

**Таблиця узагальнених зауважень та пропозицій до проекту постанови НКРЕКП
«Про внесення змін до постанови НКРЕКП від 05 грудня 2025 року № 2011»
(щодо встановлення (перегляду) тарифів на послуги з розподілу електричної енергії з 01.05.2026
для АТ «ВІННИЦЯОБЛЕНЕРГО» із застосуванням стимулюючого регулювання)**

<p style="text-align: center;">Редакція проекту постанови НКРЕКП</p>	<p style="text-align: center;">Зауваження та пропозиції до проекту рішення НКРЕКП</p>	<p style="text-align: center;">Позиція НКРЕКП щодо наданих зауважень та пропозицій з обґрунтуваннями (прийняття або відхилення)</p>
<p>«3) на період з 01 травня 2026 року до 31 грудня 2026 року (включно) тарифи на послуги з розподілу електричної енергії для споживачів та операторів установок зберігання енергії на рівні: для першого класу напруги – 528,55 грн/МВт·год (без урахування податку на додану вартість); для другого класу напруги – 2 892,78 грн/МВт·год (без урахування податку на додану вартість);»</p>		<p>Оновлені підходи щодо коригування схваленого Проекту рішення, зокрема:</p> <p>1) обсяг витрат за статтею «<i>Витрати, пов'язані з купівлею електричної енергії з метою компенсації технологічних витрат електричної енергії на її розподіл</i>» перераховано з урахуванням актуалізованих (за період з 18.01 по 31.03.2026) рівнів цін купівлі ТВЕ на сегментах ринку електричної енергії (РДН, РДД та БР).</p> <p>2) рівень статті «<i>Коригування доходу (витрат)</i>» актуалізовано з урахуванням наданих до НКРЕКП обґрунтованих звернень стосовно механізму фінансування/виконання оператором системи розподілу супутніх заходів.</p> <p>Обсяг скоригованих витрат має бути приведено до дії річної структури /8*12.</p> <p>У зв'язку з цим перераховано статтю витрат «<i>Внески на регулювання</i>».</p> <p>У разі зміни складових тарифи можуть бути актуалізовані.</p>

<p>Стаття витрат «Коригування доходу (витрат)» – 377 602 тис. грн</p>	<p><u>АТ «ВІННИЦЯОБЛЕНЕРГО» (лист від 06.04.2026 № 83.84-9694)</u></p> <p>В рамках експериментального проєкту, який реалізується відповідно до постанови Кабінету Міністрів України від 07.02.2025 № 142, АТ «ВІННИЦЯОБЛЕНЕРГО» зобов'язано виконати на об'єктах додаткові супутні заходи.</p> <p>АТ «ВІННИЦЯОБЛЕНЕРГО» просить передбачити дані витрати в структурі тарифів на послуги з розподілу електричної енергії на 2026 рік (з 01.05.2026) збільшивши статтю «Коригування доходу (витрат)» на 102 900 тис. грн (із розрахунку на 8 місяців).</p> <p><u>Вінницька обласна військова адміністрація (лист від 08.04.2026 № 01.01-30/3588)</u></p> <p>Щодо підтримки схваленого рішення, зокрема з питання проведення робіт, відповідно до постанови Кабінету Міністрів України від 07.02.2025 № 142, якою затверджено Порядок реалізації експериментального проєкту щодо нового будівництва, реконструкції, капітального ремонту, ремонту та інших інженерно-технічних заходів із захисту об'єктів критичної інфраструктури паливно-енергетичного сектору, підсектору залізничного транспорту сектору транспорту і пошти, сектору систем життєзабезпечення критичної інфраструктури.</p>	<p>Загальна позиція Враховано</p>
--	---	--

**Таблиця узагальнених зауважень та пропозицій до проєкту постанови НКРЕКП
«Про внесення змін до постанови НКРЕКП від 05 грудня 2025 року № 2012»
(щодо встановлення (перегляду) тарифів на послуги з розподілу електричної енергії з 01.05.2026
для ПРАТ «ВОЛИНЬОБЛЕНЕРГО» із застосуванням стимулюючого регулювання)**

Редакція проєкту постанови НКРЕКП	Зауваження та пропозиції до проєкту рішення НКРЕКП	Позиція НКРЕКП щодо наданих зауважень та пропозицій з обґрунтуваннями (прийняття або відхилення)
<p>«3) на період з 01 травня 2026 року до 31 грудня 2026 року (включно) тарифи на послуги з розподілу електричної енергії для споживачів та операторів установок зберігання енергії на рівні: для першого класу напруги – 360,37 грн/МВт·год (без урахування податку на додану вартість); для другого класу напруги – 2 277,52 грн/МВт·год (без урахування податку на додану вартість);»</p>		<p>Оновлені підходи щодо коригування схваленого Проєкту рішення, зокрема:</p> <p>1) обсяг витрат за статтею «<i>Витрати, пов'язані з купівлею електричної енергії з метою компенсації технологічних витрат електричної енергії на її розподіл</i>» перераховано з урахуванням актуалізованих (за період з 18.01 по 31.03.2026) рівнів цін купівлі ТВЕ на сегментах ринку електричної енергії (РДН, РДД та БР).</p> <p>2) рівень статті «<i>Коригування доходу (витрат)</i>» актуалізовано з урахуванням наданих до НКРЕКП обґрунтованих звернень стосовно механізму фінансування/виконання оператором системи розподілу супутніх заходів.</p> <p>Обсяг скоригованих витрат має бути приведено до дії річної структури /8*12.</p> <p>У зв'язку з цим перераховано статтю витрат «<i>Внески на регулювання</i>».</p> <p>У разі зміни складових тарифи можуть бути актуалізовані.</p>

<p>Стаття «Коригування доходу (витрат)» – 105 320 тис. грн.</p>	<p><u>ПРАТ «ВОЛИНЬОБЛЕНЕРГО» (лист від 10.04.2026 № 14/28-3128 (із додаванням листа Волинської обласної державної (військової) адміністрації)</u></p> <p>Стосовно коригування проекту постанови щодо перегляду тарифів ПРАТ «ВОЛИНЬОБЛЕНЕРГО» в частині кількості об'єктів для електротехнічних робіт з улаштування захистів, згідно постанови Кабінету Міністрів України від 07.02.2025 № 142 (зі змінами).</p> <p><u>Волинська обласна державна (військова) адміністрація (лист від 10.04.2026 № 2571/41/2-26)</u></p> <p>Щодо підтримки схваленого рішення, зокрема з питання проведення робіт, відповідно до постанови Кабінету Міністрів України від 07.02.2025 № 142, якою затверджено Порядок реалізації експериментального проекту щодо нового будівництва, реконструкції, капітального ремонту, ремонту та інших інженерно-технічних заходів із захисту об'єктів критичної інфраструктури паливно-енергетичного сектору, підсектору залізничного транспорту сектору транспорту і пошти, сектору систем життєзабезпечення критичної інфраструктури.</p>	<p>Загальна позиція Враховано</p>
--	---	--

Таблиця узагальнених зауважень та пропозицій до проєкту постанови НКРЕКП

«Про внесення змін до постанови НКРЕКП від 05 грудня 2025 року № 2013»

(щодо встановлення (перегляду) тарифів на послуги з розподілу електричної енергії з 01.05.2026

для АТ «ДТЕК ДНІПРОВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» із застосуванням стимулюючого регулювання)

Редакція проєкту постанови НКРЕКП	Зауваження та пропозиції до проєкту рішення НКРЕКП	Позиція НКРЕКП щодо наданих зауважень та пропозицій з обґрунтуваннями (прийняття або відхилення)
<p>«3) на період з 01 травня 2026 року до 31 грудня 2026 року (включно) тарифи на послуги з розподілу електричної енергії для споживачів та операторів установок зберігання енергії на рівні: для першого класу напруги – 349,57 грн/МВт·год (без урахування податку на додану вартість); для другого класу напруги – 1 793,18 грн/МВт·год (без урахування податку на додану вартість);»</p>		<p>Оновлені підходи щодо коригування схваленого Проєкту рішення, зокрема:</p> <p>1) обсяг витрат за статтею <i>«Витрати, пов'язані з купівлею електричної енергії з метою компенсації технологічних витрат електричної енергії на її розподіл»</i> перераховано з урахуванням актуалізованих (за період з 18.01 по 31.03.2026) рівнів цін купівлі ТВЕ на сегментах ринку електричної енергії (РДН, РДД та БР).</p> <p>2) рівень статті <i>«Коригування доходу (витрат)»</i> актуалізовано з урахуванням наданих до НКРЕКП обґрунтованих звернень стосовно механізму фінансування/виконання оператором системи розподілу супутніх заходів.</p> <p>Обсяг скоригованих витрат має бути приведено до дії річної структури /8*12.</p> <p>У зв'язку з цим перераховано статтю витрат <i>«Внески на</i></p>

		<p><i>регулювання».</i></p> <p>У разі зміни складових тарифи можуть бути актуалізовані.</p>
<p>1. Унести до постанови Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, від 05 грудня 2025 року № 2013 «Про встановлення тарифів на послуги з розподілу електричної енергії АТ «ДТЕК ДНІПРОВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» із застосуванням стимулюючого регулювання» такі зміни:</p> <p>...</p> <p>«3) на період з 01 травня 2026 року до 31 грудня 2026 року (включно) тарифи на послуги з розподілу електричної енергії для споживачів та операторів установок зберігання енергії на рівні: для першого класу напруги – 349,57 грн/МВт·год (без урахування податку на додану вартість); для другого класу напруги – 1 793,18 грн/МВт·год (без урахування податку на додану вартість);</p> <p>4) зобов'язати АТ «ДТЕК ДНІПРОВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» у термін до 01 червня 2026 року подати до НКРЕКП належним чином оформлені, обґрунтовані та погоджені згідно з вимогами нормативно-правових актів зміни до Інвестиційної програми на 2026 рік з урахуванням додаткових супутніх заходів, пов'язаних із виконанням робіт відповідно до постанови Кабінету Міністрів України від 07 лютого 2025 року № 142 (зі змінами), за рахунок додаткового джерела фінансування Інвестиційної програми, передбаченого у статті «Коригування доходу (витрат)» структури тарифів на суму 68 600 тис. грн (без урахування податку на додану вартість);</p>	<p><u>АТ «ДТЕК ДНІПРОВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» (лист від 30.03.2026 № 17981/1001), Дніпропетровська обласна військова адміністрація (лист від 13.04.2026 № 2342/0/526-26)</u></p> <p>1. Унести до постанови Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, від 05 грудня 2025 року № 2013 «Про встановлення тарифів на послуги з розподілу електричної енергії АТ «ДТЕК ДНІПРОВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» із застосуванням стимулюючого регулювання» такі зміни:</p> <p>...</p> <p>«3) на період з 01 травня 2026 року до 31 грудня 2026 року (включно) тарифи на послуги з розподілу електричної енергії для споживачів та операторів установок зберігання енергії на рівні: для першого класу напруги – 349,44 грн/МВт·год (без урахування податку на додану вартість); для другого класу напруги – 1 792,14 грн/МВт·год (без урахування податку на додану вартість);</p> <p>4) зобов'язати АТ «ДТЕК ДНІПРОВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» у термін до 01 червня 2026 року подати до НКРЕКП належним чином оформлені, обґрунтовані та погоджені згідно з вимогами нормативно-правових актів зміни до Інвестиційної програми на 2026 рік з урахуванням додаткових супутніх заходів, пов'язаних із виконанням робіт відповідно до постанови Кабінету Міністрів України від 07 лютого 2025 року № 142 (зі змінами), за рахунок додаткового джерела фінансування Інвестиційної програми,</p>	<p>Загальна позиція.</p> <p>Враховано</p> <p>З урахуванням зазначеного перераховано статтю витрат «<i>Внески на регулювання</i>».</p>

передбаченого у статті «Коригування доходу (витрат)» структури тарифів на суму **63 700** тис. грн (без урахування податку на додану вартість);

Додаток 3
до постанови НКРЕКП
05.12.2025 № 2013
(у редакції постанови НКРЕКП
від _____ № _____)

Структура тарифів на послуги з розподілу електричної енергії із застосуванням стимулюючого регулювання

АКЦІОНЕРНОГО ТОВАРИСТВА «ДТЕК ДНІПРОВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ»

на період з 01 травня 2026 року по 31 грудня 2026 року (включно)

Код рядка	Перелік складових частин витрат на послуги з розподілу електричної енергії, що включаються в розрахунок тарифу	Загальні витрати на розподіл електричної енергії (необхідний дохід), тис. грн
1	Операційні контрольовані витрати, у тому числі	3 336 580
1.1	витрати на оплату праці	2 473 992
2	Операційні неконтрольовані витрати, у тому числі	2 666 105
2.1	витрати на послуги оператора системи передачі	561 468

АТ «ДТЕК ДНІПРОВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» (лист від 30.03.2026 № 17981/1001), Дніпропетровська обласна військова адміністрація (лист від 13.04.2026 № 2342/0/526-26)

Додаток 3
до постанови
НКРЕКП
05.12.2025 № 2013
(у редакції
постанови НКРЕКП
від _____
№ _____)

Структура тарифів на послуги з розподілу електричної енергії із застосуванням стимулюючого регулювання

АКЦІОНЕРНОГО ТОВАРИСТВА «ДТЕК ДНІПРОВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ»

на період з 01 травня 2026 року по 31 грудня 2026 року (включно)

Код рядка	Перелік складових частин витрат на послуги з розподілу електричної енергії, що включаються в розрахунок тарифу	Загальні витрати на розподіл електричної енергії (необхідний дохід), тис. грн
1	Операційні контрольовані витрати, у тому числі	3 336 580
1.1	витрати на оплату праці	2 473 992
2	Операційні неконтрольовані витрати, у тому числі	2 666 105
2.1	витрати на послуги оператора системи передачі	561 468

Враховано
3 урахуванням зазначеного перераховано статтю витрат «Внески на регулювання».

