

Таблиця узагальнених зауважень та пропозицій до проєкту постанови НКРЕКП
«Про внесення змін до постанови НКРЕКП від 19 грудня 2024 року № 2202»
(щодо встановлення (перегляду) тарифів на послуги з розподілу електричної енергії з 01.09.2025
для АТ «ВІННИЦЯОБЛЕНЕРГО» 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)
Загальні зауваження до проєкту		
<u>Федерація роботодавців України (лист № 25-1-541 від 07.08.2025)</u> У разі пропонованого зростання тарифів витрати українських підприємств зростуть більш ніж на +15 млрд. грн. Такий додатковий фінансовий тягар на бізнес під час війти може призвести до негативних наслідків для національної економіки, а також для області. Через російську агресію нищиться інфраструктура, логістичні вузли, обладнання та цілі виробничі комплекси українських підприємств. В таких складних умовах стабільність роботи промисловості надважлива в контексті поточного забезпечення Збройних сил України та інших військових формувань, допомоги населенню та подальших планів з відновлення руйнувань, які зазнала наша держава. На тлі війни та зростання вартості електричної енергії (наразі, вартість електроенергії в Україні є однією зі найвищих в Європі) подальше зростання тарифів на розподіл електричної енергії матиме негативний вплив на відновлення та розвиток української економіки. Наслідком підвищення тарифів на розподіл електричної енергії стане: • скорочення обсягів виробництва (в т.ч. стратегічно важливих для оборони секторів); • зупинка підприємств, а відтак, і скорочення працівників; • значне зниження податкових надходжень (в умовах дефіцитного бюджету); • падіння валютних надходжень (в умовах дефіциту валютних надходжень). В той же час, відсутність детальних розрахунків та обґрунтувань від ОСР та відсутність відкритих обговорень/публічних консультацій питань щодо необхідності встановлення тарифів, зокрема на послуги з розподілу електричної енергії та змін до них, а також проєктів відповідних рішень НКРЕКП значно ускладнює аналіз структури витрат на розподіл електроенергії та оцінку потенційних наслідків для промислових споживачів. Федерація роботодавців України просимо зберегти рівень тарифів на послуги з розподілу електроенергії чинному рівні.		<u>Не враховано</u> <u>Недостатньо обґрунтована пропозиція</u> Положеннями законів України «Про НКРЕКП» та «Про ринок електричної енергії» визначено: - здійснення НКРЕКП державного регулювання з метою досягнення балансу інтересів споживачів, суб'єктів господарювання, що провадять діяльність у сферах енергетики та комунальних послуг, і держави, забезпечення енергетичної безпеки, європейської інтеграції ринків електричної енергії та природного газу України; - застосування до ліцензіата заходів державного регулювання, зокрема за результатами перевірки НКРЕКП має право приймати рішення про встановлення (зміну) тарифів на товари (послуги) ліцензіата; - врахування дефіциту або профіциту коштів щодо надходжень та витрат, пов'язаних з наданням послуг з приєднання, під час перегляду відповідної складової тарифів на розподіл

	електричної енергії. Так, проєктами постанов передбачено перерахунок з 01.09.2025 діючих рівнів тарифів на послуги з розподілу електричної енергії (встановлених з 01.01.2025) відповідно до актуалізованих розмірів статей «Коригування витрат» та «Дефіцит/профіцит коштів, який виник при виконанні заходів з приєднань електроустановок замовників до електричних мереж», які враховують повернення відтермінованих залишкових сум коригування за 2021 – 2023 роки. Повернуті відтерміновані кошти ОСР мають пріоритетно спрямовувати на оплату за зобов'язаннями перед оператором системи передачі та виконання заходів, спрямованих на підготовку до проходження осінньо-зимового періоду 2025/2026 років.
<u>ТОВ «ДНПРОСТАЛЬ – ЕНЕРГО» (лист № 2113 від 07.08.2025)</u> ТОВ «ДНПРОСТАЛЬ – ЕНЕРГО» ознайомилось з Проєктами, обґрунтуванням щодо їх прийняття та просимо врахувати наступні уточнення та пропозиції. За результатами аналізу проєктів тарифів по ОСР, які надають послуги нашим клієнтам, спостерігається значне розходження в динаміці зміни структурних показників. Наприклад: по деяких ОСР операційні витрати зменшуються майже вдвічі, а у деяких відсутні зміни у витратах взагалі. Це може свідчити або про надлишковість попереднього планування, або про непрогнозованість параметрів тарифу, що викликає занепокоєння з точки зору якості підготовки матеріалів та рівності умов для споживачів. Загалом дельта варіації в проєктах тарифів між окремими ОСР досягає від -53% до +199% по окремих статтях, що не пояснено належним чином. Також, в пояснювальних записках зазначено, що перегляд тарифів спричинений, зокрема, зменшенням планового обсягу розподілу. Разом із тим потребують відповіді наступні питання: - чи враховано при перегляді сезонне збільшення споживання у вересні–грудні 2025 року? - чи ініційовано наразі синхронний перегляд тарифу НЕК «Укренерго» на передачу? Якщо ОСР обґрунтовують зростання тарифів зменшенням обсягів, то логічно очікувати, що аналогічна аргументація повинна впливати й на тариф передачі, що не спостерігається.	<u>Не враховано</u> <u>Недостатньо обґрунтована пропозиція</u> Положеннями законів України «Про НКРЕКП» та «Про ринок електричної енергії» визначено: - здійснення НКРЕКП державного регулювання з метою досягнення балансу інтересів споживачів, суб'єктів господарювання, що провадять діяльність у сферах енергетики та комунальних послуг, і держави, забезпечення енергетичної безпеки, європейської інтеграції ринків електричної енергії та природного газу України; - застосування до ліцензіата заходів державного регулювання, зокрема за

Загалом для наших ключових клієнтів - металургійних підприємств, які отримують електроенергію через нашого постачальника, тарифна складова у структурі собівартості сягає значного рівня. Згідно з внутрішнім аналізом на основі зведених таблиць витрат ОСР (з використанням оприлюднених даних проєкту постанови), у разі затвердження запропонованих тарифів, сукупне подорожчання послуг ОСР для них становитиме до 13%, що:

- призведе до вимушеного скорочення обсягів продукції, особливо в експортних контрактах. У металургії при зростанні вартості електроенергії навіть на 5-7% багато контрактів стають нерентабельними;

- негативно вплине на обсяги розподілу та, відповідно, в майбутньому знову потребуватиме перегляду тарифу через зниження обсягів - утворюючи замкнене коло.

Таким чином, пропонуємо провести додаткову перевірку обґрунтованості планових витрат ОСР, які демонструють аномальні зміни в ключових показниках. Врахувати сценарні розрахунки щодо сезонного попиту, які лягли в основу оцінки обсягів розподілу.

результатами перевірки НКРЕКП має право приймати рішення про встановлення (зміну) тарифів на товари (послуги) ліцензіата;

- врахування дефіциту або профіциту коштів щодо надходжень та витрат, пов'язаних з наданням послуг з приєднання, під час перегляду відповідної складової тарифів на розподіл електричної енергії.

Так, проєктами постанов передбачено перерахунок з 01.09.2025 діючих рівнів тарифів на послуги з розподілу електричної енергії (встановлених з 01.01.2025) відповідно до актуалізованих розмірів статей «Коригування витрат» та «Дефіцит/профіцит коштів, який виник при виконанні заходів з приєднань електроустановок замовників до електричних мереж», які враховують повернення відтермінованих залишкових сум коригування за 2021 – 2023 роки.

Повернуті відтерміновані кошти ОСР мають пріоритетно спрямовувати на оплату за зобов'язаннями перед оператором системи передачі та виконання заходів, спрямованих на підготовку до проходження осінньо-зимового періоду 2025/2026 років.

