

ОБҐРУНТУВАННЯ

щодо схвалення проєкту постанови НКРЕКП «Про внесення змін до постанови НКРЕКП від 05 грудня 2025 року № 2010» (щодо перегляду тарифу на послуги з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління НЕК «УКРЕНЕРґО» з 01.07.2026)

До НКРЕКП надійшов лист НЕК «УКРЕНЕРґО» (Товариство) від 08.05.2026 № 01/30135 з пропозицією щодо перегляду рівня тарифу на послуги з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління 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 диспетчерського (оперативно-технологічного) управління має становити 171,12 грн/МВт·год (без урахування податку на додану вартість) (далі – без ПДВ) (зростання на 55,5%).

При визначенні рівня тарифу 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:

прогнозні 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 диспетчерського (оперативно-технологічного) управління на 2026 рік – 94 805 000 МВт год);

прогнозні обсяги відпуску електричної енергії на 2026 рік визначено Товариством на рівні 88 320 000 МВт·год, (що на 9,5% нижче затверджених у структурі тарифу на послуги з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління на 2026 рік – 97 600 000 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 (у діючому тарифі на послуги з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління враховано прогнозний курс євро на рівні 49,36 грн/євро);

скоригований рівень витрат *«витрати на ремонт»*; *«фінансові витрати»*; *«витрати з прибутку - «повернення коштів за зобов'язаннями»*; *витрати на врегулювання системних обмежень»*; *«витрати на інформаційно-обчислювальні послуги»* та *«інші витрати з прибутку на оплату членських внесків»*.

Відповідно до пункту 4.2 глави 4 Порядку формування тарифу на послуги з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління, затвердженого постановою НКРЕКП від 22.04.2019 № 586, та звернень НЕК «УКРЕНЕРґО» від 08.05.2026 № 01/30135, від 14.05.2026 № 01/31150, від 15.05.2026 № 01/31607, від 19.05.2026 № 01/31982, з метою забезпечення цілісної збалансованої роботи НЕК «УКРЕНЕРґО», з урахуванням вимог постанови НКРЕКП від 09.05.2023



УВ
НКРЕКП
№1011-17.2.1/26 від 20.05.2026
КЕП: Огньов А. В. 20.05.2026 16:29
3FAA9288358EC00304000000A2901E0091E7E800
Сертифікат дійсний з 01.10.2025 до 01.10.2027 09:17

№ 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 диспетчерського (оперативно-технологічного) управління НЕК «УКРЕНЕРГО» з 01.07.2026 з урахуванням наступного.

Обсяг передачі електричної енергії та обсяг відпуску електричної енергії на 2026 рік зменшено відповідно до оновленого Прогнозного балансу (розрахунок НЕК «УКРЕНЕРГО») – 89 554 000 МВт·год та 88 320 000 МВт·год відповідно.

Рівень статті *«витрати на ремонт»* збільшено на 1 316 тис. грн (без ПДВ) відповідно до пропозиції Товариства (з розрахунку на 6 місяців 2026 року сума становить 2 632 тис. грн (без ПДВ)).

Рівень статті *«Фінансові витрати, у тому числі витрати по відсотках»* зменшено на 163 269 тис. грн (без ПДВ) відповідно до пропозиції Товариства (з розрахунку на 6 місяців 2026 року сума становить 326 538 тис. грн (без ПДВ)).

Рівень статті *«Повернення коштів за зобов'язаннями»* (складова *«Витрат з прибутку»*) зменшено на 18 480 тис. грн (без ПДВ) відповідно до пропозиції Товариства (з розрахунку на 6 місяців 2026 року сума становить 36 960 тис. грн (без ПДВ)).

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.

Статтю *«інші витрати з прибутку»* («Програма співробітництва в рамках членства ENTSO-E») пропонується збільшити на 4 777 тис. грн (без ПДВ) (з розрахунку на 6 місяців 2026 року сума становить 9 554 тис. грн (без ПДВ)), з урахуванням оновленого розрахункового курсу 51,18 грн/євро відповідно до пропозицій Товариства.