2.2	витрати на послуги диспетчерського (оперативно-технологічного) управління	1 380 122	2.2	витрати на послуги диспетчерського (оперативно-технологічного) управління	1 380 122
2.3	витрати на здійснення операцій купівлі-продажу на ринку «на добу наперед» та внутрішньодобовому ринку	622	2.3	витрати на здійснення операцій купівлі-продажу на ринку «на добу наперед» та внутрішньодобовому ринку	622
2.4	сума відрахувань коштів первинним профспілковим організаціям	7 422	2.4	сума відрахувань коштів первинним профспілковим організаціям	7 422
2.5	відрахування на соціальні заходи	544 278	2.5	відрахування на соціальні заходи	544 278
2.6	сума внесків на регулювання	8 293	2.6	сума внесків на регулювання	8 293
2.7	витрати на спільне використання технологічних електричних мереж	77 555	2.7	витрати на спільне використання технологічних електричних мереж	77 555
3	Витрати, пов'язані з купівлею електричної енергії з метою компенсації технологічних витрат електричної енергії на її розподіл	5 234 387	3	Витрати, пов'язані з купівлею електричної енергії з метою компенсації технологічних витрат електричної енергії на її розподіл	5 234 387
4	Амортизація	794 462	4	Амортизація	794 462
5	Прибуток на регуляторну базу активів, у тому числі	517 416	5	Прибуток на регуляторну базу активів, у тому числі	517 416
5.1	прибуток на регуляторну базу активів, яка створена до переходу на стимулююче регулювання	439 752	5.1	прибуток на регуляторну базу активів, яка створена до переходу на стимулююче регулювання	439 752
5.2	прибуток на регуляторну базу активів, яка створена після переходу на стимулююче регулювання	77 664	5.2	прибуток на регуляторну базу активів, яка створена після переходу на стимулююче регулювання	77 664
6	Податок на прибуток	113 579	6	Податок на прибуток	113 579
7	Дефіцит або профіцит коштів у частині надходження та витрат, пов'язаних з наданням послуг з приєднання електроустановок замовників до електричних мереж*	-4 333	7	Дефіцит або профіцит коштів у частині надходження та витрат, пов'язаних з наданням послуг з приєднання електроустановок замовників до електричних мереж*	-4 333
8	Коригування необхідного доходу відповідно до даних виконання цільового завдання показників якості	0	8	Коригування необхідного доходу відповідно до даних виконання цільового завдання показників якості	0

9	Коригування доходу (витрат)**	726 683
10	Усього загальні витрати (необхідний дохід), у тому числі	13 384 879
10.1	загальні витрати (необхідний дохід) 1 клас	3 988 629
10.2	загальні витрати (необхідний дохід) 2 клас	9 396 250

*Відповідно до підпункту 1 пункту 4 постанови НКРЕКП від 02 вересня 2025 року № 1383 у бік зменшення на суму 4 333,39 тис. грн (без урахування податку на додану вартість).

** Коригування доходу (витрат) (без урахування податку на додану вартість):

відповідно до пункту 5.3 глави 5 Порядку встановлення (формування) тарифів на послуги з розподілу електричної енергії, затвердженого постановою НКРЕКП від 05 жовтня 2018 року № 1175, у бік збільшення, яке визначено як 50 % від загальної суми 1 530 032 тис. грн та враховується протягом 2024 – 2027 років (з розрахунку на 2026 рік сума становить 191 254 тис. грн), у т. ч:

сума додатково отриманого доходу внаслідок збільшення фактичних обсягів розподілу електричної енергії порівняно із затвердженими в тарифах на послуги з розподілу електричної енергії у 2021 році – 390 946 тис. грн;

сума недоотриманого доходу внаслідок зменшення фактичних обсягів розподілу електричної енергії порівняно із затвердженими в тарифах на послуги з розподілу електричної енергії у 2022 році – 1 920 978 тис. грн;

відповідно до підпункту 1 пункту 4 постанови НКРЕКП від 02 вересня 2025 року № 1383 у бік збільшення на суму 432 529,41 тис. грн;

сума цільових коштів для фінансування супутніх заходів, пов'язаних із виконанням робіт відповідно до постанови Кабінету Міністрів України від 07 лютого 2025 року № 142 (зі змінами), у бік збільшення на суму 68 600 тис. грн (з розрахунку на 8 місяців 2026 року сума становить 102 900 тис. грн).

Тариф на послуги з розподілу електричної енергії для споживачів та операторів установок зберігання енергії першого класу напруги (грн/МВт·год) – 349,57

Тариф на послуги з розподілу електричної енергії для споживачів та операторів установок зберігання енергії другого класу напруги (грн/МВт·год) – 1 793,18

9	Коригування доходу (витрат)**	719 333
10	Усього загальні витрати (необхідний дохід), у тому числі	13 377 529
10.1	загальні витрати (необхідний дохід) 1 клас	3 987 161
10.2	загальні витрати (необхідний дохід) 2 клас	9 390 368

*Відповідно до підпункту 1 пункту 4 постанови НКРЕКП від 02 вересня 2025 року № 1383 у бік зменшення на суму 4 333,39 тис. грн (без урахування податку на додану вартість).

** Коригування доходу (витрат) (без урахування податку на додану вартість):

відповідно до пункту 5.3 глави 5 Порядку встановлення (формування) тарифів на послуги з розподілу електричної енергії, затвердженого постановою НКРЕКП від 05 жовтня 2018 року № 1175, у бік збільшення, яке визначено як 50 % від загальної суми 1 530 032 тис. грн та враховується протягом 2024 – 2027 років (з розрахунку на 2026 рік сума становить 191 254 тис. грн), у т. ч:

сума додатково отриманого доходу внаслідок збільшення фактичних обсягів розподілу електричної енергії порівняно із затвердженими в тарифах на послуги з розподілу електричної енергії у 2021 році – 390 946 тис. грн;

сума недоотриманого доходу внаслідок зменшення фактичних обсягів розподілу електричної енергії порівняно із затвердженими в тарифах на послуги з розподілу електричної енергії у 2022 році – 1 920 978 тис. грн;

відповідно до підпункту 1 пункту 4 постанови НКРЕКП від 02 вересня 2025 року № 1383 у бік збільшення на суму 432 529,41 тис. грн;

сума цільових коштів для фінансування супутніх заходів, пов'язаних із виконанням робіт відповідно до постанови Кабінету Міністрів України від 07 лютого 2025 року № 142 (зі змінами), у бік збільшення на суму 63 700 тис. грн (з розрахунку на 8 місяців 2026 року сума становить 95 550 тис. грн).

Тариф на послуги з розподілу електричної енергії для споживачів та операторів установок зберігання енергії першого класу напруги (грн/МВт·год) – 349,44

Тариф на послуги з розподілу електричної енергії для споживачів та операторів установок зберігання енергії другого класу напруги (грн/МВт·год) – 1 792,14

**Таблиця узагальнених зауважень та пропозицій до проєкту постанови НКРЕКП
«Про внесення змін до постанови НКРЕКП від 05 грудня 2025 року № 2027»**
(щодо встановлення (перегляду) тарифів на послуги з розподілу електричної енергії з 01.05.2026
для АТ «ДТЕК ДОНЕЦЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» із застосуванням стимулюючого регулювання)

Редакція проєкту постанови НКРЕКП	Зауваження та пропозиції до проєкту рішення НКРЕКП	Позиція НКРЕКП щодо наданих зауважень та пропозицій з обґрунтуваннями (прийняття або відхилення)
<p>«3) на період з 01 травня 2026 року до 31 грудня 2026 року (включно) тарифи на послуги з розподілу електричної енергії для споживачів та операторів установок зберігання енергії на рівні: для першого класу напруги – 770,80 грн/МВт·год (без урахування податку на додану вартість); для другого класу напруги – 3 849,50 грн/МВт·год (без урахування податку на додану вартість);»</p>		<p>Оновлені підходи щодо коригування схваленого Проєкту рішення, зокрема:</p> <p>1) обсяг витрат за статтею «Витрати, пов'язані з купівлею електричної енергії з метою компенсації технологічних витрат електричної енергії на її розподіл» перераховано з урахуванням актуалізованих (за період з 18.01 по 31.03.2026) рівнів цін купівлі ТВЕ на сегментах ринку електричної енергії (РДН, РДД та БР).</p> <p>2) рівень статті «Коригування витрат» актуалізовано з урахуванням наданих до НКРЕКП обґрунтованих звернень стосовно механізму фінансування/виконання оператором системи розподілу супутніх заходів.</p> <p>Обсяг скоригованих витрат має бути приведено до дії річної структури /8*12.</p> <p>У зв'язку з цим перераховано статтю витрат «Внески на регулювання».</p> <p>У разі зміни складових тарифи можуть бути актуалізовані.</p>

<p>1. Унести до постанови Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, від 05 грудня 2025 року № 2014 «Про встановлення тарифів на послуги з розподілу електричної енергії АТ «ДТЕК ДОНЕЦЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» із застосуванням стимулюючого регулювання» такі зміни:</p> <p>1) у пункті 1:</p> <p>...</p> <p>підпункт 3 замінити двома новими підпунктами 3 та 4 такого змісту:</p> <p>«3) на період з 01 травня 2026 року до 31 грудня 2026 року (включно) тарифи на послуги з розподілу електричної енергії для споживачів та операторів установок зберігання енергії на рівні:</p> <p>для першого класу напруги – 770,80 грн/МВт·год (без урахування податку на додану вартість);</p> <p>для другого класу напруги – 3 849,50 грн/МВт·год (без урахування податку на додану вартість);</p> <p>...</p> <p>4) зобов'язати АТ «ДТЕК ДОНЕЦЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» у термін до 01 червня 2026 року подати до НКРЕКП належним чином оформлену, обґрунтовану та погоджену згідно з вимогами нормативно-правових актів Інвестиційну програму на 2026 рік з урахуванням супутніх заходів, пов'язаних із виконанням робіт відповідно до постанови Кабінету Міністрів України від 07 лютого 2025 року № 142 (зі змінами), на суму 39 200 тис. грн (без урахування податку на додану вартість), за рахунок додаткового джерела фінансування Інвестиційної програми, передбаченого у статті «Коригування доходу (витрат)» структури тарифів;;</p> <p>....</p>	<p><u>АТ «ДТЕК ДОНЕЦЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» (лист від 04.04.2026 № 06/4712-вих)</u></p> <p>1. Унести до постанови Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, від 05 грудня 2025 року № 2014 «Про встановлення тарифів на послуги з розподілу електричної енергії АТ «ДТЕК ДОНЕЦЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» із застосуванням стимулюючого регулювання» такі зміни:</p> <p>1) у пункті 1:</p> <p>...</p> <p>підпункт 3 замінити двома новими підпунктами 3 та 4 такого змісту:</p> <p>«3) на період з 01 травня 2026 року до 31 грудня 2026 року (включно) тарифи на послуги з розподілу електричної енергії для споживачів та операторів установок зберігання енергії на рівні:</p> <p>для першого класу напруги – 766,75 грн/МВт·год (без урахування податку на додану вартість);</p> <p>для другого класу напруги – 3 822,81 грн/МВт·год (без урахування податку на додану вартість);</p> <p>...</p> <p>4) зобов'язати АТ «ДТЕК ДОНЕЦЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» у термін до 01 червня 2026 року подати до НКРЕКП належним чином оформлену, обґрунтовану та погоджену згідно з вимогами нормативно-правових актів Інвестиційну програму на 2026 рік з урахуванням супутніх заходів, пов'язаних із виконанням робіт відповідно до постанови Кабінету Міністрів України від 07 лютого 2025 року № 142 (зі змінами), на суму 29 400 тис. грн (без урахування податку на додану вартість), за рахунок додаткового джерела фінансування Інвестиційної програми, передбаченого у статті «Коригування доходу (витрат)» структури тарифів;</p> <p>....</p>	<p>Загальна позиція</p> <p>Враховано частково</p> <p>з урахуванням обґрунтованих звернень стосовно механізму фінансування/виконання оператором системи розподілу супутніх заходів.</p>
---	--	--

Додаток 3 до постанови
НКРЕКП
05.12.2025 № 2014
(у редакції постанови НКРЕКП від
№)

**Структура тарифів на послуги з розподілу
електричної енергії із застосуванням стимулюючого
регулювання
АКЦІОНЕРНОГО ТОВАРИСТВА «ДТЕК
ДОНЕЦЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ»
на період з 01 травня 2026 року по 31 грудня 2026
року (включно)**

Код рядка	Перелік складових частин витрат на послуги з розподілу електричної енергії, що включаються в розрахунок тарифу	Загальні витрати на розподіл електричної енергії (необхідний дохід), тис. грн
1	Операційні контрольовані витрати, у тому числі	696 292
1.1	витрати на оплату праці	417 875
2	Операційні неконтрольовані витрати, у тому числі	279 395
2.1	витрати на послуги оператора системи передачі	84 030
2.2	витрати на послуги диспетчерського (оперативно- технологічного) управління	78 662
2.3	витрати на здійснення операцій купівлі-продажу на ринку «на добу наперед» та внутрішньодобовому ринку	132
2.4	сума відрахувань коштів первинним профспілковим організаціям	1 254
2.5	відрахування на соціальні заходи	91 933
2.6	сума внесків на регулювання	1 320
2.7	витрати на спільне використання	0

**АТ «ДТЕК ДОНЕЦЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» (лист від
04.04.2026 № 06/4712-вих)**

Додаток 3 до постанови
НКРЕКП
05.12.2025 № 2014
(у редакції постанови НКРЕКП від
№)