При цьому, проєктами постанов не передбачено зміни прогнозованих обсягів розподілу та зміни рівня операційних витрат операторів систем розподілу з 01.09.2025

Таблиця узагальнених зауважень та пропозицій до проєкту постанови НКРЕКП
«Про внесення змін до постанови НКРЕКП від 19 грудня 2024 року № 2203»
(щодо встановлення (перегляду) тарифів на послуги з розподілу електричної енергії з 01.09.2025
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)
«1) тарифи на послуги з розподілу електричної енергії для споживачів та операторів установок зберігання енергії на рівні: для першого класу напруги – 318,19 грн/МВт·год (без урахування податку на додану вартість); для другого класу напруги – 2 308,92 грн/МВт·год (без урахування податку на додану вартість);»		«1) тарифи на послуги з розподілу електричної енергії для споживачів та операторів установок зберігання енергії на рівні: для першого класу напруги – 318,19 грн/МВт·год (без урахування податку на додану вартість); для другого класу напруги – 2 308,93 грн/МВт·год (без урахування податку на додану вартість);» Виправлено технічну помилку у схваленому Проєкті постанови.
Загальні зауваження до проєкту <u>Федерація роботодавців України (лист № 25-1-541 від 07.08.2025)</u> У разі запропонованого зростання тарифів витрати українських підприємств зростуть більш ніж на +15 млрд. грн. Такий додатковий фінансовий тягар на бізнес під час війти може призвести до негативних наслідків для національної економіки, а також для області. Через російську агресію нищиться інфраструктура, логістичні вузли, обладнання та цілі виробничі комплекси українських підприємств. В таких складних умовах стабільність роботи промисловості надважлива в контексті поточного забезпечення Збройних сил України та інших військових формувань, допомоги населенню та подальших планів з відновлення руйнувань, які зазнала наша держава. На тлі війни та зростання вартості електричної енергії (наразі, вартість електроенергії в Україні є однією з найвищих в Європі) подальше зростання тарифів на розподіл електричної енергії матиме негативний вплив на відновлення та розвиток української економіки. Наслідком підвищення тарифів на розподіл електричної енергії стане: • скорочення обсягів виробництва (в т.ч. стратегічно важливих для оборони секторів);		

Не враховано

Недостатньо обґрунтована пропозиція

Положеннями законів України «Про НКРЕКП» та «Про ринок електричної енергії» визначено:

- здійснення НКРЕКП державного регулювання з метою досягнення балансу інтересів споживачів, суб'єктів господарювання, що провадять діяльність у сферах енергетики та комунальних послуг, і держави, забезпечення енергетичної безпеки,

• зупинка підприємств, а відтак, і скорочення працівників; • значне зниження податкових надходжень (в умовах дефіцитного бюджету); • падіння валютних надходжень (в умовах дефіциту валютних надходжень). В той же час, відсутність детальних розрахунків та обґрунтувань від ОСР та відсутність відкритих обговорень/публічних консультацій питань щодо необхідності встановлення тарифів, зокрема на послуги з розподілу електричної енергії та змін до них, а також проєктів відповідних рішень НКРЕКП значно ускладнює аналіз структури витрат на розподіл електроенергії та оцінку потенційних наслідків для промислових споживачів. Федерація роботодавців України просимо зберегти рівень тарифів на послуги з розподілу електроенергії чинному рівні.	європейської інтеграції ринків електричної енергії та природного газу України; - застосування до ліцензіата заходів державного регулювання, зокрема за результатами перевірки НКРЕКП має право приймати рішення про встановлення (зміну) тарифів на товари (послуги) ліцензіата; - врахування дефіциту або профіциту коштів щодо надходжень та витрат, пов'язаних з наданням послуг з приєднання, під час перегляду відповідної складової тарифів на розподіл електричної енергії. Так, проєктами постанов передбачено перерахунок з 01.09.2025 діючих рівнів тарифів на послуги з розподілу електричної енергії (встановлених з 01.01.2025) відповідно до актуалізованих розмірів статей «Коригування витрат» та «Дефіцит/профіцит коштів, який виник при виконанні заходів з приєднань електроустановок замовників до електричних мереж», які враховують повернення відтермінованих залишкових сум коригування за 2021 – 2023 роки. Повернуті відтерміновані кошти ОСР мають пріоритетно спрямовувати на оплату за зобов'язаннями перед оператором системи передачі та виконання заходів, спрямованих на підготовку до проходження осінньо-зимового періоду 2025/2026 років.
<u>ТОВ «ДНІПРОСТАЛЬ – ЕНЕРГО» (лист № 2113 від 07.08.2025)</u> ТОВ «ДНІПРОСТАЛЬ – ЕНЕРГО» ознайомилось з Проєктами, обґрунтуванням щодо їх прийняття	<u>Не враховано</u> <u>Недостатньо обґрунтована пропозиція</u>

та просимо врахувати наступні уточнення та пропозиції.

За результатами аналізу проєктів тарифів по ОСР, які надають послуги нашим клієнтам, спостерігається значне розходження в динаміці зміни структурних показників. Наприклад: по деяких ОСР операційні витрати зменшуються майже вдвічі, а у деяких відсутні зміни у витратах взагалі.

Це може свідчити або про надлишковість попереднього планування, або про непрогнозованість параметрів тарифу, що викликає занепокоєння з точки зору якості підготовки матеріалів та рівності умов для споживачів. Загалом дельта варіації в проєктах тарифів між окремими ОСР досягає від -53% до +199% по окремих статтях, що не пояснено належним чином.

Також, в пояснювальних записках зазначено, що перегляд тарифів спричинений, зокрема, зменшенням планового обсягу розподілу. Разом із тим потребують відповіді наступні питання:

- чи враховано при перегляді сезонне збільшення споживання у вересні–грудні 2025 року?
- чи ініційовано наразі синхронний перегляд тарифу НЕК «Укренерго» на передачу?

Якщо ОСР обґрунтовують зростання тарифів зменшенням обсягів, то логічно очікувати, що аналогічна аргументація повинна впливати й на тариф передачі, що не спостерігається.

Загалом для наших ключових клієнтів - металургійних підприємств, які отримують електроенергію через нашого постачальника, тарифна складова у структурі собівартості сягає значного рівня. Згідно з внутрішнім аналізом на основі зведених таблиць витрат ОСР (з використанням оприлюднених даних проєкту постанови), у разі затвердження запропонованих тарифів, сукупне подорожчання послуг ОСР для них становитиме до 13%, що:

- призведе до вимушеного скорочення обсягів продукції, особливо в експортних контрактах. У металургії при зростанні вартості електроенергії навіть на 5-7% багато контрактів стають нерентабельними;

- негативно вплине на обсяги розподілу та, відповідно, в майбутньому знову потребуватиме перегляду тарифу через зниження обсягів - утворюючи замкнене коло.

Таким чином, пропонуємо провести додаткову перевірку обґрунтованості планових витрат ОСР, які демонструють аномальні зміни в ключових показниках. Врахувати сценарні розрахунки щодо сезонного попиту, які лягли в основу оцінки обсягів розподілу.

Положеннями законів України «Про НКРЕКП» та «Про ринок електричної енергії» визначено:

- здійснення НКРЕКП державного регулювання з метою досягнення балансу інтересів споживачів, суб'єктів господарювання, що провадять діяльність у сферах енергетики та комунальних послуг, і держави, забезпечення енергетичної безпеки, європейської інтеграції ринків електричної енергії та природного газу України;

- застосування до ліцензіата заходів державного регулювання, зокрема за результатами перевірки НКРЕКП має право приймати рішення про встановлення (зміну) тарифів на товари (послуги) ліцензіата;

- врахування дефіциту або профіциту коштів щодо надходжень та витрат, пов'язаних з наданням послуг з приєднання, під час перегляду відповідної складової тарифів на розподіл електричної енергії.

