

**ОБҐРУНТУВАННЯ**  
**щодо схвалення проєкту постанови НКРЕКП «Про внесення змін до**  
**постанови НКРЕКП від 05 грудня 2025 року № 2009»**  
*(щодо перегляду тарифу на послуги з передачі електричної енергії*  
*НЕК «УКРЕНЕРґО» з 01.07.2026)*

До НКРЕКП надійшов лист НЕК «УКРЕНЕРґО» (Товариство) від 08.05.2026 № 01/30135 з пропозицією щодо перегляду з 01.07.2026 рівня тарифу на послуги з передачі електричної енергії на 2026 рік за ініціативою НКРЕКП з метою покращення фінансового стану Товариства та забезпечення стабільної роботи енергосистеми України.

За розрахунками Товариства тариф на послуги з передачі електричної енергії має становити:

для користувачів системи (крім підприємств «зеленої» електрометалургії) – 958,87 грн/МВт·год (без урахування податку на додану вартість) (далі – без ПДВ) (зростання 29 %), у тому числі тарифна складова на виконання спеціальних обов'язків із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел енергії – 379,27 грн/МВт·год (без ПДВ);

для підприємств «зеленої» електрометалургії – 579,60 грн/МВт·год (без ПДВ) (зростання 53,13 %).

При визначенні рівнів тарифів з 01.07.2026 Товариством враховано:

оновлений Прогнозний баланс електроенергії ОЕС України на 2026 рік та 1 квартал 2027 року, затверджений 17.04.2026 Міністерством енергетики України (далі – Прогнозний баланс). Відповідно до Прогнозного балансу прогностичні обсяги передачі електричної енергії на 2026 рік визначено Товариством на рівні 89 554 000 МВт·год, (що на 5,54% нижче затверджених у структурі тарифу на послуги з передачі електричної енергії на 2026 рік – 94 805 000 МВт·год);

розрахунковий курс євро на рівні 51,18 грн/євро (на сьогодні офіційний курс євро перевищує планове значення та має стійку динаміку до зростання), у зв'язку з чим актуалізовано статті витрат структури тарифу, на рівень яких має вплив курс валют (в діючому тарифі на послуги з передачі враховано прогностичний курс євро на рівні 49,36 грн/євро);

скоригований рівень витрат «витрати на ремонт»; «витрати, пов'язаних з купівлею електричної енергії з метою компенсації технологічних витрат електричної енергії»; «витрати (доходи) за Договором ІТС»; «фінансові витрати»; «витрати з прибутку - «повернення коштів за зобов'язаннями»; «витрати на послугу зі зменшення навантаження виробником, який здійснює продаж електричної енергії за «зеленим» тарифом або за аукціонною ціною».

Відповідно до пункту 7.8 глави 7 Порядку встановлення (формування) тарифу на послуги з передачі електричної енергії, затвердженого постановою Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг від 22.04.2019 № 585 (далі – Порядок № 585), ураховуючи звернення НЕК «УКРЕНЕРґО» від 08.05.2026 № 01/30135, від 14.05.2026 № 01/30135, від 15.05.2026 № 01/31607, від 19.05.2026 № 01/31982, з метою



НКРЕКП  
№1006-17.2.1/26 від 20.05.2026  
КЕП: Огньов А. В. 20.05.2026 16:30  
3FAA9288358EC00304000000A2901E0091E7E800  
Сертифікат дійсний з 01.10.2025 до 01.10.2027 09:17

забезпечення цілісної збалансованої роботи НЕК «УКРЕНЕРГО» з урахуванням вимог постанови НКРЕКП від 09.05.2023 № 848 «Про врегулювання окремих питань щодо встановлення тарифів, формування/схвалення планів розвитку систем передачі/розподілу та відповідних інвестиційних програм на період дії в Україні воєнного стану» та положень постанови НКРЕКП від 26.03.2022 № 349 «Щодо захисту інформації, яка в умовах воєнного стану може бути віднесена до інформації з обмеженим доступом, у тому числі щодо об'єктів критичної інфраструктури», Департаментом із регулювання відносин у сфері енергетики скориговано рівень витрат структури тарифу на послуги з передачі електричної енергії НЕК «УКРЕНЕРГО» з 01.07.2026 з урахуванням наступного.