**Структура тарифів на послуги з розподілу електричної
енергії із застосуванням стимулюючого регулювання
АКЦІОНЕРНОГО ТОВАРИСТВА «ДТЕК ДОНЕЦЬКІ
ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ»
на період з 01 травня 2026 року по 31 грудня 2026 року
(включно)**

Код рядка	Перелік складових частин витрат на послуги з розподілу електричної енергії, що включаються в розрахунок тарифу	Загальні витрати на розподіл електричної енергії (необхідний дохід), тис. грн
1	Операційні контрольовані витрати, у тому числі	696 292
1.1	витрати на оплату праці	417 875
2	Операційні неконтрольовані витрати, у тому числі	279 395
2.1	витрати на послуги оператора системи передачі	84 030
2.2	витрати на послуги диспетчерського (оперативно- технологічного) управління	78 662
2.3	витрати на здійснення операцій купівлі-продажу на ринку «на добу наперед» та внутрішньодобовому ринку	132
2.4	сума відрахувань коштів первинним профспілковим організаціям	1 254
2.5	відрахування на соціальні	91 933

	технологічних електричних мереж			заходи		
3	Витрати, пов'язані з купівлею електричної енергії з метою компенсації технологічних витрат електричної енергії на її розподіл	816 619		2.6	сума внесків на регулювання	1 320
4	Амортизація	151 755		2.7	витрати на спільне використання технологічних електричних мереж	0
5	Прибуток на регуляторну базу активів, у тому числі	104 179		3	Витрати, пов'язані з купівлею електричної енергії з метою компенсації технологічних витрат електричної енергії на її розподіл	816 619
5.1	прибуток на регуляторну базу активів, яка створена до переходу на стимулююче регулювання	99 611		4	Амортизація	151 755
5.2	прибуток на регуляторну базу активів, яка створена після переходу на стимулююче регулювання	4 568		5	Прибуток на регуляторну базу активів, у тому числі	104 179
6	Податок на прибуток	22 869		5.1	прибуток на регуляторну базу активів, яка створена до переходу на стимулююче регулювання	99 611
7	Дефіцит або профіцит коштів у частині надходження та витрат, пов'язаних з наданням послуг з приєднання електроустановок замовників до електричних мереж	0		5.2	прибуток на регуляторну базу активів, яка створена після переходу на стимулююче регулювання	4 568
8	Коригування необхідного доходу відповідно до даних виконання цільового завдання показників якості	0		6	Податок на прибуток	22 869
9	Коригування доходу (витрат)*	58 800		7	Дефіцит або профіцит коштів у частині надходження та витрат, пов'язаних з наданням послуг з приєднання електроустановок замовників до електричних мереж	0
10	Усього загальні витрати (необхідний дохід), у тому числі	2 129 909		8	Коригування необхідного доходу відповідно до даних виконання цільового завдання показників якості	0
10.1	загальні витрати (необхідний дохід) I клас	512 478		9	Коригування доходу (витрат)*	44 100
				10	Усього загальні витрати (необхідний дохід), у тому числі	2 129 909

			10.1	загальні витрати (необхідний дохід) 1 клас	512 478	
10.2	загальні витрати (необхідний дохід) 2 клас	1 617 431	10.2	загальні витрати (необхідний дохід) 2 клас	1 617 431	
<p>* Коригування доходу (витрат) на суму цільових коштів для фінансування супутніх заходів, пов'язаних із виконанням робіт відповідно до постанови Кабінету Міністрів України від 07 лютого 2025 року № 142 (зі змінами), у бік збільшення на суму 39 200 тис. грн (без урахування податку на додану вартість) (з розрахунку на 8 місяців 2026 року сума становить 58 800 тис. грн (без урахування податку на додану вартість)).</p>			<p>* Коригування доходу (витрат) на суму цільових коштів для фінансування супутніх заходів, пов'язаних із виконанням робіт відповідно до постанови Кабінету Міністрів України від 07 лютого 2025 року № 142 (зі змінами), у бік збільшення на суму 29 400 тис. грн (без урахування податку на додану вартість) (з розрахунку на 8 місяців 2026 року сума становить 44 100 тис. грн (без урахування податку на додану вартість)).</p>			<p>Враховано з урахуванням обґрунтованих звернень стосовно механізму фінансування/виконання оператором системи розподілу супутніх заходів.</p>
<p>Тариф на послуги з розподілу електричної енергії для споживачів та операторів установок зберігання енергії першого класу напруги (грн/МВт·год) – 770,80 Тариф на послуги з розподілу електричної енергії для споживачів та операторів установок зберігання енергії другого класу напруги (грн/МВт·год) – 3 849,50</p>			<p>Тариф на послуги з розподілу електричної енергії для споживачів та операторів установок зберігання енергії першого класу напруги (грн/МВт·год) – 766,75 Тариф на послуги з розподілу електричної енергії для споживачів та операторів установок зберігання енергії другого класу напруги (грн/МВт·год) – 3 822,81</p>			
<p>Стаття «Коригування доходу (витрат)».</p>			<p><u>Донецька обласна державна (військова) адміністрація (лист від 08.04.2026 № 0.2/15-2539/4-26)</u> Щодо питання проведення робіт, відповідно до постанови Кабінету Міністрів України від 07.02.2025 № 142, якою затверджено Порядок реалізації експериментального проекту щодо нового будівництва, реконструкції, капітального ремонту, ремонту та інших інженерно-технічних заходів із захисту об'єктів критичної інфраструктури паливно-енергетичного сектору, підсектору залізничного транспорту сектору транспорту і пошти, сектору систем життєзабезпечення критичної інфраструктури.</p>			

**Таблиця узагальнених зауважень та пропозицій до проєкту постанови НКРЕКП
«Про внесення змін до постанови НКРЕКП від 05 грудня 2025 року № 2015»
(щодо встановлення (перегляду) тарифів на послуги з розподілу електричної енергії з 01.05.2026
для АТ «ЖИТОМИРОБЛЕНЕРГО» із застосуванням стимулюючого регулювання)**

Редакція проєкту постанови НКРЕКП	Зауваження та пропозиції до проєкту рішення НКРЕКП	Позиція НКРЕКП щодо наданих зауважень та пропозицій з обґрунтуваннями (прийняття або відхилення)
<p>«З) на період з 01 травня 2026 року до 31 грудня 2026 року (включно) тарифи на послуги з розподілу електричної енергії для споживачів та операторів установок зберігання енергії на рівні: для першого класу напруги – 555,19 грн/МВт·год (без урахування податку на додану вартість); для другого класу напруги – 2 752,97 грн/МВт·год (без урахування податку на додану вартість);»</p>		<p>Оновлені підходи щодо коригування схваленого Проєкту рішення: обсяг витрат за статтею «Витрати, пов'язані з купівлею електричної енергії з метою компенсації технологічних витрат електричної енергії на її розподіл» перераховано з урахуванням актуалізованих (за період з 18.01 по 31.03.2026) рівнів цін купівлі ТВЕ на сегментах ринку електричної енергії (РДН, РДД та БР). У зв'язку з цим перераховано статтю витрат «Внески на регулювання». У разі зміни складових тарифи можуть бути актуалізовані.</p>
<p>Стаття «<i>Коригування доходу (витрат)</i>» – 363 761 тис. грн.</p>	<p><u>Житомирська обласна державна адміністрація (лист від 10.04.2026 № 2085/2-26/21)</u> Щодо підтримки схваленого рішення, зокрема з питання проведення робіт, відповідно до постанови Кабінету Міністрів України від 07.02.2025 № 142, якою затверджено Порядок реалізації експериментального проєкту щодо нового будівництва, реконструкції, капітального ремонту, ремонту та інших інженерно-технічних заходів із захисту об'єктів критичної інфраструктури паливно-енергетичного сектору, підсектору залізничного транспорту сектору транспорту і пошти, сектору систем життєзабезпечення критичної інфраструктури.</p>	<p>Враховано</p>

**Таблиця узагальнених зауважень та пропозицій до проєкту постанови НКРЕКП
«Про внесення змін до постанови НКРЕКП від 05 грудня 2025 року № 2016»
(щодо встановлення (перегляду) тарифів на послуги з розподілу електричної енергії з 01.05.2026
для ПРАТ «ЗАКАРПАТТЯОБЛЕНЕРГО» із застосуванням стимулюючого регулювання)**

Редакція проєкту постанови НКРЕКП	Зауваження та пропозиції до проєкту рішення НКРЕКП	Позиція НКРЕКП щодо наданих зауважень та пропозицій з обґрунтуваннями (прийняття або відхилення)
<p>«3) на період з 01 травня 2026 року до 31 грудня 2026 року (включно) тарифи на послуги з розподілу електричної енергії для споживачів та операторів установок зберігання енергії на рівні: для першого класу напруги – 694,43 грн/МВт·год (без урахування податку на додану вартість); для другого класу напруги – 2 986,28 грн/МВт·год (без урахування податку на додану вартість);»</p>		<p>Оновлені підходи щодо коригування схваленого Проєкту рішення, зокрема:</p> <p>1) обсяг витрат за статтею «<i>Витрати, пов'язані з купівлею електричної енергії з метою компенсації технологічних витрат електричної енергії на її розподіл</i>» перераховано з урахуванням актуалізованих (за період з 18.01 по 31.03.2026) рівнів цін купівлі ТВЕ на сегментах ринку електричної енергії (РДН, РДД та БР).</p> <p>2) рівень статті «<i>Коригування доходу (витрат)</i>» актуалізовано з урахуванням наданих до НКРЕКП обґрунтованих звернень стосовно механізму фінансування/виконання оператором системи розподілу супутніх заходів.</p> <p>Обсяг скоригованих витрат має бути приведено до дії річної структури /8*12.</p> <p>У зв'язку з цим перераховано статтю витрат «<i>Внески на регулювання</i>».</p> <p>У разі зміни складових тарифи можуть бути актуалізовані.</p>

<p>Стаття «Коригування доходу (витрат)» – 186 753 тис. грн.</p>	<p><u>ПРАТ «ЗАКАРПАТТЯОБЛЕНЕРГО» (листи від 03.04.2026 № 154-25/3852 та від 09.04.2026 № 154-25/3986)</u> <u>Закарпатська обласна військова адміністрація (лист від 08.04.2026 № 06-07/4556)</u></p> <p>Щодо включення до структури тарифів на послуги з розподілу електричної енергії суми цільових коштів для фінансування заходів, пов'язаних із виконанням робіт з капітального ремонту об'єкту в частині влаштування захисної споруди відповідно до постанови Кабінету Міністрів України від 07 лютого 2025 року № 142 (зі змінами), шляхом коригування необхідного доходу в бік збільшення.</p>	<p>Загальна позиція Враховано</p>
---	--	--

**Таблиця узагальнених зауважень та пропозицій до проєкту постанови НКРЕКП
«Про внесення змін до постанови НКРЕКП від 05 грудня 2025 року № 2017»
(щодо встановлення (перегляду) тарифів на послуги з розподілу електричної енергії з 01.05.2026
для АТ «ЗАПОРІЖЖЯОБЛЕНЕРГО» із застосуванням стимулюючого регулювання)**

Редакція проєкту постанови НКРЕКП	Зауваження та пропозиції до проєкту рішення НКРЕКП	Позиція НКРЕКП щодо наданих зауважень та пропозицій з обґрунтуваннями (прийняття або відхилення)
<p>«3) на період з 01 травня 2026 року до 31 грудня 2026 року (включно) тарифи на послуги з розподілу електричної енергії для споживачів та операторів установок зберігання енергії на рівні: для першого класу напруги – 316,60 грн/МВт·год (без урахування податку на додану вартість); для другого класу напруги – 2 865,20 грн/МВт·год (без урахування податку на додану вартість);»</p>		<p>Оновлені підходи щодо коригування схваленого Проєкту рішення: обсяг витрат за статтею «Витрати, пов'язані з купівлею електричної енергії з метою компенсації технологічних витрат електричної енергії на її розподіл» перераховано з урахуванням актуалізованих (за період з 18.01 по 31.03.2026) рівнів цін купівлі ТВЕ на сегментах ринку електричної енергії (РДН, РДД та БР). У зв'язку з цим перераховано статтю витрат «Внески на регулювання».</p> <p>У разі зміни складових тарифи можуть бути актуалізовані.</p>
<p>1. Унести до постанови Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, від 05 грудня 2025 року № 2017 «Про встановлення тарифів на послуги з розподілу електричної енергії АТ «ЗАПОРІЖЖЯОБЛЕНЕРГО» із застосуванням стимулюючого регулювання» такі зміни: «3) на період з 01 травня 2026 року до 31</p>	<p><u>ТОВ «ГАММА-К» (лист від 31.03.2026 № 15)</u> АТ «Запоріжжяобленерго» підтримує запропонований з 01.05.2026 НКРЕКП проєкт тарифів на розподіл електричної енергії для АТ «ЗАПОРІЖЖЯОБЛЕНЕРГО».</p> <p><u>ОП «УКРМЕТАЛУРГПРОМ» (лист від 30.03.2026 № АК-1100), Українська науково-промислова асоціація «УКРКОКС» (лист від 30.03.2026 № АС-18), Федерація роботодавців України (лист від 31.03.2026 № 26-1-325), ПАТ «ЗАПОРІЖВОГНЕТРИВ» (лист від 30.03.2026 № 06/236), ПРАТ «Запоріжжкокс» (лист від 03.04.2026 № 1024783), ПАТ «Запорізький</u></p>	<p>Прийнято до відома</p> <p>Не враховано. Недостатньо обґрунтована пропозиція. Рішення Регулятора схвалено, зокрема з урахуванням значного коливання цін на ринку електричної енергії у першому кварталі 2026 року, пов'язаним із зміною вартості електроенергії, зумовленої балансом</p>