Так, проєктами постанов передбачено перерахунок з 01.09.2025 діючих рівнів тарифів на послуги з розподілу електричної енергії (встановлених з 01.01.2025) відповідно до актуалізованих розмірів статей «Коригування витрат» та «Дефіцит/профіцит коштів, який виник при виконанні заходів з приєднань електроустановок замовників до електричних мереж», які враховують повернення відтермінованих залишкових

	сум коригування за 2021 – 2023 роки. Повернуті відтерміновані кошти ОСР мають пріоритетно спрямовувати на оплату за зобов'язаннями перед оператором системи передачі та виконання заходів, спрямованих на підготовку до проходження осінньо-зимового періоду 2025/2026 років. При цьому, проектами постанов не передбачено зміни прогнозованих обсягів розподілу та зміни рівня операційних витрат операторів систем розподілу з 01.09.2025
--	--

Таблиця узагальнених зауважень та пропозицій до проєкту постанови НКРЕКП
«Про внесення змін до постанови НКРЕКП від 19 грудня 2024 року № 2204»
(щодо встановлення (перегляду) тарифів на послуги з розподілу електричної енергії з 01.09.2025
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)
Стаття витрат «Витрати, пов'язані з купівлею електричної енергії з метою компенсації технологічних витрат електричної енергії на її розподіл» – 3 816 315 тис. грн	<u>АТ «ДТЕК ДНІПРОВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» (лист від 01.08.2025 № 34472/1001)</u> Через невідповідність фактичної ціни з метою купівлі технологічних витрат електроенергії (ТВЕ) ціні, що врахована в діючому тарифі на розподіл, АТ «ДТЕК ДНІПРОВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» за перше півріччя 2025 року отримано збиток по ціні з урахуванням фактичних обсягів втрат електроенергії (-) 172 млн грн. Про зазначену ситуацію було проінформовано НКРЕКП листом від 07.07.2025 № 30736/1001. АТ «ДТЕК ДНІПРОВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» просить врахувати пропозицію щодо перегляду в тарифі на розподіл ціни з метою компенсації ТВЕ, яка б враховувала фактичні ціни на ринку у 1-му півріччі та актуальний прогноз цін у другому півріччі 2025 року.	<u>Не враховано</u> Проєктами постанов передбачено перерахунок з 01.09.2025 діючих рівнів тарифів на послуги з розподілу електричної енергії (встановлених з 01.01.2025), зокрема для АТ «ДТЕК ДНІПРОВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ», відповідно до актуалізованих розмірів статей «Коригування витрат» та «Дефіцит/профіцит коштів, який виник при виконанні заходів з приєднань електроустановок замовників до електричних мереж», які враховують повернення відтермінованих залишкових сум коригування за 2021 – 2023 роки. Крім цього, під час заходів державного контролю дельта за статтею «витрати, пов'язані з купівлею електричної енергії з метою компенсації технологічних витрат електричної енергії на її розподіл» враховується при визначенні підсумкової суми надлишково отриманого або

		недоотриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності у звітному році.
Загальні зауваження до проєкту		
<u>Федерація роботодавців України (лист № 25-1-541 від 07.08.2025)</u> У разі пропонованого зростання тарифів витрати українських підприємств зростуть більш ніж на +15 млрд. грн. Такий додатковий фінансовий тягар на бізнес під час війти може призвести до негативних наслідків для національної економіки, а також для області. Через російську агресію нищиться інфраструктура, логістичні вузли, обладнання та цілі виробничі комплекси українських підприємств. В таких складних умовах стабільність роботи промисловості надважлива в контексті поточного забезпечення Збройних сил України та інших військових формувань, допомоги населенню та подальших планів з відновлення руйнувань, які зазнала наша держава. На тлі війни та зростання вартості електричної енергії (наразі, вартість електроенергії в Україні є однією зі найвищих в Європі) подальше зростання тарифів на розподіл електричної енергії матиме негативний вплив на відновлення та розвиток української економіки. Наслідком підвищення тарифів на розподіл електричної енергії стане: • скорочення обсягів виробництва (в т.ч. стратегічно важливих для оборони секторів); • зупинка підприємств, а відтак, і скорочення працівників; • значне зниження податкових надходжень (в умовах дефіцитного бюджету); • падіння валютних надходжень (в умовах дефіциту валютних надходжень). В той же час, відсутність детальних розрахунків та обґрунтувань від ОСР та відсутність відкритих обговорень/публічних консультацій питань щодо необхідності встановлення тарифів, зокрема на послуги з розподілу електричної енергії та змін до них, а також проєктів відповідних рішень НКРЕКП значно ускладнює аналіз структури витрат на розподіл електроенергії та оцінку потенційних наслідків для промислових споживачів. Федерація роботодавців України просимо зберегти рівень тарифів на послуги з розподілу електроенергії чинному рівні.		<u>Не враховано</u> <u>Недостатньо обґрунтована пропозиція</u> Положеннями законів України «Про НКРЕКП» та «Про ринок електричної енергії» визначено: - здійснення НКРЕКП державного регулювання з метою досягнення балансу інтересів споживачів, суб'єктів господарювання, що провадять діяльність у сферах енергетики та комунальних послуг, і держави, забезпечення енергетичної безпеки, європейської інтеграції ринків електричної енергії та природного газу України; - застосування до ліцензіата заходів державного регулювання, зокрема за результатами перевірки НКРЕКП має право приймати рішення про встановлення (зміну) тарифів на товари (послуги) ліцензіата; - врахування дефіциту або профіциту коштів щодо надходжень та витрат, пов'язаних з наданням послуг з приєднання, під час перегляду відповідної складової тарифів на розподіл електричної енергії. Так, проєктами постанов передбачено перерахунок з 01.09.2025 діючих рівнів тарифів на послуги з розподілу

	електричної енергії (встановлених з 01.01.2025) відповідно до актуалізованих розмірів статей «Коригування витрат» та «Дефіцит/профіцит коштів, який виник при виконанні заходів з приєднань електроустановок замовників до електричних мереж», які враховують повернення відтермінованих залишкових сум коригування за 2021 – 2023 роки. Повернуті відтерміновані кошти ОСР мають пріоритетно спрямовувати на оплату за зобов'язаннями перед оператором системи передачі та виконання заходів, спрямованих на підготовку до проходження осінньо-зимового періоду 2025/2026 років.
<u>ТОВ «ДНПРОСТАЛЬ – ЕНЕРГО» (лист № 2113 від 07.08.2025)</u> ТОВ «ДНПРОСТАЛЬ – ЕНЕРГО» ознайомилось з Проєктами, обґрунтуванням щодо їх прийняття та просимо врахувати наступні уточнення та пропозиції. За результатами аналізу проєктів тарифів по ОСР, які надають послуги нашим клієнтам, спостерігається значне розходження в динаміці зміни структурних показників. Наприклад: по деяких ОСР операційні витрати зменшуються майже вдвічі, а у деяких відсутні зміни у витратах взагалі. Це може свідчити або про надлишковість попереднього планування, або про непрогнозованість параметрів тарифу, що викликає занепокоєння з точки зору якості підготовки матеріалів та рівності умов для споживачів. Загалом дельта варіації в проєктах тарифів між окремими ОСР досягає від -53% до +199% по окремих статтях, що не пояснено належним чином. Також, в пояснювальних записках зазначено, що перегляд тарифів спричинений, зокрема, зменшенням планового обсягу розподілу. Разом із тим потребують відповіді наступні питання: - чи враховано при перегляді сезонне збільшення споживання у вересні–грудні 2025 року? - чи ініційовано наразі синхронний перегляд тарифу НЕК «Укренерго» на передачу? Якщо ОСР обґрунтовують зростання тарифів зменшенням обсягів, то логічно очікувати, що аналогічна аргументація повинна впливати й на тариф передачі, що не спостерігається. Загалом для наших ключових клієнтів - металургійних підприємств, які отримують електроенергію через нашого постачальника, тарифна складова у структурі собівартості сягає значного рівня. Згідно з внутрішнім аналізом на основі зведених таблиць витрат ОСР (з використанням оприлюднених даних проєкту	<u>Не враховано</u> <u>Недостатньо обґрунтована</u> <u>пропозиція</u> Положеннями законів України «Про НКРЕКП» та «Про ринок електричної енергії» визначено: - здійснення НКРЕКП державного регулювання з метою досягнення балансу інтересів споживачів, суб'єктів господарювання, що провадять діяльність у сферах енергетики та комунальних послуг, і держави, забезпечення енергетичної безпеки, європейської інтеграції ринків електричної енергії та природного газу України; - застосування до ліцензіата заходів державного регулювання, зокрема за результатами перевірки НКРЕКП має

постанови), у разі затвердження запропонованих тарифів, сукупне подорожчання послуг ОСР для них становитиме до 13%, що:

- призведе до вимушеного скорочення обсягів продукції, особливо в експортних контрактах. У металургії при зростанні вартості електроенергії навіть на 5-7% багато контрактів стають нерентабельними;

- негативно вплине на обсяги розподілу та, відповідно, в майбутньому знову потребуватиме перегляду тарифу через зниження обсягів - утворюючи замкнене коло.