Обсяг передачі електричної енергії на 2026 рік зменшено відповідно до оновленого Прогнозного балансу (розрахунок НЕК «УКРЕНЕРГО») – 89 554 000 МВт·год.

Рівень статті «Витрати, пов'язані з купівлею електричної енергії з метою компенсації технологічних витрат електричної енергії на її передачу» збільшено на суму – 8 043 568 тис. грн. При цьому враховано:

обсяги прогнозних технологічних оновлено відповідно до Прогнозного балансу з помісячною розбивкою за 2 півріччя 2026 року;

закупівлю електричної енергії на ринку двосторонніх договорів (РДД), ринку «на добу наперед» (РДН) та балансуєчому ринку (БР) у співвідношенні 84%, 13% та 3% відповідно;

ціну на РДН 8 196,53 грн/МВт·год (без ПДВ) із помісячною розбивкою (липень – грудень 2026 року) відповідно до пропозиції Товариства;

ціну на РДД розраховано з урахуванням ціни РДН (8 196,53 грн/МВт·год), зменшеної на 5 % та на 30 % (з урахуванням закупівлі витрат на аукціонах у АТ «НАЕК «Енергоатом») із застосуванням помісячної розбивки;

ціну на БР на рівні ціни РДН, збільшеної на 30 % та з помісячною розбивкою.

Враховано подвійну дельту витрат за півріччя ( $2 * 4\,021\,784 = 8\,043\,568$  тис. грн (без ПДВ)), яку визначено як різницю між витратами діючого тарифу та перерахованими витратами за друге півріччя 2026 року.

Рівень статті «Витрати на послуги оператора ринку» актуалізовано з урахуванням постанови НКРЕКП від 19.12.2025 № 2167 та прогнозованої частки купівлі обсягу електричної енергії на РДН у 2 півріччі 2026 року (витрати за 2 півріччя приведено до року).

Рівень статті «Витрати на здійснення операцій купівлі-продажу на «ринку за двосторонніми договорами» та платіж ТОВ «Українська енергетична біржа» актуалізовано з урахуванням тарифів на послуги товарної біржі (згідно з рішенням Біржового комітету, Протокол засідання від 25 листопада 2025 року № 2064), та прогнозованого обсягу закупівлі електричної енергії на РДД у 2 півріччі 2026 року (витрати за 2 півріччя приведено до року).

Рівень статті «витрати на ремонт» збільшено на 293 909 тис. грн (без ПДВ) відповідно до пропозиції Товариства (з розрахунку на 6 місяців 2026 року сума становить 587 818 тис. грн (без ПДВ)), у зв'язку із зростанням витрат на ремонт, обумовлених обстрілами об'єктів енергетики з боку збройних сил рф.

Рівень статті «Витрати на послугу зі зменшення навантаження виробником, який здійснює продаж електричної енергії за «зеленим» тарифом або за аукціонною ціною» збільшено на 1 397 399 тис. грн (без ПДВ), з урахуванням очікуваних обсягів обмежень відновлюваних джерел енергії (ВДЕ) у 2026 році (службова записка Департаменту енергоринку від 18.05.2026 № 499/22-26), з розрахунку на 6 місяців 2026 року сума становить 2 794 798 тис. грн (без ПДВ)).

Статтю «Витрати (доходи) за Договором ІТС» зменшено на 78 413 тис. грн (без ПДВ) відповідно до пропозиції Товариства (з розрахунку на 6 місяців 2026 року сума становить 156 827 тис. грн (без ПДВ)).

Статтю «Витрати з прибутку, у тому числі «Повернення коштів за зобов'язаннями» зменшено на 4 076 тис. грн (без ПДВ) відповідно до пропозиції Товариства (з розрахунку на 6 місяців 2026 року сума становить 8 152 тис. грн (без ПДВ)).

Статтю «Фінансові витрати, у тому числі Витрати по відсоткам» збільшено на 474 983 тис. грн (без ПДВ) відповідно до пропозиції Товариства (з розрахунку на 6 місяців 2026 року сума становить 949 966 тис. грн (без ПДВ)), у тому числі враховано актуалізований дефіцит коштів на обслуговування облігацій сталого розвитку на 2026 рік у сумі 792 537 тис. грн (лист НЕК «УКРЕНЕРГО» від 14.05.2026 № 01/31150).

