГАРАНТОВАНИЙ ПОКУПЕЦЬ

Гарантований покупець: ринкова премія та «зелений» тариф

[Постанова НКРЕКП від 18.08.2026 № 1404](#) «Про затвердження Змін до постанови НКРЕКП від 26 квітня 2019 року № 641».

Оновлено Порядок купівлі гарантованим покупцем е/е з альтернативних джерел (постанова № 641) — з урахуванням установок зберігання у складі генеруючих одиниць та часових меж «зеленого» тарифу для СЕС.

КЛЮЧОВІ ЗМІНИ

- врегульовано облік е/е установок зберігання у складі генеруючих одиниць за «зеленим» тарифом та механізмом ринкової премії;
- для СЕС «зелений» тариф застосовується лише у денні години (4–23 год з 01.04 по 31.10 та 6–21 год з 01.11 по 31.03), крім відпуску з УЗЕ;
- оновлено формулу аукціонної ціни (з надбавкою за використання українського обладнання); строк будівництва під воєнний стан — до 42 місяців.

НАСЛІДКИ ДЛЯ ГПУ/ГТУ

- релевантно для гібридних ВДЕ-проектів із накопиченням; для маневрової генерації — орієнтир щодо умов ринкової премії та підтримки.

10

ЗАЛИШКОВИЙ ЕНЕРГОМІКС

Методика розрахунку залишкового енергетичного міксу

Постанова НКРЕКП від 03.08.2026 № 1315 «Про затвердження Методики розрахунку залишкового енергетичного міксу».

Затверджено новий акт — Методику розрахунку залишкового енергетичного міксу (Residual Energy Mix), пов'язану з системою гарантій походження та розкриттям структури джерел енергії споживачам.

КЛЮЧОВІ ЗМІНИ

- НКРЕКП щороку (попередній розрахунок — до 30.04, остаточний — до 31.05) визначає структуру джерел, не підтверджену гарантіями походження;
- враховуються дані комерційного обліку, гарантій походження, викидів CO₂ та радіоактивних відходів; узгодження з Європейським залишковим міксом (AIB).

НАСЛІДКИ ДЛЯ ГПУ/ГТУ

- основа для коректного розкриття «зеленого» походження е/е; уникнення подвійного обліку ВДЕ при продажу гарантій походження.

11 Інші постанови НКРЕКП серпня (технічні, коригувальні)

- **Постанова № 1307 від 03.08.2026** — зміни до Кодексу газорозподільних систем (використання обладнання/матеріалів, придбаних до затвердження плану розвитку; критична інфраструктура);
- **Постанова № 1314 від 03.08.2026** — зміни до Правил роздрібного ринку (№ 312) і Порядку моніторингу активних споживачів (№ 2243): облік без вузла для установок до 0,3 кВт, строки розрахунків;
- **Постанова № 1336 від 03.08.2026** — зміни до деяких постанов НКРЕКП;
- **Постанова № 1359 від 11.08.2026** — зміни до Плану діяльності НКРЕКП з підготовки проєктів регуляторних актів на 2026 рік;
- **Постанова № 1366 від 11.08.2026** — зміни до Переліку поточних рахунків зі спеціальним режимом використання;
- **Постанова № 1422 від 25.08.2026** — зміни до Методики розрахунку тарифу на послуги постачальника універсальних послуг (ПУП);
- **Постанова № 1438 від 25.08.2026** — зміни до Порядку контролю за дотриманням ліцензіатами законодавства та ліцензійних умов (№ 428) — посилення нагляду;
- **Постанова № 1439 від 25.08.2026** — зміни до Плану здійснення заходів державного контролю на 2026 рік;
- **Постанова № 1440 від 25.08.2026** — зміна до постанови НКРЕКП від 17.03.2022 № 345.

12 НПА без прямих змін у серпні 2026

Базові акти у серпні або застосовувалися через підзаконні постанови вище, або залишалися без прямих змін (у дужках — чинна редакція).