Таким чином, пропонуємо провести додаткову перевірку обґрунтованості планових витрат ОСР, які демонструють аномальні зміни в ключових показниках. Врахувати сценарні розрахунки щодо сезонного попиту, які лягли в основу оцінки обсягів розподілу.

право приймати рішення про встановлення (зміну) тарифів на товари (послуги) ліцензіата;

- врахування дефіциту або профіциту коштів щодо надходжень та витрат, пов'язаних з наданням послуг з приєднання, під час перегляду відповідної складової тарифів на розподіл електричної енергії.

Так, проектами постанов передбачено перерахунок з 01.09.2025 діючих рівнів тарифів на послуги з розподілу електричної енергії (встановлених з 01.01.2025) відповідно до актуалізованих розмірів статей «Коригування витрат» та «Дефіцит/профіцит коштів, який виник при виконанні заходів з приєднань електроустановок замовників до електричних мереж», які враховують повернення відтермінованих залишкових сум коригування за 2021 – 2023 роки.

Повернуті відтерміновані кошти ОСР мають пріоритетно спрямовувати на оплату за зобов'язаннями перед оператором системи передачі та виконання заходів, спрямованих на підготовку до проходження осінньо-зимового періоду 2025/2026 років.

При цьому, проектами постанов не передбачено зміни прогнозованих обсягів розподілу та зміни рівня операційних витрат операторів систем розподілу з 01.09.2025

Таблиця узагальнених зауважень та пропозицій до проєкту постанови НКРЕКП
«Про внесення змін до постанови НКРЕКП від 19 грудня 2024 року № 2206»
(щодо встановлення (перегляду) тарифів на послуги з розподілу електричної енергії з 01.09.2025
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)
Загальні зауваження до проєкту		
<u>Федерація роботодавців України (лист № 25-1-541 від 07.08.2025)</u> У разі пропонованого зростання тарифів витрати українських підприємств зростуть більш ніж на +15 млрд. грн. Такий додатковий фінансовий тягар на бізнес під час війти може призвести до негативних наслідків для національної економіки, а також для області. Через російську агресію нищиться інфраструктура, логістичні вузли, обладнання та цілі виробничі комплекси українських підприємств. В таких складних умовах стабільність роботи промисловості надважлива в контексті поточного забезпечення Збройних сил України та інших військових формувань, допомоги населенню та подальших планів з відновлення руйнувань, які зазнала наша держава. На тлі війни та зростання вартості електричної енергії (наразі, вартість електроенергії в Україні є однією зі найвищих в Європі) подальше зростання тарифів на розподіл електричної енергії матиме негативний вплив на відновлення та розвиток української економіки. Наслідком підвищення тарифів на розподіл електричної енергії стане: • скорочення обсягів виробництва (в т.ч. стратегічно важливих для оборони секторів); • зупинка підприємств, а відтак, і скорочення працівників; • значне зниження податкових надходжень (в умовах дефіцитного бюджету); • падіння валютних надходжень (в умовах дефіциту валютних надходжень). В той же час, відсутність детальних розрахунків та обґрунтувань від ОСР та відсутність відкритих обговорень/публічних консультацій питань щодо необхідності встановлення тарифів, зокрема на послуги з розподілу електричної енергії та змін до них, а також проєктів відповідних рішень НКРЕКП значно ускладнює аналіз структури витрат на розподіл електроенергії та оцінку потенційних наслідків для промислових споживачів. Федерація роботодавців України просимо зберегти рівень тарифів на послуги з розподілу електроенергії чинному рівні.		<u>Не враховано</u> <u>Недостатньо обґрунтована пропозиція</u> Положеннями законів України «Про НКРЕКП» та «Про ринок електричної енергії» визначено: - здійснення НКРЕКП державного регулювання з метою досягнення балансу інтересів споживачів, суб'єктів господарювання, що провадять діяльність у сферах енергетики та комунальних послуг, і держави, забезпечення енергетичної безпеки, європейської інтеграції ринків електричної енергії та природного газу України; - застосування до ліцензіата заходів державного регулювання, зокрема за результатами перевірки НКРЕКП має право приймати рішення про встановлення (зміну) тарифів на товари (послуги) ліцензіата; - врахування дефіциту або профіциту коштів щодо надходжень та витрат, пов'язаних з наданням послуг з приєднання, під час перегляду відповідної складової тарифів на розподіл

	електричної енергії. Так, проєктами постанов передбачено перерахунок з 01.09.2025 діючих рівнів тарифів на послуги з розподілу електричної енергії (встановлених з 01.01.2025) відповідно до актуалізованих розмірів статей «Коригування витрат» та «Дефіцит/профіцит коштів, який виник при виконанні заходів з приєднань електроустановок замовників до електричних мереж», які враховують повернення відтермінованих залишкових сум коригування за 2021 – 2023 роки. Повернуті відтерміновані кошти ОСР мають пріоритетно спрямовувати на оплату за зобов'язаннями перед оператором системи передачі та виконання заходів, спрямованих на підготовку до проходження осінньо-зимового періоду 2025/2026 років.
<u>ТОВ «ДНПРОСТАЛЬ – ЕНЕРГО» (лист № 2113 від 07.08.2025)</u> ТОВ «ДНПРОСТАЛЬ – ЕНЕРГО» ознайомилось з Проєктами, обґрунтуванням щодо їх прийняття та просимо врахувати наступні уточнення та пропозиції. За результатами аналізу проєктів тарифів по ОСР, які надають послуги нашим клієнтам, спостерігається значне розходження в динаміці зміни структурних показників. Наприклад: по деяких ОСР операційні витрати зменшуються майже вдвічі, а у деяких відсутні зміни у витратах взагалі. Це може свідчити або про надлишковість попереднього планування, або про непрогнозованість параметрів тарифу, що викликає занепокоєння з точки зору якості підготовки матеріалів та рівності умов для споживачів. Загалом дельта варіації в проєктах тарифів між окремими ОСР досягає від -53% до +199% по окремих статтях, що не пояснено належним чином. Також, в пояснювальних записках зазначено, що перегляд тарифів спричинений, зокрема, зменшенням планового обсягу розподілу. Разом із тим потребують відповіді наступні питання: - чи враховано при перегляді сезонне збільшення споживання у вересні–грудні 2025 року? - чи ініційовано наразі синхронний перегляд тарифу НЕК «Укренерго» на передачу? Якщо ОСР обґрунтовують зростання тарифів зменшенням обсягів, то логічно очікувати, що аналогічна аргументація повинна впливати й на тариф передачі, що не спостерігається.	<u>Не враховано</u> <u>Недостатньо обґрунтована пропозиція</u> Положеннями законів України «Про НКРЕКП» та «Про ринок електричної енергії» визначено: - здійснення НКРЕКП державного регулювання з метою досягнення балансу інтересів споживачів, суб'єктів господарювання, що провадять діяльність у сферах енергетики та комунальних послуг, і держави, забезпечення енергетичної безпеки, європейської інтеграції ринків електричної енергії та природного газу України; - застосування до ліцензіата заходів державного регулювання, зокрема за

Загалом для наших ключових клієнтів - металургійних підприємств, які отримують електроенергію через нашого постачальника, тарифна складова у структурі собівартості сягає значного рівня. Згідно з внутрішнім аналізом на основі зведених таблиць витрат ОСР (з використанням оприлюднених даних проєкту постанови), у разі затвердження запропонованих тарифів, сукупне подорожчання послуг ОСР для них становитиме до 13%, що:

- призведе до вимушеного скорочення обсягів продукції, особливо в експортних контрактах. У металургії при зростанні вартості електроенергії навіть на 5-7% багато контрактів стають нерентабельними;

- негативно вплине на обсяги розподілу та, відповідно, в майбутньому знову потребуватиме перегляду тарифу через зниження обсягів - утворюючи замкнене коло.

Таким чином, пропонуємо провести додаткову перевірку обґрунтованості планових витрат ОСР, які демонструють аномальні зміни в ключових показниках. Врахувати сценарні розрахунки щодо сезонного попиту, які лягли в основу оцінки обсягів розподілу.