Розрахунок фінансових витрат та витрат на повернення коштів за зобов'язаннями актуалізовано з урахуванням фактичних та прогнозних показників нарахування відсотків за кредитними зобов'язаннями. Витрати перераховано із застосуванням оновленого розрахункового курсу 51,18 грн/євро відповідно до пропозицій Товариства.

Розмір статті «Витрати на виконання спеціальних обов'язків для забезпечення загальносуспільних інтересів» на 2026 рік актуалізовано – 32 735 741 тис. грн, відповідно до Порядку № 585, з урахуванням службової записки Департаменту енергоринку від 18.05.2026 № 499/22-26, у тому числі:

- складову витрат «витрати, пов'язані з виконанням спеціальних обов'язків для забезпечення загальносуспільних інтересів для приватних домогосподарств» у сумі 10 955 659 тис. грн, яка визначена наступним чином:

$$(8\,375,61 - 3\,258,08) \times \quad = 10\,955\,659 \text{ тис. грн}$$

де тис. МВт·год – прогнозний обсяг закупленої електричної енергії постачальниками універсальних послуг за «зеленим» тарифом, відпущеної генеруючими установками приватних домогосподарств;

8 375,61 грн/МВт·год – прогнозний середньозважений «зелений» тариф на електричну енергію, відпущену приватними домогосподарствами;

3 258,08 грн/МВт·год – прогнозна середньозважена ціна продажу електричної енергії постачальниками універсальних послуг, виробленої приватними домогосподарствами, обсяг відпущеної електричної енергії яких за розрахунковий місяць перевищив обсяг спожитої електричної енергії, визначається з урахуванням прогнозного індексу цін виробників промислової продукції;

- складову витрат *«Витрати, пов'язані з виконанням спеціальних обов'язків для забезпечення загальносуспільних інтересів, крім приватних домогосподарств»* у сумі 22 190 829 тис. грн визначено наступним чином:

$(6\ 863,91 - 3\ 021,73) \times 221,18 = 22\ 190\ 829$  тис. грн,

де

6 863,91 грн/МВт·год – прогнозний середньозважений «зелений» тариф на електричну енергію;

3 021,73 грн/МВт·год – прогнозна середньозважена ціна продажу електричної енергії гарантованим покупцем на всіх сегментах ринку електричної енергії розраховується з урахуванням індексу цін виробників промислової продукції;

МВт·год – прогнозований обсяг закупленої електричної енергії, виробленої виробниками електричної енергії за «зеленим» тарифом (продавцями за «зеленим» тарифом), генеруючі установки яких включені до балансуєчої групи гарантованого покупця (далі – БГ ГП);

361 937,74 тис. грн – прогнозна вартість послуги за механізмом ринкової премії;

451 313,90 тис. грн – витрати щодо фінансування діяльності (кошторис) гарантованого покупця (постанова НКРЕКП від 30.12.2025 № 2267);

257 258,29 тис. грн – прогнозна частка вартості врегулювання небалансу електричної енергії БГ ГП;

221,18 тис. грн – прогнозний дохід гарантованого покупця від продажу гарантій походження електричної енергії.

При цьому, дельту (1 258 172 тис. грн (без ПДВ)) складової статті витрат *«витрати, пов'язані з виконанням спеціальних обов'язків для забезпечення загальносуспільних інтересів для приватних домогосподарств»* та дельту (- 1 785 519 тис. грн (без ПДВ)) складової статті витрат *«витрати, пов'язані з виконанням спеціальних обов'язків для забезпечення загальносуспільних інтересів, крім приватних домогосподарств»*, визначено як різниця між витратами, актуалізованими на 2026 рік, та діючими витратами, врахованими у затвердженому тарифі на послуги з передачі електричної енергії (дельти, приведені до року, дорівнюють 2 516 344 тис. грн (без ПДВ) та (- 3 571 038 тис. грн (без ПДВ) відповідно)).

Статтю витрат «внески на регулювання» перераховано виходячи із уточнених загальних витрат (необхідного доходу).