Статтю *«Витрати на придбання допоміжних послуг»* збільшено відповідно до пропозиції НЕК «УКРЕНЕРГО» (лист від 19.05.2026 № 01/31982). Водночас, розмір суми дефіциту у 2026 році для забезпечення регулювання частоти та активної потужності в ОЕС України, а саме забезпечення резервів заміщення – третинне регулювання з метою забезпечення безпеки постачання (ДП РЗ), запропонований Товариством, скориговано до розміру – 141 969 тис. грн

(без ПДВ) (з розрахунку на 6 місяців 2026 року сума становить 283 938 тис. грн (без ПДВ)) відповідно до розрахунків Департаменту енергоринку (службова записка від 20.05.2026 № 511/22-26).

Статтю «Витрати на врегулювання системних обмежень» залишено без змін.

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

Виходячи із вищезазначеного, тариф на послуги з диспетчерського(оперативно-технологічного) управління НЕК «УКРЕНЕРГО» з 01 липня 2026 року має становити 118,64 грн/МВт·год (без ПДВ) (зростання 7,83 %).

Отже, на розгляд НКРЕКП виноситься питання про схвалення проекту постанови НКРЕКП «Про внесення змін до постанови НКРЕКП від 05 грудня 2025 року № 2010», 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
№ 2010

Відповідно до законів України «Про Національну комісію, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг», «Про ринок електричної енергії», Порядку формування тарифу на послуги з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління, затвердженого постановою Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, від 22 квітня 2019 року № 586, 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 диспетчерського (оперативно-технологічного) управління НЕК «УКРЕНЕРГО» на 2026» такі зміни:

- 1) у пункті 1 цифри та знак «110,03» замінити цифрами та знаком «118,64»;
- 2) додаток до постанови викласти у новій редакції.

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

Додаток
до постанови НКРЕКП
05.12.2025 № 2010
(у редакції постанови НКРЕКП
від _____ № _____)

**Структура тарифу на послуги з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління
ПРИВАТНОГО АКЦІОНЕРНОГО ТОВАРИСТВА «НАЦІОНАЛЬНА ЕНЕРГЕТИЧНА
КОМПАНІЯ «УКРЕНЕРГО» на 2026 рік**

№ з/п	Перелік складових частин витрат на послуги з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління, що включаються в розрахунок тарифу	Одиниця виміру	У тарифі, розрахованому з 01.07.2026
1	Операційні витрати:	тис. грн	18 182 998
1.1	Матеріальні витрати:	тис. грн	39 428
1.1.1	послуги виробничого характеру	тис. грн	1 287
1.1.2	сировина та допоміжні матеріали	тис. грн	5 514
1.1.3	паливно-мастильні матеріали	тис. грн	3 850
1.1.4	витрати на ремонт	тис. грн	4 082
1.1.5	електроенергія на господарські потреби	тис. грн	19 494
1.1.6	витрати на охорону праці	тис. грн	5 201
1.2	Витрати на оплату праці	тис. грн	1 040 136
1.3	Відрахування на соціальні заходи	тис. грн	228 830
1.4	Амортизація	тис. грн	315 853
1.5	Витрати на послуги адміністратора розрахунків	тис. грн	80 159
1.6	Витрати на послуги адміністратора комерційного обліку	тис. грн	70 118
1.7	Витрати на врегулювання системних обмежень	тис. грн	2 869 061
1.8	Витрати на придбання допоміжних послуг	тис. грн	12 066 714
1.9	Інші операційні витрати	тис. грн	557 807
1.10	Коригування витрат*	тис. грн	914 892
2	Фінансові витрати	тис. грн	439 300
3	Витрати з прибутку:	тис. грн	2 480 032
3.1	прибуток (чистий прибуток):	тис. грн	2 480 032
3.1.1	капітальні інвестиції	тис. грн	8 822
3.1.2	на повернення залучених кредитних коштів	тис. грн	2 328 578
3.1.3	інші витрати з прибутку	тис. грн	142 632
3.1.4	відрахування частини прибутку на виплату дивідендів до державного бюджету	тис. грн	0
3.2	податок на прибуток	тис. грн	0
4	Усього необхідний дохід (витрати)	тис. грн	21 102 330
5	Обсяг передачі електричної енергії	МВт·год	89 554 000
6	Обсяг відпущеної електричної енергії виробниками електричної енергії	МВт·год	88 320 000
7	Тариф	грн/МВт·год	118,64

* Коригування витрат (без урахування податку на додану вартість) відповідно до підпункту 2 пункту 5 постанови НКРЕКП від 19 червня 2024 року № 1143 на 2026 та 2027 роки у бік збільшення на суму 1 829 783,79 тис. грн (з розрахунку на 2026 рік сума становить 914 891,90 тис. грн).