результатами перевірки НКРЕКП має право приймати рішення про встановлення (зміну) тарифів на товари (послуги) ліцензіата;

- врахування дефіциту або профіциту коштів щодо надходжень та витрат, пов'язаних з наданням послуг з приєднання, під час перегляду відповідної складової тарифів на розподіл електричної енергії.

Так, проєктами постанов передбачено перерахунок з 01.09.2025 діючих рівнів тарифів на послуги з розподілу електричної енергії (встановлених з 01.01.2025) відповідно до актуалізованих розмірів статей «Коригування витрат» та «Дефіцит/профіцит коштів, який виник при виконанні заходів з приєднань електроустановок замовників до електричних мереж», які враховують повернення відтермінованих залишкових сум коригування за 2021 – 2023 роки.

Повернуті відтерміновані кошти ОСР мають пріоритетно спрямовувати на оплату за зобов'язаннями перед оператором системи передачі та виконання заходів, спрямованих на підготовку до проходження осінньо-зимового періоду 2025/2026 років.

При цьому, проєктами постанов не передбачено зміни прогнозованих обсягів розподілу та зміни рівня операційних витрат операторів систем розподілу з 01.09.2025

Таблиця узагальнених зауважень та пропозицій до проєкту постанови НКРЕКП
«Про внесення змін до постанови НКРЕКП від 19 грудня 2024 року № 2207»
(щодо встановлення (перегляду) тарифів на послуги з розподілу електричної енергії з 01.09.2025
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)
Загальні зауваження до проєкту		
<u>Федерація роботодавців України (лист № 25-1-541 від 07.08.2025)</u> У разі пропонованого зростання тарифів витрати українських підприємств зростуть більш ніж на +15 млрд. грн. Такий додатковий фінансовий тягар на бізнес під час війти може призвести до негативних наслідків для національної економіки, а також для області. Через російську агресію нищиться інфраструктура, логістичні вузли, обладнання та цілі виробничі комплекси українських підприємств. В таких складних умовах стабільність роботи промисловості надважлива в контексті поточного забезпечення Збройних сил України та інших військових формувань, допомоги населенню та подальших планів з відновлення руйнувань, які зазнала наша держава. На тлі війни та зростання вартості електричної енергії (наразі, вартість електроенергії в Україні є однією зі найвищих в Європі) подальше зростання тарифів на розподіл електричної енергії матиме негативний вплив на відновлення та розвиток української економіки. Наслідком підвищення тарифів на розподіл електричної енергії стане: • скорочення обсягів виробництва (в т.ч. стратегічно важливих для оборони секторів); • зупинка підприємств, а відтак, і скорочення працівників; • значне зниження податкових надходжень (в умовах дефіцитного бюджету); • падіння валютних надходжень (в умовах дефіциту валютних надходжень). В той же час, відсутність детальних розрахунків та обґрунтувань від ОСР та відсутність відкритих обговорень/публічних консультацій питань щодо необхідності встановлення тарифів, зокрема на послуги з розподілу електричної енергії та змін до них, а також проєктів відповідних рішень НКРЕКП значно ускладнює аналіз структури витрат на розподіл електроенергії та оцінку потенційних наслідків для промислових споживачів. Федерація роботодавців України просимо зберегти рівень тарифів на послуги з розподілу електроенергії чинному рівні.		<u>Не враховано</u> <u>Недостатньо обґрунтована пропозиція</u> Положеннями законів України «Про НКРЕКП» та «Про ринок електричної енергії» визначено: - здійснення НКРЕКП державного регулювання з метою досягнення балансу інтересів споживачів, суб'єктів господарювання, що провадять діяльність у сферах енергетики та комунальних послуг, і держави, забезпечення енергетичної безпеки, європейської інтеграції ринків електричної енергії та природного газу України; - застосування до ліцензіата заходів державного регулювання, зокрема за результатами перевірки НКРЕКП має право приймати рішення про встановлення (зміну) тарифів на товари (послуги) ліцензіата; - врахування дефіциту або профіциту коштів щодо надходжень та витрат, пов'язаних з наданням послуг з приєднання, під час перегляду відповідної складової тарифів на розподіл

	електричної енергії. Так, проєктами постанов передбачено перерахунок з 01.09.2025 діючих рівнів тарифів на послуги з розподілу електричної енергії (встановлених з 01.01.2025) відповідно до актуалізованих розмірів статей «Коригування витрат» та «Дефіцит/профіцит коштів, який виник при виконанні заходів з приєднань електроустановок замовників до електричних мереж», які враховують повернення відтермінованих залишкових сум коригування за 2021 – 2023 роки. Повернуті відтерміновані кошти ОСР мають пріоритетно спрямовувати на оплату за зобов'язаннями перед оператором системи передачі та виконання заходів, спрямованих на підготовку до проходження осінньо-зимового періоду 2025/2026 років.
<u>ТОВ «ДНПРОСТАЛЬ – ЕНЕРГО» (лист № 2113 від 07.08.2025)</u> ТОВ «ДНПРОСТАЛЬ – ЕНЕРГО» ознайомилось з Проєктами, обґрунтуванням щодо їх прийняття та просимо врахувати наступні уточнення та пропозиції. За результатами аналізу проєктів тарифів по ОСР, які надають послуги нашим клієнтам, спостерігається значне розходження в динаміці зміни структурних показників. Наприклад: по деяких ОСР операційні витрати зменшуються майже вдвічі, а у деяких відсутні зміни у витратах взагалі. Це може свідчити або про надлишковість попереднього планування, або про непрогнозованість параметрів тарифу, що викликає занепокоєння з точки зору якості підготовки матеріалів та рівності умов для споживачів. Загалом дельта варіації в проєктах тарифів між окремими ОСР досягає від -53% до +199% по окремих статтях, що не пояснено належним чином. Також, в пояснювальних записках зазначено, що перегляд тарифів спричинений, зокрема, зменшенням планового обсягу розподілу. Разом із тим потребують відповіді наступні питання: - чи враховано при перегляді сезонне збільшення споживання у вересні–грудні 2025 року? - чи ініційовано наразі синхронний перегляд тарифу НЕК «Укренерго» на передачу? Якщо ОСР обґрунтовують зростання тарифів зменшенням обсягів, то логічно очікувати, що аналогічна аргументація повинна впливати й на тариф передачі, що не спостерігається.	<u>Не враховано</u> <u>Недостатньо обґрунтована пропозиція</u> Положеннями законів України «Про НКРЕКП» та «Про ринок електричної енергії» визначено: - здійснення НКРЕКП державного регулювання з метою досягнення балансу інтересів споживачів, суб'єктів господарювання, що провадять діяльність у сферах енергетики та комунальних послуг, і держави, забезпечення енергетичної безпеки, європейської інтеграції ринків електричної енергії та природного газу України; - застосування до ліцензіата заходів державного регулювання, зокрема за

Загалом для наших ключових клієнтів - металургійних підприємств, які отримують електроенергію через нашого постачальника, тарифна складова у структурі собівартості сягає значного рівня. Згідно з внутрішнім аналізом на основі зведених таблиць витрат ОСР (з використанням оприлюднених даних проєкту постанови), у разі затвердження запропонованих тарифів, сукупне подорожчання послуг ОСР для них становитиме до 13%, що:

- призведе до вимушеного скорочення обсягів продукції, особливо в експортних контрактах. У металургії при зростанні вартості електроенергії навіть на 5-7% багато контрактів стають нерентабельними;

- негативно вплине на обсяги розподілу та, відповідно, в майбутньому знову потребуватиме перегляду тарифу через зниження обсягів - утворюючи замкнене коло.

Таким чином, пропонуємо провести додаткову перевірку обґрунтованості планових витрат ОСР, які демонструють аномальні зміни в ключових показниках. Врахувати сценарні розрахунки щодо сезонного попиту, які лягли в основу оцінки обсягів розподілу.

результатами перевірки НКРЕКП має право приймати рішення про встановлення (зміну) тарифів на товари (послуги) ліцензіата;

- врахування дефіциту або профіциту коштів щодо надходжень та витрат, пов'язаних з наданням послуг з приєднання, під час перегляду відповідної складової тарифів на розподіл електричної енергії.