Виходячи із вищезазначеного, тариф на послуги з передачі електричної енергії з 01.07.2026 становить:

для користувачів системи (крім підприємств «зеленої» електрометалургії) – **903,53** грн/МВт·год (без ПДВ) (зростання 21,62 %), у тому числі тарифна складова на виконання спеціальних обов'язків із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел енергії – **367,56** грн/МВт·год (без ПДВ);

для підприємств «зеленої» електрометалургії – **535,97** грн/МВт·год (без ПДВ) (зростання 42 %).

Отже, на розгляд НКРЕКП виноситься питання про схвалення проекту постанови НКРЕКП «Про внесення змін до постанови НКРЕКП від 05 грудня 2025 року № 2009», яка набуватиме чинності з 01 липня 2026 року (далі – Проект рішення).

Проект рішення додається.

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

**Андрій ОГНЬОВ**



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

**ПОСТАНОВА**

Київ

№ \_\_\_\_\_

Про внесення змін до постанови  
НКРЕКП від 05 грудня 2025 року  
№ 2009

Відповідно до законів України «Про Національну комісію, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг», «Про ринок електричної енергії», Порядку встановлення (формування) тарифу на послуги з передачі електричної енергії, затвердженого постановою Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, від 22 квітня 2019 року № 585, Кодексу системи передачі, затвердженого постановою Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, від 14 березня 2018 року № 309, Національна комісія, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг,

**ПОСТАНОВЛЯЄ:**

1. Унести до постанови Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, від 05 грудня 2025 року № 2009 «Про встановлення тарифу на послуги з передачі електричної енергії НЕК «УКРЕНЕРГО» на 2026» такі зміни:

1) у пункті 1:

в абзаці першому підпункту 2 цифри та слово «31 грудня» замінити цифрами та словом «30 червня»;

підпункт 3 замінити двома новими підпунктами 3 та 4 такого змісту:

«3) на період з 01 липня 2026 року до 31 грудня 2026 року (включно) тарифи на послуги з передачі електричної енергії на рівні:

для користувачів системи (крім підприємств «зеленої» електрометалургії) – 903,53 грн/МВт·год (без урахування податку на додану

вартість), у тому числі тарифна складова на виконання спеціальних обов'язків із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел енергії – 367,56 грн/МВт·год (без урахування податку на додану вартість);

для підприємств «зеленої» електromеталургії – 535,97 грн/МВт·год (без урахування податку на додану вартість);

4) структури тарифів на послуги з передачі електричної енергії на період:

з 01 січня 2026 року до 30 червня 2026 року (включно) згідно з додатком 1;

з 01 липня 2026 року до 31 грудня 2026 року (включно) згідно з додатком 2»;

2) додаток до постанови вважати додатком 1;

3) доповнити новим додатком 2, що додається.

2. Ця постанова набирає чинності з 01 липня 2026 року, але не раніше 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

**Структура тарифу на послуги з передачі електричної енергії  
ПРИВАТНОГО АКЦІОНЕРНОГО ТОВАРИСТВА «НАЦІОНАЛЬНА ЕНЕРГЕТИЧНА КОМПАНІЯ  
«УКРЕНЕРГО» на 2026 рік**