- [Закон «Про НКРЕКП» \(№ 1540-VIII\)](#) — редакція від 26.07.2026; у Комітеті ВРУ — законопроект № 14282 (перезавантаження Регулятора);
- [Закон «Про ринок електричної енергії» \(№ 2019-VIII\)](#) — редакція від 26.07.2026; база імплементації законів № 4777-IX / № 4834-IX;
- [Закон «Про теплопостачання» \(№ 2633-IV\)](#) — редакція від 26.07.2026; на обговоренні проєкт змін до ст. 31;
- [Закон «Про ринок природного газу» \(№ 329-VIII\)](#) — редакція від 11.03.2026;
- [Закон «Про ліцензування видів господарської діяльності» \(№ 222-VIII\)](#) — редакція від 11.03.2026;
- [Правила ринку \(№ 307\)](#) — чинна редакція від 11.06.2026; відкладена редакція — з 01.11.2026;
- [Кодекс газотранспортної системи \(№ 2493\)](#) — редакція від 30.07.2026;
- [Кодекс газосховищ \(№ 2494\)](#) — редакція від 05.08.2026; відкладена редакція — з 01.10.2026;
- [Ліцензійні умови з виробництва е/е \(№ 1467\)](#) та [з постачання е/е \(№ 1469\)](#) — редакція від 30.07.2026;
- [Порядок ліцензування \(№ 548\)](#) — редакція від 30.07.2026;
- [Ліцензійні умови у сфері теплопостачання \(№ 308\)](#) — без змін;
- [Вимоги доброчесності на оптовому ринку \(№ 614\)](#) — редакція від 01.07.2026.

13 Очікувані зміни: що готується в регуляторному полі

На стадії розгляду перебуває низка ключових ініціатив — від реформи Регулятора до імплементації європейських стандартів безпеки постачання газу та законодавчої реакції на зловживання на оптовому ринку.

ЗАКОНОПРОЄКТИ У ВЕРХОВНІЙ РАДІ

- **Законопроект № 14271** — про внесення змін до деяких законів України щодо імплементації законодавства ЄС у сфері відновлюваних джерел енергії (євроінтеграційний). Ініціатор — Кабінет Міністрів України (Прем'єр-міністр Свиріденко Ю. А.); опрацьовується Комітетом з питань енергетики та ЖКП (Герус А. М.); 31.08.2026 надано [порівняльну таблицю](#). Не ототожнюється із Законом № 4825-IX;
- **Законопроект № 14282** — про посилення гарантій здійснення повноважень НКРЕКП (перезавантаження Регулятора). Ініціатори — народні депутати (Жупанин А. В., Підласа Р. А., Радіна А. О., Совсун І. Р. та інші).

ПРОЄКТИ НКРЕКП НА СТАДІЇ ОБГОВОРЕННЯ

- **Зміни до Правил ринку** (проект від 04.08.2026) — вдосконалення механізмів ціноутворення на балансуємому ринку та відміна граничної нижньої межі обов'язкового продажу е/е на РДН; [узагальнені зауваження оприлюднено 28.08.2026](#) (фіналізація). Прямо стосується торгових стратегій маневрової генерації;
- **Зміни до Плану розвитку системи передачі на 2026–2035 роки** — оновлення інвестиційних заходів ОСП; зауваження до 07.09.2026. Релевантно для приєднання нових об'єктів генерації;
- **Зміни до деяких постанов НКРЕКП на виконання Закону № 4937-IX** (стале тепlopостачання) — удосконалення Правил роздрібного ринку (№ 312) та Порядку продажу е/е активними споживачами (№ 2651), у т. ч. щодо ціни постачальника універсальних послуг; зауваження до 07.09.2026;
- **Зміни до Порядку звільнення від вимог відокремлення (№ 372)** — заборона привілейованого доступу вертикально інтегрованого суб'єкта (до складу якого входить оператор) до даних споживачів; зауваження до 14.09.2026 (анбандлінг ОСР);
- **Зміни до постанов № 374 / № 375** — актуалізація показників якості послуг (у т. ч. комерційного обліку) та збільшення компенсацій за недотримання стандартів якості; зауваження до 14.09.2026;
- **Зміни до постанови НКРЕКП від 27.12.2023 № 2598** — регуляторний проєкт (схвалено на слуханні 18.08.2026);
- **Зміни до постанови НКРЕКП від 07.07.2016 № 1234** — оновлення форм звітності щодо моніторингу ринку природного газу (уніфікація розмірності даних; довідково — суміжне газове регулювання).