Так, проєктами постанов передбачено перерахунок з 01.09.2025 діючих рівнів тарифів на послуги з розподілу електричної енергії (встановлених з 01.01.2025) відповідно до актуалізованих розмірів статей «Коригування витрат» та «Дефіцит/профіцит коштів, який виник при виконанні заходів з приєднань електроустановок замовників до електричних мереж», які враховують повернення відтермінованих залишкових сум коригування за 2021 – 2023 роки.

Повернуті відтерміновані кошти ОСР мають пріоритетно спрямовувати на оплату за зобов'язаннями перед оператором системи передачі та виконання заходів, спрямованих на підготовку до проходження осінньо-зимового періоду 2025/2026 років.

При цьому, проєктами постанов не передбачено зміни прогнозованих обсягів розподілу та зміни рівня операційних витрат операторів систем розподілу з 01.09.2025

Таблиця узагальнених зауважень та пропозицій до проєкту постанови НКРЕКП
«Про внесення змін до постанови НКРЕКП від 19 грудня 2024 року № 2209»
(щодо встановлення (перегляду) тарифів на послуги з розподілу електричної енергії з 01.09.2025
для ПРАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ 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)
Стаття витрат «Витрати, пов'язані з купівлею електричної енергії з метою компенсації технологічних витрат електричної енергії на її розподіл» – 2 673 656 тис. грн	<u>ПРАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» (лист від 01.08.2025 № 1/06/39971)</u> Через невідповідність фактичної ціни з метою купівлі технологічних витрат електроенергії (ТВЕ) ціні, що врахована в діючому тарифі на розподіл, ПРАТ "ДТЕК Київські електромережі" за перше півріччя 2025 р. отримано збиток по ціні з урахуванням фактичних обсягів витрат електроенергії (-) 100 млн грн. Про зазначену ситуацію ми інформували НКРЕКП листом від 07.07.2025 № 101/04/03-4818. При цьому, просимо Національну комісію, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, врахувати пропозицію щодо перегляду в тарифі на розподіл ціни з метою компенсації ТВЕ, яка б враховувала фактичні ціни на ринку у 1-му півріччі та актуальний прогноз цін у другому півріччі 2025 року.	<u>Не враховано</u> Проєктами постанов передбачено перерахунок з 01.09.2025 діючих рівнів тарифів на послуги з розподілу електричної енергії (встановлених з 01.01.2025), зокрема для ПРАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» відповідно до актуалізованих розмірів статей «Коригування витрат» та «Дефіцит/профіцит коштів, який виник при виконанні заходів з приєднань електроустановок замовників до електричних мереж», які враховують повернення відтермінованих залишкових сум коригування за 2021 – 2023 роки. Крім цього, під час заходів державного контролю дельта за статтею «витрати, пов'язані з купівлею електричної енергії з метою компенсації технологічних витрат електричної енергії на її розподіл» враховується при визначенні підсумкової суми надлишково отриманого або недоотриманого

		доходу від здійснення ліцензованої діяльності у звітному році.
Загальні зауваження до проєкту		
<u>Федерація роботодавців України (лист № 25-1-541 від 07.08.2025)</u> У разі пропонованого зростання тарифів витрати українських підприємств зростуть більш ніж на +15 млрд. грн. Такий додатковий фінансовий тягар на бізнес під час війни може призвести до негативних наслідків для національної економіки, а також для області. Через російську агресію нищиться інфраструктура, логістичні вузли, обладнання та цілі виробничі комплекси українських підприємств. В таких складних умовах стабільність роботи промисловості надважлива в контексті поточного забезпечення Збройних сил України та інших військових формувань, допомоги населенню та подальших планів з відновлення руйнувань, які зазнала наша держава. На тлі війни та зростання вартості електричної енергії (наразі, вартість електроенергії в Україні є однією зі найвищих в Європі) подальше зростання тарифів на розподіл електричної енергії матиме негативний вплив на відновлення та розвиток української економіки. Наслідком підвищення тарифів на розподіл електричної енергії стане: • скорочення обсягів виробництва (в т.ч. стратегічно важливих для оборони секторів); • зупинка підприємств, а відтак, і скорочення працівників; • значне зниження податкових надходжень (в умовах дефіцитного бюджету); • падіння валютних надходжень (в умовах дефіциту валютних надходжень). В той же час, відсутність детальних розрахунків та обґрунтувань від ОСР та відсутність відкритих обговорень/публічних консультацій питань щодо необхідності встановлення тарифів, зокрема на послуги з розподілу електричної енергії та змін до них, а також проєктів відповідних рішень НКРЕКП значно ускладнює аналіз структури витрат на розподіл електроенергії та оцінку потенційних наслідків для промислових споживачів. Федерація роботодавців України просимо зберегти рівень тарифів на послуги з розподілу електроенергії чинному рівні.		<u>Не враховано</u> <u>Недостатньо обґрунтована пропозиція</u> Положеннями законів України «Про НКРЕКП» та «Про ринок електричної енергії» визначено: - здійснення НКРЕКП державного регулювання з метою досягнення балансу інтересів споживачів, суб'єктів господарювання, що провадять діяльність у сферах енергетики та комунальних послуг, і держави, забезпечення енергетичної безпеки, європейської інтеграції ринків електричної енергії та природного газу України; - застосування до ліцензіата заходів державного регулювання, зокрема за результатами перевірки НКРЕКП має право приймати рішення про встановлення (зміну) тарифів на товари (послуги) ліцензіата; - врахування дефіциту або профіциту коштів щодо надходжень та витрат, пов'язаних з наданням послуг з приєднання, під час перегляду відповідної складової тарифів на розподіл електричної енергії. Так, проєктами постанов передбачено перерахунок з 01.09.2025 діючих рівнів тарифів на послуги з розподілу електричної енергії (встановлених з

	01.01.2025) відповідно до актуалізованих розмірів статей «Коригування витрат» та «Дефіцит/профіцит коштів, який виник при виконанні заходів з приєднань електроустановок замовників до електричних мереж», які враховують повернення відтермінованих залишкових сум коригування за 2021 – 2023 роки. Повернуті відтерміновані кошти ОСР мають пріоритетно спрямовувати на оплату за зобов'язаннями перед оператором системи передачі та виконання заходів, спрямованих на підготовку до проходження осінньо-зимового періоду 2025/2026 років.
<u>ТОВ «ДНІПРОСТАЛЬ – ЕНЕРГО» (лист № 2113 від 07.08.2025)</u> ТОВ «ДНІПРОСТАЛЬ – ЕНЕРГО» ознайомилось з Проектами, обґрунтуванням щодо їх прийняття та просимо врахувати наступні уточнення та пропозиції. За результатами аналізу проектів тарифів по ОСР, які надають послуги нашим клієнтам, спостерігається значне розходження в динаміці зміни структурних показників. Наприклад: по деяких ОСР операційні витрати зменшуються майже вдвічі, а у деяких відсутні зміни у витратах взагалі. Це може свідчити або про надлишковість попереднього планування, або про непрогнозованість параметрів тарифу, що викликає занепокоєння з точки зору якості підготовки матеріалів та рівності умов для споживачів. Загалом дельта варіації в проектах тарифів між окремими ОСР досягає від -53% до +199% по окремих статтях, що не пояснено належним чином. Також, в пояснювальних записках зазначено, що перегляд тарифів спричинений, зокрема, зменшенням планового обсягу розподілу. Разом із тим потребують відповіді наступні питання: - чи враховано при перегляді сезонне збільшення споживання у вересні–грудні 2025 року? - чи ініційовано наразі синхронний перегляд тарифу НЕК «Укренерго» на передачу? Якщо ОСР обґрунтовують зростання тарифів зменшенням обсягів, то логічно очікувати, що аналогічна аргументація повинна впливати й на тариф передачі, що не спостерігається. Загалом для наших ключових клієнтів - металургійних підприємств, які отримують електроенергію через нашого постачальника, тарифна складова у структурі собівартості сягає значного рівня. Згідно з внутрішнім аналізом на основі зведених таблиць витрат ОСР (з використанням оприлюднених даних проекту постанови), у разі затвердження запропонованих тарифів, сукупне подорожчання послуг ОСР для	<u>Не враховано</u> <u>Недостатньо обґрунтована пропозиція</u> Положеннями законів України «Про НКРЕКП» та «Про ринок електричної енергії» визначено: - здійснення НКРЕКП державного регулювання з метою досягнення балансу інтересів споживачів, суб'єктів господарювання, що провадять діяльність у сферах енергетики та комунальних послуг, і держави, забезпечення енергетичної безпеки, європейської інтеграції ринків електричної енергії та природного газу України; - застосування до ліцензіата заходів державного регулювання, зокрема за результатами перевірки НКРЕКП має право приймати рішення про

них становитиме до 13%, що:

- призведе до вимушеного скорочення обсягів продукції, особливо в експортних контрактах. У металургії при зростанні вартості електроенергії навіть на 5-7% багато контрактів стають нерентабельними;
- негативно вплине на обсяги розподілу та, відповідно, в майбутньому знову потребуватиме перегляду тарифу через зниження обсягів - утворюючи замкнене коло.