<p>грудня 2026 року (включно) тарифи на послуги з розподілу електричної енергії для споживачів та операторів установок зберігання енергії на рівні: для першого класу напруги – 316,60 грн/МВт·год (без урахування податку на додану вартість); для другого класу напруги – 2 865,20 грн/МВт·год (без урахування податку на додану вартість);»</p>	<p><u>металургійний комбінат «Запоріжсталь» (лист від 08.04.2026 № 33/2006740)</u> Зростання витрат на покриття технологічних витрат електроенергії - з 1,6 до 1,8 млрд грн. В обґрунтуванні до проекту використано ціну РДН на рівні 9 133 грн/МВт·год. Це суттєво перевищує наявні експертні оцінки. За актуальними прогнозами, середньорічна ціна РДН у 2026 р. очікується на рівні близько 7 000 грн/МВт·год. Отже, використані припущення не виглядають достатньо обґрунтованими для перегляду витрат. Виходячи з викладеного, просимо НКРЕКП зберегти тариф 1 класу АТ «Запоріжжяобленерго» на 2026 р. на чинному рівні з 292,67 грн/МВт.год.</p>	<p>попиту та пропозиції, дефіцитом потужності.</p>
<p>Стаття «Витрати, пов'язані з купівлею електричної енергії з метою компенсації технологічних витрат електричної енергії на її розподіл»</p>	<p><u>АТ «ЗАПОРІЖЖЯОБЛЕНЕРГО» (лист від 02.04.2026 № 003.1-08/265)</u> АТ «ЗАПОРІЖЖЯОБЛЕНЕРГО» підтримує запропоновані зміни, зокрема в частині коригування витрат за статтею «витрати, пов'язані з купівлею електричної енергії з метою компенсації технологічних витрат електричної енергії на її розподіл» у бік збільшення</p>	<p>Прийнято до відома</p>
<p>1. Унести до постанови Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, від 05 грудня 2025 року № 2017 «Про встановлення тарифів на послуги з розподілу електричної енергії АТ «ЗАПОРІЖЖЯОБЛЕНЕРГО» із застосуванням стимулюючого регулювання» такі зміни: ... Положення відсутні</p>	<p><u>АТ «ЗАПОРІЖЖЯОБЛЕНЕРГО» (лист від 02.04.2026 № 003.1-08/265 (АТ «ЗАПОРІЖЖЯОБЛЕНЕРГО» визначено надану інформацію КОНФІДЕНЦІЙНОЮ)</u> 1. Унести до постанови Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, від 05 грудня 2025 року № 2017 «Про встановлення тарифів на послуги з розподілу електричної енергії АТ «ЗАПОРІЖЖЯОБЛЕНЕРГО» із застосуванням стимулюючого регулювання» такі зміни: ... зміни пов'язані із будівництвом додаткового захисту.</p>	<p>Не враховано.</p>
<p>Додаток 3 до постанови НКРЕКП 05.12.2025 № 2017 (у редакції постанови НКРЕКП від _____ № _____) Структура тарифів на послуги з розподілу електричної енергії із застосуванням стимулюючого регулювання</p>	<p><u>АТ «ЗАПОРІЖЖЯОБЛЕНЕРГО» (лист від 02.04.2026 № 003.1-08/265 (АТ «ЗАПОРІЖЖЯОБЛЕНЕРГО» визначено надану інформацію КОНФІДЕНЦІЙНОЮ)</u> Додаток 3 до постанови НКРЕКП 05.12.2025 № 2017 (у редакції постанови НКРЕКП від _____ № _____)</p>	<p>Загальна позиція. Не враховано.</p>

<p>АКЦІОНЕРНОГО ТОВАРИСТВА «ЗАПОРІЖЖЯОБЛЕНЕРГО» на період з 01 травня 2026 року по 31 грудня 2026 року (включно) ...</p> <p>Стаття витрат «Коригування доходу (витрат)**» визначена на рівні 390 158 тис. грн</p> <p>** Коригування доходу (витрат) (без урахування податку на додану вартість): відповідно до підпункту 1 пункту 3 постанови НКРЕКП від 26 травня 2021 року № 860 на 2022 – 2028 роки в бік зменшення на загальну суму 1 179 420,65 тис. грн (з розрахунку на 2026 рік сума становить 129 607 тис. грн); відповідно до підпункту 1 пункту 4 постанови НКРЕКП від 18 липня 2025 року № 1077 у бік збільшення на загальну суму 905 447,49 тис. грн (з розрахунку на 2026 рік залишкова сума становить 519 765,46 тис. грн).</p>	<p>Структура тарифів на послуги з розподілу електричної енергії із застосуванням стимулюючого регулювання АКЦІОНЕРНОГО ТОВАРИСТВА «ЗАПОРІЖЖЯОБЛЕНЕРГО» на період з 01 травня 2026 року по 31 грудня 2026 року (включно) з урахуванням коригування доходу (витрат) в бік збільшення на суму цільових коштів для фінансування заходів Захисту ... Стаття витрат «Коригування доходу (витрат)**» визначити на рівні 429 990 тис. грн</p> <p><u>Запорізька обласна військова адміністрація (лист від 06.04.2026 № 08-22/1322</u></p> <p>З урахуванням листа НКРЕКП від 25.03.2026 № 4057/17.1.2/7-26, просить підтримати пропозицію АТ «ЗАПОРІЖЖЯОБЛЕНЕРГО» щодо включення до структури тарифів на послуги з розподілу електричної енергії суми цільових коштів для фінансування заходів, пов'язаних із виконанням робіт з капітального ремонту об'єкту в частині влаштування захисної споруди відповідно до постанови Кабінету Міністрів України від 07 лютого 2025 року № 142 (зі змінами), шляхом коригування необхідного доходу в бік збільшення.</p>	
--	--	--

**Таблиця узагальнених зауважень та пропозицій до проєкту постанови НКРЕКП
«Про внесення змін до постанови НКРЕКП від 05 грудня 2025 року № 2020»**
(щодо встановлення (перегляду) тарифів на послуги з розподілу електричної енергії з 01.05.2026
для ПРАТ «КІРОВОГРАДОБЛЕНЕРГО» із застосуванням стимулюючого регулювання)

Редакція проєкту постанови НКРЕКП	Зауваження та пропозиції до проєкту рішення НКРЕКП	Позиція НКРЕКП щодо наданих зауважень та пропозицій з обґрунтуваннями (прийняття або відхилення)
<p>«3) на період з 01 травня 2026 року до 31 грудня 2026 року (включно) тарифи на послуги з розподілу електричної енергії для споживачів та операторів установок зберігання енергії на рівні: для першого класу напруги – 820,19 грн/МВт·год (без урахування податку на додану вартість); для другого класу напруги – 2 637,66 грн/МВт·год (без урахування податку на додану вартість);»</p>		<p>Оновлені підходи щодо коригування схваленого Проєкту рішення, зокрема:</p> <p>1) обсяг витрат за статтею <i>«Витрати, пов'язані з купівлею електричної енергії з метою компенсації технологічних витрат електричної енергії на її розподіл»</i> перераховано з урахуванням актуалізованих (за період з 18.01 по 31.03.2026) рівнів цін купівлі ТВЕ на сегментах ринку електричної енергії (РДН, РДД та БР).</p> <p>2) рівень статті <i>«Коригування доходу (витрат)»</i> актуалізовано з урахуванням наданих до НКРЕКП обґрунтованих звернень стосовно механізму фінансування/виконання оператором системи розподілу супутніх заходів.</p> <p>Обсяг скоригованих витрат має бути приведено до дії річної структури /8*12.</p> <p>У зв'язку з цим перераховано статтю витрат <i>«Внески на регулювання»</i>.</p> <p>У разі зміни складових тарифи можуть бути актуалізовані.</p>

<p>Стаття «Коригування доходу (витрат)» – 187 228 тис. грн.</p>	<p><u>ПРАТ «КІРОВОГРАДОБЛЕНЕРГО» (лист від 13.04.2026 № 1892/05/34)</u></p> <p>Стосовно коригування проекту постанови щодо перегляду тарифів ПРАТ «КІРОВОГРАДОБЛЕНЕРГО» в частині кількості об'єктів для електротехнічних робіт з улаштування захистів, згідно постанови Кабінету Міністрів України від 07.02.2025 № 142 (зі змінами).</p> <p><u>Кіровоградська обласна державна (військова) адміністрація (лист від 27.03.2026 № 01-13/1955/0.5)</u></p> <p>Звернулась з пропозицією щодо доцільності виконання запланованих обсягів будівництва захисних споруд ПРАТ «КІРОВОГРАДОБЛЕНЕРГО» в рамках ІІ на 2026 рік, зокрема за рахунок цільових коштів, передбачених схваленою структурою тарифів.</p>	<p>Загальна позиція Враховано</p>
--	--	--

**Таблиця узагальнених зауважень та пропозицій до проєкту постанови НКРЕКП
«Про внесення змін до постанови НКРЕКП від 05 грудня 2025 року № 2021»
(щодо встановлення (перегляду) тарифів на послуги з розподілу електричної енергії з 01.05.2026
для ПРАТ «ЛЬВІВООБЛЕНЕРГО» із застосуванням стимулюючого регулювання)**

Редакція проєкту постанови НКРЕКП	Зауваження та пропозиції до проєкту рішення НКРЕКП	Позиція НКРЕКП щодо наданих зауважень та пропозицій з обґрунтуваннями (прийняття або відхилення)
<p>«3) на період з 01 травня 2026 року до 31 грудня 2026 року (включно) тарифи на послуги з розподілу електричної енергії для споживачів та операторів установок зберігання енергії на рівні:</p> <p>для першого класу напруги – 457,27 грн/МВт·год (без урахування податку на додану вартість);</p> <p>для другого класу напруги – 2 235,69 грн/МВт·год (без урахування податку на додану вартість);»</p>		<p>Оновлені підходи щодо коригування схваленого Проєкту рішення, зокрема:</p> <p>1) обсяг витрат за статтю «<i>Витрати, пов'язані з купівлею електричної енергії з метою компенсації технологічних витрат електричної енергії на її розподіл</i>» перераховано з урахуванням актуалізованих (за період з 18.01 по 31.03.2026) рівнів цін купівлі ТВЕ на сегментах ринку електричної енергії (РДН, РДД та БР).</p> <p>2) рівень статті «<i>Коригування доходу (витрат)</i>» актуалізовано з урахуванням наданих до НКРЕКП обґрунтованих звернень стосовно механізму фінансування/виконання оператором системи розподілу супутніх заходів.</p> <p>Обсяг скоригованих витрат має бути приведено до дії річної структури /8*12.</p> <p>У зв'язку з цим перераховано статтю витрат «<i>Внески на регулювання</i>».</p> <p>У разі зміни складових тарифи можуть бути актуалізовані.</p>

<p>Стаття витрат «Коригування доходу (витрат)» – 370 417 тис. грн</p>	<p><u>ПРАТ «ЛЬВІВОБЛЕНЕРГО» (лист від 03.04.2026 № 131-07-2563)</u> <u>Львівська обласна державна адміністрація (лист від 10.04.2026 № 5/19-4470/0/2-26)</u></p> <p>Стосовно механізму фінансування/виконання операторами системи розподілу робіт, пов'язаних (супутніх) із улаштуванням інженерного захисту елементів системи розподілу, відповідно до постанови Кабінету Міністрів України від 07.02.2025 № 142, якою затверджено Порядок реалізації експериментального проекту щодо нового будівництва, реконструкції, капітального ремонту, ремонту та інших інженерно-технічних заходів із захисту об'єктів критичної інфраструктури паливно-енергетичного сектору, підсектору залізничного транспорту сектору транспорту і пошти, сектору систем життєзабезпечення критичної інфраструктури, збільшення обсягу Інвестиційної програми ПРАТ «ЛЬВІВОБЛЕНЕРГО» 2026 року для включення заходів з виконання супутніх робіт із улаштування захисту та збільшення розміру статті «Коригування доходів (витрат)» структури тарифів для фінансування таких супутніх заходів.</p>	<p>Загальна позиція Враховано</p>
---	---	--

**Таблиця узагальнених зауважень та пропозицій до проєкту постанови НКРЕКП
«Про внесення змін до постанови НКРЕКП від 05 грудня 2025 року № 2022»
(щодо встановлення (перегляду) тарифів на послуги з розподілу електричної енергії з 01.05.2026
для АТ «МИКОЛАЇВОБЛЕНЕРГО» із застосуванням стимулюючого регулювання)**

Редакція проєкту постанови НКРЕКП	Зауваження та пропозиції до проєкту рішення НКРЕКП	Позиція НКРЕКП щодо наданих зауважень та пропозицій з обґрунтуваннями (прийняття або відхилення)
<p>«3) на період з 01 травня 2026 року до 31 грудня 2026 року (включно) тарифи на послуги з розподілу електричної енергії для споживачів та операторів установок зберігання енергії на рівні: для першого класу напруги – 703,27 грн/МВт·год (без урахування податку на додану вартість); для другого класу напруги – 2 949,64 грн/МВт·год (без урахування податку на додану вартість);»</p>		<p>Оновлені підходи щодо коригування схваленого Проєкту рішення, зокрема:</p> <p>1) обсяг витрат за статтею «<i>Витрати, пов'язані з купівлею електричної енергії з метою компенсації технологічних витрат електричної енергії на її розподіл</i>» перераховано з урахуванням актуалізованих (за період з 18.01 по 31.03.2026) рівнів цін купівлі ТВЕ на сегментах ринку електричної енергії (РДН, РДД та БР).</p> <p>2) рівень статті «<i>Коригування доходу (витрат)</i>» актуалізовано з урахуванням наданих до НКРЕКП обґрунтованих звернень стосовно механізму фінансування/виконання оператором системи розподілу супутніх заходів.</p> <p>Обсяг скоригованих витрат має бути приведено до дії річної структури /8*12.</p> <p>У зв'язку з цим перераховано статтю витрат «<i>Внески на регулювання</i>».</p> <p>У разі зміни складових тарифи можуть бути актуалізовані.</p>
<p>1. Унести до постанови Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, від 05 грудня 2025 року № 2022 «Про встановлення тарифів</p>	<p><u>АТ «МИКОЛАЇВОБЛЕНЕРГО» (лист від 25.03.2026 № 01/01-21-1674)</u></p>	

на послуги з розподілу електричної енергії АТ «МИКОЛАЇВОБЛЕНЕРГО» із застосуванням стимулюючого регулювання» такі зміни:

....