14 Календар нормативно встановлених строків (вересень–жовтень 2026)

01.09.2026	набрання чинності Кодексом системи передачі (№ 1354), Кодексом систем розподілу (№ 1355), Кодексом комерційного обліку (№ 1358); зміна плати за небаланси (п. 1 Постанови № 1294 до № 332);
03.09.2026	граничний строк зауважень до проєкту змін до ст. 31 Закону «Про теплопостачання»;
14.09.2026	граничний строк зауважень до проєкту анбандлінгу ОСП (агрегація, електрозарядні станції, доступ до даних);
30.09.2026	завершення поточного періоду спеціальних обов'язків на ринку газу (постанови КМУ № 222 та № 812, у т. ч. ПСО для виробників тепла);
01.10.2026	набрання чинності новою редакцією Кодексу газосховищ (№ 2494);
01.11.2026	набрання чинності новою редакцією Правил ринку (№ 307);
01.01.2028	межа періоду виробництва е/е без ліцензії для установок ≤ 20 МВт.

★ Довідково: НПА на постійному моніторингу

- 1 [Закон «Про Національну комісію, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг»](#)
- 2 [Закон «Про ринок електричної енергії»](#)
- 3 [Закон «Про теплопостачання»](#)
- 4 [Закон «Про ринок природного газу»](#)
- 5 [Кодекс газотранспортної системи \(Пост. НКРЕКП від 30.09.2015 № 2493\)](#)
- 6 [Кодекс газорозподільних систем \(Пост. НКРЕКП від 30.09.2015 № 2494\)](#)
- 7 [Закон «Про ліцензування видів господарської діяльності»](#)
- 8 [Порядок ліцензування \(Пост. НКРЕКП від 03.03.2020 № 548\)](#)
- 9 [Порядок контролю за ліцензіатами \(Пост. НКРЕКП від 14.06.2018 № 428\)](#)
- 10 [Кодекс системи передачі \(Пост. НКРЕКП від 14.03.2018 № 309\)](#)
- 11 [Кодекс систем розподілу \(Пост. НКРЕКП від 14.03.2018 № 310\)](#)
- 12 [Кодекс комерційного обліку е/е \(Пост. НКРЕКП від 14.03.2018 № 311\)](#)
- 13 [Правила ринку \(Пост. НКРЕКП від 14.03.2018 № 307\)](#)
- 14 [Правила роздрібного ринку е/е \(Пост. НКРЕКП від 14.03.2018 № 312\)](#)
- 15 [Ліцензійні умови з постачання е/е \(Пост. НКРЕКП від 27.12.2017 № 1469\)](#)
- 16 [Ліцензійні умови з виробництва е/е \(Пост. НКРЕКП від 27.12.2017 № 1467\)](#)
- 17 [Ліцензійні умови з виробництва теплової енергії \(Пост. НКРЕКП від 22.03.2017 № 308\)](#)
- 18 [Вимоги доброчесності на оптовому ринку \(Пост. НКРЕКП від 27.03.2024 № 614\)](#)
- 19 [Постанова про стабільне функціонування ринку е/е на період воєнного стану \(Пост. НКРЕКП від 25.02.2022 № 332\)](#)



x



Підготовлено ГС «Асоціація суб'єктів розподіленої та маневрової генерації» та Адвокатським об'єднанням «СЕНСУМ». Серпень 2026.

www.admge.com

Матеріал має інформаційно-довідковий характер і не є юридичною консультацією. Актуальні редакції нормативно-правових актів — за наведеними посиланнями.