Таким чином, пропонуємо провести додаткову перевірку обґрунтованості планових витрат ОСР, які демонструють аномальні зміни в ключових показниках. Врахувати сценарні розрахунки щодо сезонного попиту, які лягли в основу оцінки обсягів розподілу.

встановлення (зміну) тарифів на товари (послуги) ліцензіата;
- врахування дефіциту або профіциту коштів щодо надходжень та витрат, пов'язаних з наданням послуг з приєднання, під час перегляду відповідної складової тарифів на розподіл електричної енергії.

Так, проектами постанов передбачено перерахунок з 01.09.2025 діючих рівнів тарифів на послуги з розподілу електричної енергії (встановлених з 01.01.2025) відповідно до актуалізованих розмірів статей «Коригування витрат» та «Дефіцит/профіцит коштів, який виник при виконанні заходів з приєднань електроустановок замовників до електричних мереж», які враховують повернення відтермінованих залишкових сум коригування за 2021 – 2023 роки.

Повернуті відтерміновані кошти ОСР мають пріоритетно спрямовувати на оплату за зобов'язаннями перед оператором системи передачі та виконання заходів, спрямованих на підготовку до проходження осінньо-зимового періоду 2025/2026 років.

При цьому, проектами постанов не передбачено зміни прогнозованих обсягів розподілу та зміни рівня операційних витрат операторів систем розподілу з 01.09.2025

Таблиця узагальнених зауважень та пропозицій до проєкту постанови НКРЕКП
«Про внесення змін до постанови НКРЕКП від 19 грудня 2024 року № 2210»
(щодо встановлення (перегляду) тарифів на послуги з розподілу електричної енергії з 01.09.2025
для ПРАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ РЕГІОНАЛЬНІ 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)
Стаття витрат «Витрати, пов'язані з купівлею електричної енергії з метою компенсації технологічних витрат електричної енергії на її розподіл» – 5 164 174 тис. грн	<u>ПРАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ»</u> <u>(лист від 31.07.2025 № 06/100/6069)</u> Через невідповідність фактичної ціни з метою купівлі технологічних витрат електроенергії (ТВЕ) ціні, що врахована в діючому тарифі на розподіл, ПРАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» за перше півріччя 2025 року отримано збиток по ціні з урахуванням фактичних обсягів втрат електроенергії (-) 229 млн грн. Про зазначену ситуацію ми інформували НКРЕКП листом від 07.07.2025 № 06/100/5392. При цьому, просимо Національну комісію, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, врахувати пропозицію щодо перегляду в тарифі на розподіл ціни з метою компенсації ТВЕ, яка б враховувала фактичні ціни на ринку у 1-му півріччі та актуальний прогноз цін у другому півріччі 2025 року.	<u>Не враховано</u> Проєктами постанов передбачено перерахунок з 01.09.2025 діючих рівнів тарифів на послуги з розподілу електричної енергії (встановлених з 01.01.2025), зокрема для «ДТЕК КИЇВСЬКІ РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ», відповідно до актуалізованих розмірів статей «Коригування витрат» та «Дефіцит/профіцит коштів, який виник при виконанні заходів з приєднань електроустановок замовників до електричних мереж», які враховують повернення відтермінованих залишкових сум коригування за 2021 – 2023 роки. Крім цього, під час заходів державного контролю дельта за статтею «витрати, пов'язані з купівлею електричної енергії з метою компенсації технологічних витрат електричної енергії на її розподіл» враховується при визначенні підсумкової суми надлишково отриманого або недоотриманого доходу

		від здійснення ліцензованої діяльності у звітному році.
Загальні зауваження до проєкту		
<u>Федерація роботодавців України (лист № 25-1-541 від 07.08.2025)</u> У разі пропонованого зростання тарифів витрати українських підприємств зростуть більш ніж на +15 млрд. грн. Такий додатковий фінансовий тягар на бізнес під час війти може призвести до негативних наслідків для національної економіки, а також для області. Через російську агресію нищиться інфраструктура, логістичні вузли, обладнання та цілі виробничі комплекси українських підприємств. В таких складних умовах стабільність роботи промисловості надважлива в контексті поточного забезпечення Збройних сил України та інших військових формувань, допомоги населенню та подальших планів з відновлення руйнувань, які зазнала наша держава. На тлі війни та зростання вартості електричної енергії (наразі, вартість електроенергії в Україні є однією зі найвищих в Європі) подальше зростання тарифів на розподіл електричної енергії матиме негативний вплив на відновлення та розвиток української економіки. Наслідком підвищення тарифів на розподіл електричної енергії стане: • скорочення обсягів виробництва (в т.ч. стратегічно важливих для оборони секторів); • зупинка підприємств, а відтак, і скорочення працівників; • значне зниження податкових надходжень (в умовах дефіцитного бюджету); • падіння валютних надходжень (в умовах дефіциту валютних надходжень). В той же час, відсутність детальних розрахунків та обґрунтувань від ОСР та відсутність відкритих обговорень/публічних консультацій питань щодо необхідності встановлення тарифів, зокрема на послуги з розподілу електричної енергії та змін до них, а також проєктів відповідних рішень НКРЕКП значно ускладнює аналіз структури витрат на розподіл електроенергії та оцінку потенційних наслідків для промислових споживачів. Федерація роботодавців України просимо зберегти рівень тарифів на послуги з розподілу електроенергії чинному рівні.		<u>Не враховано</u> <u>Недостатньо обґрунтована пропозиція</u> Положеннями законів України «Про НКРЕКП» та «Про ринок електричної енергії» визначено: - здійснення НКРЕКП державного регулювання з метою досягнення балансу інтересів споживачів, суб'єктів господарювання, що провадять діяльність у сферах енергетики та комунальних послуг, і держави, забезпечення енергетичної безпеки, європейської інтеграції ринків електричної енергії та природного газу України; - застосування до ліцензіата заходів державного регулювання, зокрема за результатами перевірки НКРЕКП має право приймати рішення про встановлення (зміну) тарифів на товари (послуги) ліцензіата; - врахування дефіциту або профіциту коштів щодо надходжень та витрат, пов'язаних з наданням послуг з приєднання, під час перегляду відповідної складової тарифів на розподіл електричної енергії. Так, проєктами постанов передбачено перерахунок з 01.09.2025 діючих рівнів тарифів на послуги з розподілу електричної енергії (встановлених з 01.01.2025) відповідно до