4) зобов'язати АТ «МИКОЛАЇВОБЛЕНЕРГО» у термін до **01 червня 2026 року** подати до НКРЕКП належним чином оформлені, обґрунтовані та погоджені згідно з вимогами нормативно-правових актів зміни до Інвестиційної програми на 2026 рік з урахуванням додаткових супутніх заходів, пов'язаних із виконанням робіт відповідно до постанови Кабінету Міністрів України від 07 лютого 2025 року № 142 (зі змінами), за рахунок додаткового джерела фінансування Інвестиційної програми, передбаченого у статті «Коригування доходу (витрат)» структури тарифів на суму 58 800 тис. грн (без урахування податку на додану вартість);

4) зобов'язати АТ «МИКОЛАЇВОБЛЕНЕРГО» у термін до **01 серпня 2026 року** подати до НКРЕКП належним чином оформлені, обґрунтовані та погоджені згідно з вимогами нормативно-правових актів зміни до Інвестиційної програми на 2026 рік з урахуванням додаткових супутніх заходів, пов'язаних із виконанням робіт відповідно до постанови Кабінету Міністрів України від 07 лютого 2025 року № 142 (зі змінами), за рахунок додаткового джерела фінансування Інвестиційної програми, передбаченого у статті «Коригування доходу (витрат)» структури тарифів на суму 58 800 тис. грн (без урахування податку на додану вартість).

АТ «Миколаївобленерго» спільно з Миколаївською обласною військовою адміністрацією визначено перелік ключових елементів системи розподілу електричної енергії, що мають важливе значення для забезпечення надійного електропостачання регіону, належать до об'єктів критичної інфраструктури та захист яких заплановано виконати до кінця 2026 року.

Разом з тим слід врахувати, що Миколаївська область належить до прифронтових регіонів та перебуває під постійною загрозою обстрілів і пошкодження об'єктів енергетичної інфраструктури, що суттєво ускладнює планування і виконання проектних робіт.

У зв'язку з цим, **просимо внести зміни до проекту постанови НКРЕКП** у частині продовження строку подання АТ «Миколаївобленерго» змін до Інвестиційної програми на 2026 рік до **01 серпня 2026 року**.

**Не враховано
Недостатньо обґрунтована пропозиція.**

Миколаївська обласна військова адміністрація (лист від 10.04.2026 № 05-39/1154/5-26)

Підтримує можливість реалізації
АТ «Миколаївобленерго» проєктів з улаштування
інженерного захисту на об'єктах, за рахунок врахування
цільових коштів, передбачених схваленою структурою
тарифів.

Враховано частково
з урахуванням обґрунтованих звернень
стосовно механізму фінансування/виконання
оператором системи розподілу супутніх заходів.

**Таблиця узагальнених зауважень та пропозицій до проєкту постанови НКРЕКП
«Про внесення змін до постанови НКРЕКП від 05 грудня 2025 року № 2023»
(щодо встановлення (перегляду) тарифів на послуги з розподілу електричної енергії з 01.05.2026
для АТ «ДТЕК ОДЕСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» із застосуванням стимулюючого регулювання)**

Редакція проєкту постанови НКРЕКП	Зауваження та пропозиції до проєкту рішення НКРЕКП	Позиція НКРЕКП щодо наданих зауважень та пропозицій з обґрунтуваннями (прийняття або відхилення)
<p>«3) на період з 01 травня 2026 року до 31 грудня 2026 року (включно) тарифи на послуги з розподілу електричної енергії для споживачів та операторів установок зберігання енергії на рівні: для першого класу напруги – 478,03 грн/МВт·год (без урахування податку на додану вартість); для другого класу напруги – 2 528,45 грн/МВт·год (без урахування податку на додану вартість);»</p>		<p>Оновлені підходи щодо коригування схваленого Проєкту рішення, зокрема:</p> <p>1) обсяг витрат за статтею <i>«Витрати, пов'язані з купівлею електричної енергії з метою компенсації технологічних витрат електричної енергії на її розподіл»</i> перераховано з урахуванням актуалізованих (за період з 18.01 по 31.03.2026) рівнів цін купівлі ТВЕ на сегментах ринку електричної енергії (РДН, РДД та БР).</p> <p>2) рівень статті <i>«Коригування доходу (витрат)»</i> актуалізовано з урахуванням наданих до НКРЕКП обґрунтованих звернень стосовно механізму фінансування/виконання оператором системи розподілу супутніх заходів.</p> <p>Обсяг скоригованих витрат має бути приведено до дії річної структури /8*12.</p> <p>У зв'язку з цим перераховано статтю витрат <i>«Внески на регулювання»</i>.</p> <p>У разі зміни складових тарифи можуть бути актуалізовані.</p>

<p>Стаття «Коригування доходу (витрат)» – 612 914 тис. грн.</p>	<p><u>АТ «ДТЕК ОДЕСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» (лист від 09.04.2026 № 101/04/03-5634 (із додаванням листа Одеської обласної державної (військової) адміністрації)</u></p> <p>Стосовно коригування проекту постанови щодо перегляду тарифів АТ «ДТЕК ОДЕСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» в частині кількості об'єктів для електротехнічних робіт з улаштування захистів, згідно постанови Кабінету Міністрів України від 07.02.2025 № 142 (зі змінами).</p> <p><u>Одеська обласна державна (військова) адміністрація (лист від 16.03.2026 № 5/01-26/3595/2-26)</u></p> <p>Щодо підтримки схваленого рішення, зокрема з питання проведення робіт, відповідно до постанови Кабінету Міністрів України від 07.02.2025 № 142, якою затверджено Порядок реалізації експериментального проекту щодо нового будівництва, реконструкції, капітального ремонту, ремонту та інших інженерно-технічних заходів із захисту об'єктів критичної інфраструктури паливно-енергетичного сектору, підсектору залізничного транспорту сектору транспорту і пошти, сектору систем життєзабезпечення критичної інфраструктури.</p>	<p>Загальна позиція Враховано</p>
--	---	--

**Таблиця узагальнених зауважень та пропозицій до проєкту постанови НКРЕКП
«Про внесення змін до постанови НКРЕКП від 05 грудня 2025 року № 2024»
(щодо встановлення (перегляду) тарифів на послуги з розподілу електричної енергії з 01.05.2026
для АТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО» із застосуванням стимулюючого регулювання)**

<p style="text-align: center;">Редакція проєкту постанови НКРЕКП</p>	<p style="text-align: center;">Зауваження та пропозиції до проєкту рішення НКРЕКП</p>	<p style="text-align: center;">Позиція НКРЕКП щодо наданих зауважень та пропозицій з обґрунтуваннями (прийняття або відхилення)</p>
<p>«3) на період з 01 травня 2026 року до 31 грудня 2026 року (включно) тарифи на послуги з розподілу електричної енергії для споживачів та операторів установок зберігання енергії на рівні:</p> <p>для першого класу напруги – 374,98 грн/МВт·год (без урахування податку на додану вартість);</p> <p>для другого класу напруги – 2 631,93 грн/МВт·год (без урахування податку на додану вартість);»</p>		<p>Оновлені підходи щодо коригування схваленого Проєкту рішення, зокрема:</p> <p>1) обсяг витрат за статтею «<i>Витрати, пов'язані з купівлею електричної енергії з метою компенсації технологічних витрат електричної енергії на її розподіл</i>» перераховано з урахуванням актуалізованих (за період з 18.01 по 31.03.2026) рівнів цін купівлі ТВЕ на сегментах ринку електричної енергії (РДН, РДД та БР).</p> <p>2) рівень статті «<i>Коригування доходу (витрат)</i>» актуалізовано з урахуванням наданих до НКРЕКП обґрунтованих звернень стосовно механізму фінансування/виконання оператором системи розподілу супутніх заходів.</p> <p>Обсяг скоригованих витрат має бути приведено до дії річної структури /8*12.</p> <p>У зв'язку з цим перераховано статтю витрат «<i>Внески на регулювання</i>».</p> <p>У разі зміни складових тарифи можуть бути актуалізовані.</p>

<p>Стаття витрат «Коригування доходу (витрат)» – 432 491 тис. грн</p>	<p><u>АТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО» (лист від 13.04.2026 № 11.84/10402)</u> <u>Полтавська обласна державна адміністрація (лист від 13.04.2026 № 55580/1/01-60)</u> Звернулись з пропозицією збільшити розмір статті структури тарифів на послуги з розподілу електричної енергії із застосуванням стимулюючого регулювання «коригування доходу (витрат)», врахувавши додаткові цільові суми коштів на виконання Постанови КМУ від 07.02.2025 №142 (зі змінами), включивши кошти на виконання електротехнічних робіт в рамках інвестиційної програми АТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО» на 2026 рік.</p>	<p>Загальна позиція Враховано</p>
--	--	--

**Таблиця узагальнених зауважень та пропозицій до проєкту постанови НКРЕКП
«Про внесення змін до постанови НКРЕКП від 05 грудня 2025 року № 2025»**
(щодо встановлення (перегляду) тарифів на послуги з розподілу електричної енергії з 01.05.2026
для АТ «ПРИКАРПАТТЯОБЛЕНЕРГО» із застосуванням стимулюючого регулювання)

Редакція проєкту постанови НКРЕКП	Зауваження та пропозиції до проєкту рішення НКРЕКП	Позиція НКРЕКП щодо наданих зауважень та пропозицій з обґрунтуваннями (прийняття або відхилення)
<p>«3) на період з 01 травня 2026 року до 31 грудня 2026 року (включно) тарифи на послуги з розподілу електричної енергії для споживачів та операторів установок зберігання енергії на рівні: для першого класу напруги – 501,14 грн/МВт·год (без урахування податку на додану вартість); для другого класу напруги – 2 808,05 грн/МВт·год (без урахування податку на додану вартість);»</p>		<p>У разі зміни складових тарифи можуть бути актуалізовані.</p> <p>Оновлені підходи щодо коригування схваленого Проєкту рішення, зокрема:</p> <p>1) обсяг витрат за статтею «<i>Витрати, пов'язані з купівлею електричної енергії з метою компенсації технологічних витрат електричної енергії на її розподіл</i>» має бути перераховано з урахуванням актуалізованих (за період з 18.01 по 31.03.2026) рівнів цін купівлі ТВЕ на сегментах ринку електричної енергії (РДН, РДД та БР).</p> <p>2) рівень статті «<i>Коригування доходу (витрат)</i>» може бути актуалізовано з урахуванням наданих до НКРЕКП обґрунтованих звернень стосовно механізму фінансування/виконання оператором системи розподілу супутніх заходів.</p> <p>У зв'язку з цим має бути перераховано статтю витрат «<i>Внески на регулювання</i>».</p>

АТ «ПРИКАРПАТТЯОБЛЕНЕРГО» (лист від 02.04.2026 № 50005501/7)

АТ «ПРИКАРПАТТЯОБЛЕНЕРГО» просить внести зміни до проекту постанови «Про внесення змін до постанови НКРЕКП від 05 грудня 2025 року № 2025» в частині включення до структури тарифів суми коштів необхідних для фінансування супутніх заходів, пов'язаних з будівництвом захисних споруд у 2026 році.

Івано-Франківська обласна державна (військова) адміністрація (лист від 10.04.2026 № 2617/4060/6-26/01-065)

Івано-Франківська обласна державна (військова) адміністрація опрацювала лист АТ «Прикарпаттяобленерго» від 08.04.2026 № 50005501/9 та повідомляє, що вважає за доцільне включення витрат на виконання супутніх заходів пов'язаних із побудовою інженерного захисту об'єктів критичної інфраструктури до структури тарифів на послуги з розподілу електричної енергії, а також їх врахування в Інвестиційній програмі на 2026 рік.