№ з/п	Перелік складових частин витрат з передачі електричної енергії, що включаються в розрахунок тарифу	Одиниця виміру	У тарифі, розрахованому з 01.07.2026
<b>1</b>	<b>Операційні витрати</b>	<b>тис. грн</b>	<b>30 019 649</b>
<b>1.1</b>	<b>Матеріальні витрати</b>	<b>тис. грн</b>	<b>1 741 351</b>
1.1.1	послуги виробничого характеру	тис. грн	77 626
1.1.2	сировина та допоміжні матеріали	тис. грн	89 595
1.1.3	паливно-мастильні матеріали	тис. грн	91 232
1.1.4	витрати на ремонт	тис. грн	1 346 476
1.1.5	витрати на електричну енергію для господарчих потреб	тис. грн	116 021
1.1.6	витрати на охорону праці	тис. грн	20 401
<b>1.2</b>	<b>Витрати, пов'язані з купівлею електричної енергії з метою компенсації технологічних витрат електричної енергії</b>	<b>тис. грн</b>	<b>19 049 489</b>
<b>1.3</b>	<b>Витрати на оплату праці</b>	<b>тис. грн</b>	<b>4 080 199</b>
<b>1.4</b>	<b>Відрахування на соціальні заходи</b>	<b>тис. грн</b>	<b>897 644</b>
<b>1.5</b>	<b>Амортизація</b>	<b>тис. грн</b>	<b>1 174 021</b>
<b>1.6</b>	<b>Витрати (доходи) від управління обмеженнями з розподілу пропускної спроможності міждержавного перетину</b>	<b>тис. грн</b>	<b>0</b>
<b>1.7</b>	<b>Витрати (доходи) за Договором ІТС</b>	<b>тис. грн</b>	<b>-68 046</b>
<b>1.8</b>	<b>Інші операційні витрати</b>	<b>тис. грн</b>	<b>1 379 334</b>
<b>1.9</b>	<b>Коригування необхідного доходу (витрат)*</b>	<b>тис. грн</b>	<b>1 765 657</b>
<b>2</b>	<b>Фінансові витрати</b>	<b>тис. грн</b>	<b>8 108 756</b>
<b>3</b>	<b>Витрати з прибутку:</b>	<b>тис. грн</b>	<b>4 754 771</b>
3.1	прибуток (чистий прибуток):	тис. грн	4 754 771
3.1.1	капітальні інвестиції	тис. грн	821 394
3.1.2	на повернення залучених кредитних коштів	тис. грн	3 832 460
3.1.3	інші витрати з прибутку	тис. грн	100 917
3.1.4	відрахування частини прибутку на виплату дивідендів до державного бюджету	тис. грн	0
3.2	податок на прибуток	тис. грн	0
<b>4</b>	<b>Витрати на виконання спеціальних обов'язків для забезпечення загальносуспільних інтересів, у тому числі:</b>	<b>тис. грн</b>	<b>32 735 741</b>
4.1	із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел для приватних домогосподарств	тис. грн	12 213 831
4.2	із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел, крім приватних домогосподарств	тис. грн	20 405 310
4.3	із забезпечення безперебійного функціонування постачальника «останньої надії»	тис. грн	116 600
<b>5</b>	<b>Витрати на послуги зі зменшення навантаження виробником, який здійснює продаж електричної енергії за «зеленим» тарифом або за аукціонною ціною</b>	<b>тис. грн</b>	<b>4 998 210</b>
<b>6</b>	<b>Дефіцит або профіцит коштів у частині надходження та витрат, пов'язаних з наданням послуг із приєднання електроустановок замовників до електричних мереж</b>	<b>тис. грн</b>	<b>0</b>
<b>7</b>	<b>Витрати на погашення зобов'язань, що виникли щодо «зелених» облігацій сталого розвитку (крім витрат на погашення «зелених» облігацій сталого розвитку, передбачених у підпункті 3.1.2 підпункту 3.1 пункту 3)</b>	<b>тис. грн</b>	<b>0</b>
<b>8</b>	<b>Усього витрат (необхідний дохід)</b>	<b>тис. грн</b>	<b>80 617 127</b>
<b>9</b>	<b>Обсяг передачі електричної енергії</b>	<b>МВт-год</b>	<b>89 554 000</b>
<b>10</b>	<b>Обсяг споживання електричної енергії для підприємств «зеленої» електрометалургії</b>	<b>МВт-год</b>	<b>810 000</b>
<b>11</b>	<b>Тариф на послуги з передачі електричної енергії для користувачів системи (крім підприємств «зеленої» електрометалургії), у тому числі:</b>	<b>грн/МВт-год</b>	<b>903,53</b>
11.1	тарифна складова на виконання спеціальних обов'язків із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел енергії	грн/МВт-год	367,56
<b>12</b>	<b>Тариф на послуги з передачі електричної енергії для підприємств «зеленої» електрометалургії</b>	<b>грн/МВт-год</b>	<b>535,97</b>

\* Коригування необхідного доходу (витрат) відповідно до підпункту 1 пункту 5 постанови НКРЕКП від 19 червня 2024 року № 1143 на 2026 та 2027 роки у бік збільшення на загальну суму 4 414 142,80 тис. грн (без урахування податку на додану вартість) (з розрахунку на 2026 рік загальна сума становить 1 765 657 тис. грн (без урахування податку на додану вартість)).