Загальна позиція

Враховано

**Таблиця узагальнених зауважень та пропозицій до проєкту постанови НКРЕКП
«Про внесення змін до постанови НКРЕКП від 05 грудня 2025 року № 2026»**
(щодо встановлення (перегляду) тарифів на послуги з розподілу електричної енергії з 01.05.2026
для ПРАТ «РІВНЕОБЛЕНЕРГО» із застосуванням стимулюючого регулювання)

Редакція проєкту постанови НКРЕКП	Зауваження та пропозиції до проєкту рішення НКРЕКП	Позиція НКРЕКП щодо наданих зауважень та пропозицій з обґрунтуваннями (прийняття або відхилення)
<p>«3) на період з 01 травня 2026 року до 31 грудня 2026 року (включно) тарифи на послуги з розподілу електричної енергії для споживачів та операторів установок зберігання енергії на рівні: для першого класу напруги – 462,74 грн/МВт·год (без урахування податку на додану вартість); для другого класу напруги – 2 318,78 грн/МВт·год (без урахування податку на додану вартість);»</p>		<p>Оновлені підходи щодо коригування схваленого Проєкту рішення: обсяг витрат за статтею «<i>Витрати, пов'язані з купівлею електричної енергії з метою компенсації технологічних витрат електричної енергії на її розподіл</i>» перераховано з урахуванням актуалізованих (за період з 18.01 по 31.03.2026) рівнів цін купівлі ТВЕ на сегментах ринку електричної енергії (РДН, РДД та БР).</p> <p>Обсяг скоригованих витрат має бути приведено до дії річної структури /8*12.</p> <p>У зв'язку з цим перераховано статтю витрат «<i>Внески на регулювання</i>».</p> <p>У разі зміни складових тарифи можуть бути актуалізовані.</p>
<p>Стаття «<i>Коригування доходу (витрат)</i>» – 286 853 тис. грн.</p>	<p><u>Рівненська обласна державна адміністрація (лист від 09.04.2026 № вих-3817/01-39/26)</u> Підтримуємо прийняття постанови про внесення змін до структури тарифів ПРАТ «Рівнеобленерго» на 2026 рік для можливості реалізації в Рівненській області проєктів з улаштування інженерного захисту на підстанціях ПРАТ «Рівнеобленерго», за рахунок врахування цільових коштів, передбачених схваленою структурою тарифів.</p>	<p>Враховано</p>

**Таблиця узагальнених зауважень та пропозицій до проєкту постанови НКРЕКП
«Про внесення змін до постанови НКРЕКП від 05 грудня 2025 року № 2027»
(щодо встановлення (перегляду) тарифів на послуги з розподілу електричної енергії з 01.05.2026
для АТ «СУМІОБЛЕНЕРГО» із застосуванням стимулюючого регулювання)**

Редакція проєкту постанови НКРЕКП	Зауваження та пропозиції до проєкту рішення НКРЕКП	Позиція НКРЕКП щодо наданих зауважень та пропозицій з обґрунтуваннями (прийняття або відхилення)
<p>«3) на період з 01 травня 2026 року до 31 грудня 2026 року (включно) тарифи на послуги з розподілу електричної енергії для споживачів та операторів установок зберігання енергії на рівні: для першого класу напруги – 518,49 грн/МВт·год (без урахування податку на додану вартість); для другого класу напруги – 3 558,80 грн/МВт·год (без урахування податку на додану вартість);»</p>		<p>Оновлені підходи щодо коригування схваленого Проєкту рішення, зокрема:</p> <p>1) обсяг витрат за статтею «<i>Витрати, пов'язані з купівлею електричної енергії з метою компенсації технологічних витрат електричної енергії на її розподіл</i>» перераховано з урахуванням актуалізованих (за період з 18.01 по 31.03.2026) рівнів цін купівлі ТВЕ на сегментах ринку електричної енергії (РДН, РДД та БР);</p> <p>2) рівень статті «<i>Коригування доходу (витрат)</i>» актуалізовано з урахуванням наданих до НКРЕКП обґрунтованих звернень стосовно механізму фінансування/виконання оператором системи розподілу супутніх заходів.</p> <p>Обсяг скоригованих витрат має бути приведено до дії річної структури /8*12.</p> <p>У зв'язку з цим має бути перераховано статтю витрат «<i>Внески на регулювання</i>».</p>

<p>Стаття «Витрати на здійснення операцій купівлі-продажу на ринку «на добу наперед» та внутрішньодобовому ринку» – 169 тис. грн.</p>	<p><u>АТ «СУМІОБЛЕНЕРГО» (лист від 31.03.2026 № 28/5502)</u></p> <p>Стаття «Витрати на здійснення операцій купівлі-продажу на ринку «на добу наперед» та внутрішньодобовому ринку» – 234 тис. грн.</p> <p>Фіксований платіж за користування програмним забезпеченням оператора ринку в розмірі – 3 837,84 грн (без ПДВ)</p> <p>Тариф на здійснення операцій купівлі-продажу на ринку «на добу наперед» та внутрішньодобовому ринку в розмірі – 6,88 грн/МВт·год (без ПДВ).</p> <p>АТ «СУМІОБЛЕНЕРГО» звертається до НКРЕКП з проханням врахувати постанову НКРЕКП від 19 грудня 2025 року № 2167 «Про погодження АТ «ОПЕРАТОР РИНКУ» фіксованого платежу за користування програмним забезпеченням оператора ринку та тарифу на здійснення операцій купівлі-продажу на ринку «на добу наперед» та внутрішньодобовому ринку на 2026 рік».</p> <p>Обсяги витрат розраховані з урахуванням необхідності закупівлі додаткових (пов'язаних зі зміною схеми нормального режиму мереж внаслідок обстрілів та пошкодження обладнання) обсягів електричної енергії з метою компенсації технологічних витрат електричної енергії.</p>	<p>У разі зміни складових тарифи можуть бути актуалізовані.</p> <p>Не враховано</p> <p>Зміни до цієї статті не пропонувались.</p> <p>Комплексно питання має бути досліджено під час здійснення заходів державного контролю діяльності Компанії за підсумками року.</p>
<p>Стаття «Витрати, пов'язані з купівлею електричної енергії з метою компенсації технологічних витрат електричної енергії на її розподіл» – 1 096 390 тис. грн.</p>	<p><u>АТ «СУМІОБЛЕНЕРГО» (лист від 31.03.2026 № 28/5502)</u></p> <p>Стаття «Витрати, пов'язані з купівлею електричної енергії з метою компенсації технологічних витрат електричної енергії на її розподіл» - 1 431 554 тис. грн.</p> <p>Пошкодження енергетичного обладнання на територіях Сумської та сусідніх областей у зв'язку з бойовими діями та масованими ракетними атаками призвело до вимушених відхилень від схеми нормального режиму електричних мереж та збільшення обсягів транзитних перебігань електричної енергії АТ«СУМІОБЛЕНЕРГО» у 2026 році, порівняно з</p>	<p>Враховано частково</p> <p>Під час встановлення тарифів на послуги з розподілу електричної енергії з 01.01.2026 застосовано загальний підхід щодо врахування обсягів технологічних витрат електроенергії (ТВЕ) в електричних мережах оператора системи розподілу.</p> <p>Водночас, обсяг витрат за цією статтею перераховано з урахуванням</p>

	<p>2021 роком, що неминує призводить до значного збільшення обсягів фактичних технологічних витрат електроенергії в електричних мережах Товариства.</p> <p>Необхідно врахувати, що тенденція перевищення фактичних ТВЕ над врахованими при розрахунку тарифів зберігається протягом всього періоду військового стану – з 2022 року по теперішній час.</p> <p>Для забезпечення відшкодування обґрунтованих витрат, які врахують закупівлю додаткових (пов'язаних зі зміною схеми нормального режиму мереж внаслідок обстрілів та пошкодження обладнання) обсягів електричної енергії з метою компенсації технологічних витрат електричної енергії на її розподіл у межах поточного періоду пропонуємо врахувати додаткові обсяги на рівні обґрунтованого перевищення фактичних витрат над нормативно-фактичними технологічними витратами електричної енергії за 2024 рік, що підтверджені останньою перевіркою НКРЕКП – в обсязі 49124 МВт.год.</p>	<p>актуалізованих (за період з 18.01.2026 по 31.03.2026) рівнів цін купівлі ТВЕ на сегментах ринку електричної енергії (РДН, РДД та БР).</p>
<p>Стаття «Коригування доходу (витрат)» – 538 944 тис. грн.</p>	<p><u>Сумська обласна державна адміністрація (листи від 23.03.2026 № 01-17/4343 та від 09.04.2026 № 01-17/5457)</u></p> <p>У зв'язку з вирішенням питання енергетичної безпеки Сумської області в частині проведення електротехнічних робіт, відповідно до постанови Кабінету Міністрів України від 07.02.2025 № 142, якою затверджено Порядок реалізації експериментального проекту щодо нового будівництва, реконструкції, капітального ремонту, ремонту та інших інженерно-технічних заходів із захисту об'єктів критичної інфраструктури паливно-енергетичного сектору, підсектору залізничного транспорту сектору транспорту і пошти, сектору систем життєзабезпечення критичної інфраструктури.</p>	<p>Враховано</p>

**Таблиця узагальнених зауважень та пропозицій до проєкту постанови НКРЕКП
«Про внесення змін до постанови НКРЕКП від 05 грудня 2025 року № 2028»
(щодо встановлення (перегляду) тарифів на послуги з розподілу електричної енергії з 01.05.2026
для АТ «ТЕРНОПІЛЬОБЛЕНЕРГО» із застосуванням стимулюючого регулювання)**

Редакція проєкту постанови НКРЕКП	Зауваження та пропозиції до проєкту рішення НКРЕКП	Позиція НКРЕКП щодо наданих зауважень та пропозицій з обґрунтуваннями (прийняття або відхилення)
<p>«3) на період з 01 травня 2026 року до 31 грудня 2026 року (включно) тарифи на послуги з розподілу електричної енергії для споживачів та операторів установок зберігання енергії на рівні: для першого класу напруги – 591,09 грн/МВт·год (без урахування податку на додану вартість); для другого класу напруги – 2 762,18 грн/МВт·год (без урахування податку на додану вартість);»</p>		<p>Оновлені підходи щодо коригування схваленого Проєкту рішення: обсяг витрат за статтею <i>«Витрати, пов'язані з купівлею електричної енергії з метою компенсації технологічних витрат електричної енергії на її розподіл»</i> перераховано з урахуванням актуалізованих (за період з 18.01 по 31.03.2026) рівнів цін купівлі ТВЕ на сегментах ринку електричної енергії (РДН, РДД та БР);</p> <p>Обсяг скоригованих витрат має бути приведено до дії річної структури /8*12.</p> <p>У зв'язку з цим має бути перераховано статтю витрат <i>«Внески на регулювання»</i>.</p> <p>У разі зміни складових тарифи можуть бути актуалізовані.</p>

<p>Стаття «Коригування доходу (витрат)» – 36 863 тис. грн.</p>	<p><u>Тернопільська обласна державна адміністрація (листи від 09.04.2026 № 04-4587/27, від 30.03.2026 № 04-3931/25 та від 25.03.2026 № 04-3805/27)</u></p> <p>Тернопільська ОВА звертається щодо доцільності виконання супутніх робіт на об'єктах АТ «Тернопільобленерго» в рамках ІП на 2026 рік, зокрема за рахунок цільових коштів, передбачених схваленою структурою тарифів.</p>	<p>Враховано</p>
---	--	-------------------------

**Таблиця узагальнених зауважень та пропозицій до проєкту постанови НКРЕКП
«Про внесення змін до постанови НКРЕКП від 05 грудня 2025 року № 2029»
(щодо встановлення (перегляду) тарифів на послуги з розподілу електричної енергії з 01.05.2026
для АТ «ХАРКІВОБЛЕНЕРГО» із застосуванням стимулюючого регулювання)**

Редакція проєкту постанови НКРЕКП	Зауваження та пропозиції до проєкту рішення НКРЕКП	Позиція НКРЕКП щодо наданих зауважень та пропозицій з обґрунтуваннями (прийняття або відхилення)
<p>«3) на період з 01 травня 2026 року до 31 грудня 2026 року (включно) тарифи на послуги з розподілу електричної енергії для споживачів та операторів установок зберігання енергії на рівні: для першого класу напруги – 663,19 грн/МВт·год (без урахування податку на додану вартість); для другого класу напруги – 2 644,01 грн/МВт·год (без урахування податку на додану вартість);»</p>		<p>Оновлені підходи щодо коригування схваленого Проєкту рішення: обсяг витрат за статтею «<i>Витрати, пов'язані з купівлею електричної енергії з метою компенсації технологічних витрат електричної енергії на її розподіл</i>» перераховано з урахуванням актуалізованих (за період з 18.01 по 31.03.2026) рівнів цін купівлі ТВЕ на сегментах ринку електричної енергії (РДН, РДД та БР). Обсяг скоригованих витрат має бути приведено до дії річної структури /8*12.</p> <p>У зв'язку з цим перераховано статтю витрат «<i>Внески на регулювання</i>».</p> <p>У разі зміни складових тарифи можуть бути актуалізовані.</p>
<p>ЕКПТВЕ на рівні: - на 1 класі напруги 0,0537 в.о., - на 2 класі напруги 0,0782 в.о.</p>	<p><u>АТ «ХАРКІВОБЛЕНЕРГО» (лист від 02.04.2026 № 02-34/3277)</u> Врахувати ЕКПТВЕ: - на 1 класі напруги 0,0551 в.о., - на 2 класі напруги 0,1004 в.о. З метою врахування об'єктивного, обґрунтованого</p>	<p>Не враховано. При розрахунку тарифів на послуги з розподілу електричної енергії АТ «ХАРКІВОБЛЕНЕРГО» з 01.01.2026 використано коефіцієнти прогнозованих технологічних витрат електроенергії на</p>

	<p>збільшення фактичного значення технологічних витрат електроенергії (особливо у військовий стан) пропонуємо врахувати ЕКПТВЕ на запропонованому товариством рівні.</p> <p>Слід зазначити, що за 2025 рік фактичні витрати (кошти), пов'язані з купівлею електричної енергії з метою компенсації технологічних витрат електричної енергії на її розподіл, склали 3 532 356 тис. грн (без ПДВ) проти 2 622 655 тис. грн (без ПДВ) отриманих (нарахованих) через тариф, тобто перевитрати склали 909 701 тис. грн (без ПДВ). За 2025 рік АТ «Харківобленерго» вичерпало річну тарифну (норма-факт) суму витрат на купівлю електричної енергії для компенсації ТВЕ.</p>	<p>розподіл 1 та 2 класів, відповідно до постанови НКРЕКП від 11.11.2025 № 1818 «Про внесення змін до постанови Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, від 20 листопада 2020 року № 2154» (щодо затвердження економічних коефіцієнтів прогнозованих технологічних витрат електричної енергії електромережами 1 та 2 класів напруги на 2021 - 2027 роки).</p>
<p>Стаття «Коригування доходу (витрат)» – 764 882 тис. грн.</p>	<p><u>АТ «ХАРКІВОБЛЕНЕРГО» (лист від 02.04.2026 № 02-34/3277)</u></p> <p>Додатково врахувати коригування необхідного доходу в частині здійсненого АТ «Харківобленерго» перерахунку вартості послуг з розподілу електричної енергії КП «Харківводоканал» за 2020 рік шляхом застосування тарифу першого класу напруги у розмірі 125 329,52 тис. грн (без ПДВ).</p> <p>АТ «Харківобленерго» вже надавало до Акта перевірки від 30.05.2025 № 120 та до проекту постанови додаткові матеріали та обґрунтовані пояснення щодо зазначеного перерахунку листами від 05.06.2025 № 01-29/4451; від 06.06.2025 № 01-29/4491; від 25.06.2025 № 01-29/5063; від 01.07.2025 № 01-29/5226; від 11.08.2025 № 01-29/6620; від 30.09.2025 № 01-29/8111, але вони, на жаль, не були враховані при винесенні остаточного рішення НКРЕКП.</p> <p>За аналогічних обставин суми здійснених перерахунків вартості електричної енергії за 2013-2019 роки були підтвержені результатами перевірок НКРЕКП ліцензованої діяльності АТ «Харківобленерго» і враховані в тарифах на послуги з розподілу електричної енергії (постанови НКРЕКП від 10.12.2019 № 2688 та від 09.12.2020 № 2379) на загальну суму 358 509,13 тис. грн. (без ПДВ).</p>	<p>Не враховано Недостатньо обґрунтована пропозиція У НКРЕКП відсутні правові підстави для врахування запропонованої АТ «Харківобленерго» суми коригування.</p>

**Таблиця узагальнених зауважень та пропозицій до проєкту постанови НКРЕКП
«Про внесення змін до постанови НКРЕКП від 05 грудня 2025 № 2032»**
(щодо встановлення (перегляду) тарифів на послуги з розподілу електричної енергії з 01.05.2026
для АТ «ЧЕРКАСИОБЛЕНЕРГО» із застосуванням стимулюючого регулювання)

Редакція проєкту постанови НКРЕКП	Зауваження та пропозиції до проєкту рішення НКРЕКП	Позиція НКРЕКП щодо наданих зауважень та пропозицій з обґрунтуваннями (прийняття або відхилення)
<p>«3) на період з 01 травня 2026 року до 31 грудня 2026 року (включно) тарифи на послуги з розподілу електричної енергії для споживачів та операторів установок зберігання енергії на рівні:</p> <p>для першого класу напруги – 386,40 грн/МВт·год (без урахування податку на додану вартість);</p> <p>для другого класу напруги – 2 360,44 грн/МВт·год (без урахування податку на додану вартість);»</p>		<p>Оновлені підходи щодо коригування схваленого Проєкту рішення, зокрема:</p> <p>1) обсяг витрат за статтю «<i>Витрати, пов'язані з купівлею електричної енергії з метою компенсації технологічних витрат електричної енергії на її розподіл</i>» перераховано з урахуванням актуалізованих (за період з 18.01 по 31.03.2026) рівнів цін купівлі ТВЕ на сегментах ринку електричної енергії (РДН, РДД та БР).</p> <p>2) рівень статті «<i>Коригування доходу (витрат)</i>» актуалізовано з урахуванням наданих до НКРЕКП обґрунтованих звернень стосовно механізму фінансування/виконання оператором системи розподілу супутніх заходів.</p> <p>Обсяг скоригованих витрат має бути приведено до дії річної структури /8*12.</p> <p>У зв'язку з цим перераховано статтю витрат «<i>Внески на регулювання</i>».</p> <p>У разі зміни складових тарифи можуть бути актуалізовані.</p>

<p>Стаття витрат «Коригування доходу (витрат)» – (-29 819 тис. грн)</p>	<p align="center"><u>АТ «ЧЕРКАСИОБЛЕНЕРГО»</u> (лист від <u>31.03.2026 № 2975/16-01-02/2026</u>) <u>Черкаська обласна державна адміністрація</u> (лист від <u>30.03.2026 № 8400/01/01.1-66</u>)</p> <p>З метою реалізації Комплексного плану стійкості Черкаської області на 2026 рік, а також забезпечення сталої роботи об'єктів критичної інфраструктури паливно-енергетичного сектору та систем життєзабезпечення в умовах воєнного стану, спільно з Черкаською обласною військовою адміністрацією визначено об'єкти (елементи), на яких мають бути побудовані інженерні захисти.</p> <p>У зв'язку з цим, запропоновано в проекті постанови НКРЕКП, врахувати збільшення розміру статті коригування доходу (витрат) структури тарифів для фінансування супутніх заходів, пов'язаних із виконанням робіт відповідно до вимог Постанови № 142.</p>	<p>Загальна позиція Враховано</p>
---	---	--

**Таблиця узагальнених зауважень та пропозицій до проєкту постанови НКРЕКП
«Про внесення змін до постанови НКРЕКП від 05 грудня 2025 року № 2033»
(щодо встановлення (перегляду) тарифів на послуги з розподілу електричної енергії з 01.05.2026
для АТ «ЧЕРНІВЦІОБЛЕНЕРГО» із застосуванням стимулюючого регулювання)**

Редакція проєкту постанови НКРЕКП	Зауваження та пропозиції до проєкту рішення НКРЕКП	Позиція НКРЕКП щодо наданих зауважень та пропозицій з обґрунтуваннями (прийняття або відхилення)
<p>«3) на період з 01 травня 2026 року до 31 грудня 2026 року (включно) тарифи на послуги з розподілу електричної енергії для споживачів та операторів установок зберігання енергії на рівні: для першого класу напруги – 366,55 грн/МВт·год (без урахування податку на додану вартість); для другого класу напруги – 2 539,15 грн/МВт·год (без урахування податку на додану вартість);»</p>		<p>Оновлені підходи щодо коригування схваленого Проєкту рішення, зокрема:</p> <p>1) обсяг витрат за статтею «<i>Витрати, пов'язані з купівлею електричної енергії з метою компенсації технологічних витрат електричної енергії на її розподіл</i>» перераховано з урахуванням актуалізованих (за період з 18.01 по 31.03.2026) рівнів цін купівлі ТВЕ на сегментах ринку електричної енергії (РДН, РДД та БР).</p> <p>2) рівень статті «<i>Коригування доходу (витрат)</i>» актуалізовано з урахуванням наданих до НКРЕКП обґрунтованих звернень стосовно механізму фінансування/виконання оператором системи розподілу супутніх заходів.</p> <p>Обсяг скоригованих витрат має бути приведено до дії річної структури /8*12.</p> <p>У зв'язку з цим перераховано статтю витрат «<i>Внески на регулювання</i>».</p> <p>У разі зміни складових тарифи можуть бути актуалізовані.</p>

<p>Стаття «Коригування доходу (витрат)» – 203 067 тис. грн.</p>	<p><u>АТ «ЧЕРНІВЦІОБЛЕНЕРГО» (лист від 09.04.2026 № 8/1-02/2082)</u></p> <p>АТ «Чернівціобленерго» спільно з Чернівецькою ОВА, відповідно до розробленого плану стійкості регіону на 2026 рік, визначили перелік об'єктів, що мають бути облаштовані спорудами захисту.</p> <p>З метою виконання запланованих обсягів будівництва захисних споруд у 2026 році є необхідність включити дані заходи до Інвестиційної програми на 2026 рік та передбачити відповідні витрати у тарифах на послуги з розподілу електричної енергії на 2026 рік.</p> <p><u>Чернівецька обласна державна адміністрація (лист від 27.03.2026 № 01.47/15-2089)</u></p> <p>Звернулась з пропозицією щодо доцільності виконання запланованих обсягів будівництва захисних споруд АТ «ЧЕРНІВЦІОБЛЕНЕРГО» в рамках ІІ на 2026 рік, зокрема за рахунок цільових коштів, передбачених схваленою структурою тарифів.</p>	<p>Загальна позиція Враховано</p>
---	---	--

**Таблиця узагальнених зауважень та пропозицій до проєкту постанови НКРЕКП
«Про внесення змін до постанови НКРЕКП від 05 грудня 2025 року № 2034»
(щодо встановлення (перегляду) тарифів на послуги з розподілу електричної енергії з 01.05.2026
для АТ «ЧЕРНІГІВООБЛЕНЕРГО» із застосуванням стимулюючого регулювання)**

<p style="text-align: center;">Редакція проєкту постанови НКРЕКП</p>	<p style="text-align: center;">Зауваження та пропозиції до проєкту рішення НКРЕКП</p>	<p style="text-align: center;">Позиція НКРЕКП щодо наданих зауважень та пропозицій з обґрунтуваннями (прийняття або відхилення)</p>
<p>«3) на період з 01 травня 2026 року до 31 грудня 2026 року (включно) тарифи на послуги з розподілу електричної енергії для споживачів та операторів установок зберігання енергії на рівні: для першого класу напруги – 703,27 грн/МВт·год (без урахування податку на додану вартість); для другого класу напруги – 3 268,99 грн/МВт·год (без урахування податку на додану вартість);»</p>		<p>Оновлені підходи щодо коригування схваленого Проєкту рішення, зокрема:</p> <p>1) обсяг витрат за статтею «<i>Витрати, пов'язані з купівлею електричної енергії з метою компенсації технологічних витрат електричної енергії на її розподіл</i>» перераховано з урахуванням актуалізованих (за період з 18.01 по 31.03.2026) рівнів цін купівлі ТВЕ на сегментах ринку електричної енергії (РДН, РДД та БР).</p> <p>2) рівень статті «<i>Коригування доходу (витрат)</i>» актуалізовано з урахуванням наданих до НКРЕКП обґрунтованих звернень стосовно механізму фінансування/виконання оператором системи розподілу супутніх заходів.</p> <p>Обсяг скоригованих витрат має бути приведено до дії річної структури /8*12.</p> <p>У зв'язку з цим перераховано статтю витрат «<i>Внески на регулювання</i>».</p> <p>У разі зміни складових тарифи можуть бути актуалізовані.</p>

<p>Стаття «Витрати, пов'язані з купівлею електричної енергії з метою компенсації технологічних витрат електричної енергії на її розподіл» – 1 424 457 тис. грн</p>	<p><u>АТ «ЧЕРНІГІВОБЛЕНЕРГО» (лист від 03.04.2026 № 49/4721/01-14)</u></p> <p>Стаття «Витрати, пов'язані з купівлею електричної енергії з метою компенсації технологічних витрат електричної енергії на її розподіл» – 1 577 222 тис. грн</p> <p>Для забезпечення відшкодування обґрунтованих витрат, які врахують закупівлю додаткових (пов'язаних зі зміною схеми нормального режиму мереж внаслідок обстрілів та пошкодження обладнання) обсягів електричної енергії з метою компенсації технологічних витрат електричної енергії на її розподіл у межах поточного періоду, АТ «ЧЕРНІГІВОБЛЕНЕРГО» пропонує врахувати додаткові обсяги на рівні обґрунтованого перевищення фактичних витрат над нормативно-фактичними технологічними витратами електричної енергії за I квартал 2026 року, які очікуються в обсязі 12 321 МВт·год. Додаткові витрати складають 101 843,17 тис. грн. (12 321*8 265,82 (прогнозована середньозважена ціна закупівлі витрат, грн/МВт год)).</p>	<p>Враховано частково</p> <p>Під час встановлення тарифів на послуги з розподілу електричної енергії з 01.01.2026 застосовано загальний підхід щодо врахування обсягів технологічних витрат електроенергії (ТВЕ) в електричних мережах оператора системи розподілу.</p> <p>Водночас, обсяг витрат за цією статтею перераховано з урахуванням актуалізованих (за період з 18.01 по 31.03.2026) рівнів цін купівлі ТВЕ на сегментах ринку електричної енергії (РДН, РДД та БР).</p>
<p>Стаття витрат «Коригування доходу (витрат)» – 418 746 тис. грн.</p>	<p><u>АТ «ЧЕРНІГІВОБЛЕНЕРГО» (лист від 03.04.2026 № 49/4721/01-14)</u></p> <p>В рамках експериментального проекту, який реалізується відповідно до постанови Кабінету Міністрів України від 07.02.2025 № 142, в 2026 році планується виконання заходів з улаштування захисних споруд на об'єктах АТ «ЧЕРНІГІВОБЛЕНЕРГО», у зв'язку з чим пропонується проектом постанови передбачити коригування доходу (витрат) на суму 107,8 млн. грн (без ПДВ).</p> <p><u>Чернігівська обласна державна адміністрація (лист від 09.04.2026 № 01-01-15/4472-вих)</u></p> <p>Щодо підтримки схваленого рішення, зокрема з питання проведення робіт, відповідно до постанови</p>	<p>Загальна позиція</p> <p>Враховано</p>

	<p>Кабінету Міністрів України від 07.02.2025 № 142, якою затверджено Порядок реалізації експериментального проекту щодо нового будівництва, реконструкції, капітального ремонту, ремонту та інших інженерно-технічних заходів із захисту об'єктів критичної інфраструктури паливно-енергетичного сектору, підсектору залізничного транспорту сектору транспорту і пошти, сектору систем життєзабезпечення критичної інфраструктури.</p>	
--	---	--

**Таблиця узагальнених зауважень та пропозицій до проєкту постанови НКРЕКП
«Про внесення змін до постанови НКРЕКП від 05 грудня 2025 року № 2035»
(щодо встановлення (перегляду) тарифів на послуги з розподілу електричної енергії з 01.05.2026
для ТОВ «ДТЕК ВИСОКОВОЛЬТНІ МЕРЕЖІ» із застосуванням стимулюючого регулювання)**

Редакція проєкту постанови НКРЕКП	Зауваження та пропозиції до проєкту рішення НКРЕКП	Позиція НКРЕКП щодо наданих зауважень та пропозицій з обґрунтуваннями (прийняття або відхилення)
<p>«3) на період з 01 травня 2026 року до 31 грудня 2026 року (включно) тарифи на послуги з розподілу електричної енергії для споживачів та операторів установок зберігання енергії на рівні: для першого класу напруги – 161,91 грн/МВт·год (без урахування податку на додану вартість); для другого класу напруги – 5 661,97 грн/МВт·год (без урахування податку на додану вартість);»</p>		<p>Оновлені підходи щодо коригування схваленого Проєкту рішення: обсяг витрат за статтею «Витрати, пов'язані з купівлею електричної енергії з метою компенсації технологічних витрат електричної енергії на її розподіл» перераховано з урахуванням актуалізованих (за період з 18.01 по 31.03.2026) рівнів цін купівлі ТВЕ на сегментах ринку електричної енергії (РДН, РДД та БР).</p> <p>Обсяг скоригованих витрат має бути приведено до дії річної структури /8*12.</p> <p>У зв'язку з цим перераховано статтю витрат «Внески на регулювання».</p> <p>У разі зміни складових тарифи можуть бути актуалізовані.</p>
<p>Стаття «Коригування доходу (витрат)» – 22 050 тис. грн.</p>	<p><u>Донецька обласна державна (військова) адміністрація (лист від 08.04.2026 № 0.2/15-2539/4-26)</u> <u>Дніпропетровська обласна військова адміністрація (лист від 18.03.2026 № 1675/0/526-26)</u></p> <p>Щодо підтримки схваленого рішення, зокрема з питання проведення робіт, відповідно до постанови Кабінету Міністрів України від 07.02.2025 № 142, якою затверджено Порядок</p>	<p>Загальна позиція Враховано</p>

	реалізації експериментального проекту щодо нового будівництва, реконструкції, капітального ремонту, ремонту та інших інженерно-технічних заходів із захисту об'єктів критичної інфраструктури паливно-енергетичного сектору, підсектору залізничного транспорту сектору транспорту і пошти, сектору систем життєзабезпечення критичної інфраструктури.	
--	--	--

**Таблиця узагальнених зауважень та пропозицій до проєкту постанови НКРЕКП
«Про внесення змін до постанови НКРЕКП від 05 грудня 2025 року № 2036»
(щодо встановлення (перегляду) тарифів на послуги з розподілу електричної енергії з 01.05.2026
для ПРАТ «ПЕЕМ «ЦЕК» із застосуванням стимулюючого регулювання)**

Редакція проєкту постанови НКРЕКП	Зауваження та пропозиції до проєкту рішення НКРЕКП	Позиція НКРЕКП щодо наданих зауважень та пропозицій з обґрунтуваннями (прийняття або відхилення)
<p>«3) на період з 01 травня 2026 року до 31 грудня 2026 року (включно) тарифи на послуги з розподілу електричної енергії для споживачів та операторів установок зберігання енергії на рівні: для першого класу напруги – 291,70 грн/МВт·год (без урахування податку на додану вартість); для другого класу напруги – 1 924,58 грн/МВт·год (без урахування податку на додану вартість);»</p>		<p>Оновлені підходи щодо коригування схваленого Проєкту рішення, зокрема:</p> <p>1) обсяг витрат за статтею «<i>Витрати, пов'язані з купівлею електричної енергії з метою компенсації технологічних витрат електричної енергії на її розподіл</i>» перераховано з урахуванням актуалізованих (за період з 18.01 по 31.03.2026) рівнів цін купівлі ТВЕ на сегментах ринку електричної енергії (РДН, РДД та БР).</p> <p>2) рівень статті «<i>Коригування доходу (витрат)</i>» актуалізовано з урахуванням наданих до НКРЕКП обґрунтованих звернень стосовно механізму фінансування/виконання оператором системи розподілу супутніх заходів.</p> <p>Обсяг скоригованих витрат має бути приведено до дії річної структури /8*12.</p> <p>У зв'язку з цим перераховано статтю витрат «<i>Внески на регулювання</i>».</p> <p>У разі зміни складових тарифи можуть бути актуалізовані.</p>

Стаття «Коригування доходу (витрат)»

– 38 791 тис. грн.

ПРАТ «ПЕЕМ «ЦЕК» (лист від 07.04.2026 № 476/010.01-03)

Дніпропетровська обласна військова адміністрація (лист від 13.04.2026 № 2341/0/526-26)

На виконання Порядку реалізації експериментального проекту щодо нового будівництва, реконструкції, капітального ремонту, ремонту та інших інженерно-технічних заходів із захисту об'єктів критичної інфраструктури паливно-енергетичного сектору, підсектору залізничного транспорту сектору транспорту і пошти, сектору систем життєзабезпечення критичної інфраструктури, затвердженого постановою Кабінету Міністрів України від 07.02.2025 № 142 (зі змінами), на території Дніпропетровської області, відповідно до розпоряджень Дніпропетровської обласної військової адміністрації на об'єктах ПРАТ «ПЕЕМ «Центральна енергетична компанія», Державним Агентством відновлення та розвитку інфраструктури України провадяться роботи по із улаштування споруд інженерного захисту елементів розподілу електричної енергії з терміном виконання протягом 2026 року.

На відкритому засіданні НКРЕКП від 24.03.2026, було схвалено проект постанови про внесення змін до постанови НКРЕКП про встановлення тарифів на послуги з розподілу електричної енергії для ПРАТ «ПЕЕМ «ЦЕК» (із застосуванням стимулюючого регулювання), яким було враховано і вищезазначені витрати, але в меншому обсязі.

ПРАТ «ПЕЕМ «ЦЕК» просить включити цільову статтю витрат на об'єкти в повному обсязі.

**Загальна позиція
Враховано**

**Таблиця узагальнених зауважень та пропозицій до проєкту постанови НКРЕКП
«Про внесення змін до постанови НКРЕКП від 05 грудня 2025 року № 2038»
(щодо встановлення (перегляду) тарифів на послуги з розподілу електричної енергії з 01.05.2026
для ДП «РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРИЧНІ МЕРЕЖІ» із застосуванням методології «Витрати+»)**

<p align="center">Редакція проєкту постанови НКРЕКП</p>	<p align="center">Зауваження та пропозиції до проєкту рішення НКРЕКП</p>	<p align="center">Позиція НКРЕКП щодо наданих зауважень та пропозицій з обґрунтуваннями (прийняття або відхилення)</p>
<p>«3) на період з 01 травня 2026 року до 31 грудня 2026 року (включно) тарифи на послуги з розподілу електричної енергії для споживачів та операторів установок зберігання енергії на рівні: для першого класу напруги – 246,86 грн/МВт·год (без урахування податку на додану вартість); для другого класу напруги – 485,21 грн/МВт·год (без урахування податку на додану вартість);»</p>		<p>Оновлені підходи щодо коригування схваленого Проєкту рішення, зокрема:</p> <p>1) обсяг витрат за статтею «<i>Витрати, пов'язані з купівлею електричної енергії з метою компенсації технологічних витрат електричної енергії на її розподіл</i>» перераховано з урахуванням актуалізованих (за період з 18.01 по 31.03.2026) рівнів цін купівлі ТВЕ на сегментах ринку електричної енергії (РДН, РДД та БР);</p> <p>2) рівень статті «<i>Коригування витрат</i>» перераховано відповідно до пункту 5 постанови НКРЕКП від 24.02.2026 № 302 у бік зменшення на суму 72 891 тис. грн (без урахування податку на додану вартість).</p> <p>Обсяг скоригованих витрат має бути приведено до дії річної структури /8*12.</p> <p>У зв'язку з цим перераховано статтю витрат «<i>Внески на регулювання</i>».</p> <p>У разі зміни складових тарифи можуть бути актуалізовані.</p>

ДП «РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРИЧНІ МЕРЕЖІ» (лист від 03.04.2026 № 09/783)

Запропоновано встановити ДП «РЕМ» тарифи на економічно обґрунтованому рівні, оскільки встановлені тарифи на послуги з розподілу електричної енергії ДП «РЕМ» є недостатніми для покриття витрат підприємства.

Відповідно до структури тарифів, затвердженої НКРЕКП, загальні витрати (необхідний дохід) Підприємства у розрахунку на два місяці 2026 року становлять 25 452 тис. грн. Водночас фактичний дохід від розподілу електричної енергії за січень – лютий 2026 року, визначений за фактичними обсягами розподілу електричної енергії (січень – 16 332 МВт·год, лютий – 13 793 МВт·год) із застосуванням чинних тарифів (1 клас – 229,62 грн/МВт·год, 2 клас – 470,71 грн/МВт·год), становить 13 668 тис. грн (7 379 тис. грн у січні та 6 289 тис. грн у лютому).

Таким чином, дефіцит тарифного доходу становить 11 784 тис. грн (46,3 %), а отже дохід покриває лише 53,7 % від запланованих витрат.

За таких умов ДП «РЕМ» не має можливості забезпечити фінансування навіть пріоритетних витрат. Зокрема, планові витрати на оплату праці та відрахування на соціальні заходи відповідно до затвердженої структури тарифів за два місяці становлять 21 826 тис. грн, що на 37,4 % перевищує фактичний дохід.

Дефіцит тарифного доходу призводить до зростання кредиторської заборгованості ДП «РЕМ» та створює ризики несвоєчасних розрахунків, зокрема щодо виплати заробітної плати, сплати податків і зборів до бюджету, а також оплати інших обов'язкових платежів. Крім того, це унеможлиблює належне утримання та розвиток інфраструктури, що створює пряму загрозу безперебійному та надійному електропостачанню споживачів.

Не враховано

Застосовано підхід щодо рівнів витрат структури тарифів, який наведено в обґрунтовальних матеріалах до прийняття рішення щодо встановлення тарифів на послуги з розподілу електричної енергії ДП «РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРИЧНІ МЕРЕЖІ» з 01.01.2026.

Комплексно питання має бути досліджено під час здійснення заходів державного контролю діяльності Компанії за підсумками року.

**Таблиця узагальнених зауважень та пропозицій до проєкту постанови НКРЕКП
«Про внесення змін до постанови НКРЕКП від 05 грудня 2025 року № 2041»
(щодо встановлення (перегляду) тарифів на послуги з розподілу електричної енергії з 01.05.2026
для АТ «УКРЗАЛІЗНИЦЯ» із застосуванням методології Витрати +)**

<p style="text-align: center;">Редакція проєкту постанови НКРЕКП</p>	<p style="text-align: center;">Зауваження та пропозиції до проєкту рішення НКРЕКП</p>	<p style="text-align: center;">Позиція НКРЕКП щодо наданих зауважень та пропозицій з обґрунтуваннями (прийняття або відхилення)</p>
<p>«3) на період з 01 травня 2026 року до 31 грудня 2026 року (включно) тарифи на послуги з розподілу електричної енергії для споживачів та операторів установок зберігання енергії на рівні: для першого класу напруги – 578,53 грн/МВт·год (без урахування податку на додану вартість); для другого класу напруги – 2 176,10 грн/МВт·год (без урахування податку на додану вартість);»</p>		<p>Оновлені підходи щодо коригування схваленого Проєкту рішення, зокрема:</p> <p>1) обсяг витрат за статтею «<i>Витрати, пов'язані з купівлею електричної енергії з метою компенсації технологічних витрат електричної енергії на її розподіл</i>» перераховано з урахуванням актуалізованих (за період з 18.01 по 31.03.2026) рівнів цін купівлі ТВЕ на сегментах ринку електричної енергії (РДН, РДД та БР).</p> <p>2) рівень статті «<i>Коригування витрат</i>» актуалізовано з урахуванням наданих до НКРЕКП обґрунтованих звернень стосовно механізму фінансування/виконання оператором системи розподілу супутніх заходів.</p> <p>Обсяг скоригованих витрат має бути приведено до дії річної структури /8*12.</p> <p>У зв'язку з цим перераховано статтю витрат «<i>Внески на регулювання</i>».</p> <p>У разі зміни складових тарифи можуть бути актуалізовані.</p>

<p>Стаття витрат «Коригування витрат» – -414 909 тис. грн.</p>	<p><u>АТ «УКРЗАЛІЗНИЦЯ» (листи від 09.04.2026 № ЦЕ-15/593 та від 10.04.2026 № ЦЕ-15/599)</u></p>	<p>Загальна позиція Враховано</p>
	<p>В рамках експериментального проекту, який реалізується відповідно до постанови Кабінету Міністрів України від 07.02.2025 № 142, в 2026 році планується виконання заходів з улаштування захисних споруд на об'єктах АТ «УКРЗАЛІЗНИЦЯ», у зв'язку з чим пропонується проектом постанови передбачити коригування доходу (витрат) в частині збільшення на додаткову суму 88,2 млн грн (без ПДВ).</p>	
	<p><u>Міністерство розвитку громад та територій України (лист від 13.04.2026 № 6034/47/14-26)</u></p>	
	<p>Щодо підтримки схваленого рішення, зокрема з питання проведення робіт, відповідно до постанови Кабінету Міністрів України від 07.02.2025 № 142, якою затверджено Порядок реалізації експериментального проекту щодо нового будівництва, реконструкції, капітального ремонту, ремонту та інших інженерно-технічних заходів із захисту об'єктів критичної інфраструктури паливно-енергетичного сектору, підсектору залізничного транспорту сектору транспорту і пошти, сектору систем життєзабезпечення критичної інфраструктури.</p>	