	актуалізованих розмірів статей «Коригування витрат» та «Дефіцит/профіцит коштів, який виник при виконанні заходів з приєднань електроустановок замовників до електричних мереж», які враховують повернення відтермінованих залишкових сум коригування за 2021 – 2023 роки. Повернуті відтерміновані кошти ОСР мають пріоритетно спрямовувати на оплату за зобов'язаннями перед оператором системи передачі та виконання заходів, спрямованих на підготовку до проходження осінньо-зимового періоду 2025/2026 років.
<u>ТОВ «ДНІПРОСТАЛЬ – ЕНЕРГО» (лист № 2113 від 07.08.2025)</u> ТОВ «ДНІПРОСТАЛЬ – ЕНЕРГО» ознайомилось з Проектами, обґрунтуванням щодо їх прийняття та просимо врахувати наступні уточнення та пропозиції. За результатами аналізу проєктів тарифів по ОСР, які надають послуги нашим клієнтам, спостерігається значне розходження в динаміці зміни структурних показників. Наприклад: по деяких ОСР операційні витрати зменшуються майже вдвічі, а у деяких відсутні зміни у витратах взагалі. Це може свідчити або про надлишковість попереднього планування, або про непрогнозованість параметрів тарифу, що викликає занепокоєння з точки зору якості підготовки матеріалів та рівності умов для споживачів. Загалом дельта варіації в проєктах тарифів між окремими ОСР досягає від -53% до +199% по окремих статтях, що не пояснено належним чином. Також, в пояснювальних записках зазначено, що перегляд тарифів спричинений, зокрема, зменшенням планового обсягу розподілу. Разом із тим потребують відповіді наступні питання: - чи враховано при перегляді сезонне збільшення споживання у вересні–грудні 2025 року? - чи ініційовано наразі синхронний перегляд тарифу НЕК «Укренерго» на передачу? Якщо ОСР обґрунтовують зростання тарифів зменшенням обсягів, то логічно очікувати, що аналогічна аргументація повинна впливати й на тариф передачі, що не спостерігається. Загалом для наших ключових клієнтів - металургійних підприємств, які отримують електроенергію через нашого постачальника, тарифна складова у структурі собівартості сягає значного рівня. Згідно з внутрішнім аналізом на основі зведених таблиць витрат ОСР (з використанням оприлюднених даних проєкту постанови), у разі затвердження запропонованих тарифів, сукупне подорожчання послуг ОСР для них становитиме до 13%, що: - призведе до вимушеного скорочення обсягів продукції, особливо в експортних контрактах. У	<u>Не враховано</u> <u>Недостатньо обґрунтована пропозиція</u> Положеннями законів України «Про НКРЕКП» та «Про ринок електричної енергії» визначено: - здійснення НКРЕКП державного регулювання з метою досягнення балансу інтересів споживачів, суб'єктів господарювання, що провадять діяльність у сферах енергетики та комунальних послуг, і держави, забезпечення енергетичної безпеки, європейської інтеграції ринків електричної енергії та природного газу України; - застосування до ліцензіата заходів державного регулювання, зокрема за результатами перевірки НКРЕКП має право приймати рішення про встановлення (зміну) тарифів на товари (послуги) ліцензіата; - врахування дефіциту або профіциту

металургії при зростанні вартості електроенергії навіть на 5-7% багато контрактів стають нерентабельними;

- негативно вплине на обсяги розподілу та, відповідно, в майбутньому знову потребуватиме перегляду тарифу через зниження обсягів - утворюючи замкнене коло.

Таким чином, пропонуємо провести додаткову перевірку обґрунтованості планових витрат ОСР, які демонструють аномальні зміни в ключових показниках. Врахувати сценарні розрахунки щодо сезонного попиту, які лягли в основу оцінки обсягів розподілу.

коштів щодо надходжень та витрат, пов'язаних з наданням послуг з приєднання, під час перегляду відповідної складової тарифів на розподіл електричної енергії.

Так, проектами постанов передбачено перерахунок з 01.09.2025 діючих рівнів тарифів на послуги з розподілу електричної енергії (встановлених з 01.01.2025) відповідно до актуалізованих розмірів статей «Коригування витрат» та «Дефіцит/профіцит коштів, який виник при виконанні заходів з приєднань електроустановок замовників до електричних мереж», які враховують повернення відтермінованих залишкових сум коригування за 2021 – 2023 роки.

Повернуті відтерміновані кошти ОСР мають пріоритетно спрямовувати на оплату за зобов'язаннями перед оператором системи передачі та виконання заходів, спрямованих на підготовку до проходження осінньо-зимового періоду 2025/2026 років.

При цьому, проектами постанов не передбачено зміни прогнозованих обсягів розподілу та зміни рівня операційних витрат операторів систем розподілу з 01.09.2025

Таблиця узагальнених зауважень та пропозицій до проєкту постанови НКРЕКП
«Про внесення змін до постанови НКРЕКП від 19 грудня 2024 року № 2211»
(щодо встановлення (перегляду) тарифів на послуги з розподілу електричної енергії з 01.09.2025
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)
Загальні зауваження до проєкту		
<u>Федерація роботодавців України (лист № 25-1-541 від 07.08.2025)</u> У разі пропонованого зростання тарифів витрати українських підприємств зростуть більш ніж на +15 млрд. грн. Такий додатковий фінансовий тягар на бізнес під час війти може призвести до негативних наслідків для національної економіки, а також для області. Через російську агресію нищиться інфраструктура, логістичні вузли, обладнання та цілі виробничі комплекси українських підприємств. В таких складних умовах стабільність роботи промисловості надважлива в контексті поточного забезпечення Збройних сил України та інших військових формувань, допомоги населенню та подальших планів з відновлення руйнувань, які зазнала наша держава. На тлі війни та зростання вартості електричної енергії (наразі, вартість електроенергії в Україні є однією зі найвищих в Європі) подальше зростання тарифів на розподіл електричної енергії матиме негативний вплив на відновлення та розвиток української економіки. Наслідком підвищення тарифів на розподіл електричної енергії стане: • скорочення обсягів виробництва (в т.ч. стратегічно важливих для оборони секторів); • зупинка підприємств, а відтак, і скорочення працівників; • значне зниження податкових надходжень (в умовах дефіцитного бюджету); • падіння валютних надходжень (в умовах дефіциту валютних надходжень). В той же час, відсутність детальних розрахунків та обґрунтувань від ОСР та відсутність відкритих обговорень/публічних консультацій питань щодо необхідності встановлення тарифів, зокрема на послуги з розподілу електричної енергії та змін до них, а також проєктів відповідних рішень НКРЕКП значно ускладнює аналіз структури витрат на розподіл електроенергії та оцінку потенційних наслідків для промислових споживачів. Федерація роботодавців України просимо зберегти рівень тарифів на послуги з розподілу електроенергії чинному рівні.		<u>Не враховано</u> <u>Недостатньо обґрунтована пропозиція</u> Положеннями законів України «Про НКРЕКП» та «Про ринок електричної енергії» визначено: - здійснення НКРЕКП державного регулювання з метою досягнення балансу інтересів споживачів, суб'єктів господарювання, що провадять діяльність у сферах енергетики та комунальних послуг, і держави, забезпечення енергетичної безпеки, європейської інтеграції ринків електричної енергії та природного газу України; - застосування до ліцензіата заходів державного регулювання, зокрема за результатами перевірки НКРЕКП має право приймати рішення про встановлення (зміну) тарифів на товари (послуги) ліцензіата; - врахування дефіциту або профіциту коштів щодо надходжень та витрат, пов'язаних з наданням послуг з приєднання, під час перегляду відповідної складової тарифів на розподіл

	електричної енергії. Так, проєктами постанов передбачено перерахунок з 01.09.2025 діючих рівнів тарифів на послуги з розподілу електричної енергії (встановлених з 01.01.2025) відповідно до актуалізованих розмірів статей «Коригування витрат» та «Дефіцит/профіцит коштів, який виник при виконанні заходів з приєднань електроустановок замовників до електричних мереж», які враховують повернення відтермінованих залишкових сум коригування за 2021 – 2023 роки. Повернуті відтерміновані кошти ОСР мають пріоритетно спрямовувати на оплату за зобов'язаннями перед оператором системи передачі та виконання заходів, спрямованих на підготовку до проходження осінньо-зимового періоду 2025/2026 років.
<u>ТОВ «ДНПРОСТАЛЬ – ЕНЕРГО» (лист № 2113 від 07.08.2025)</u> ТОВ «ДНПРОСТАЛЬ – ЕНЕРГО» ознайомилось з Проєктами, обґрунтуванням щодо їх прийняття та просимо врахувати наступні уточнення та пропозиції. За результатами аналізу проєктів тарифів по ОСР, які надають послуги нашим клієнтам, спостерігається значне розходження в динаміці зміни структурних показників. Наприклад: по деяких ОСР операційні витрати зменшуються майже вдвічі, а у деяких відсутні зміни у витратах взагалі. Це може свідчити або про надлишковість попереднього планування, або про непрогнозованість параметрів тарифу, що викликає занепокоєння з точки зору якості підготовки матеріалів та рівності умов для споживачів. Загалом дельта варіації в проєктах тарифів між окремими ОСР досягає від -53% до +199% по окремих статтях, що не пояснено належним чином. Також, в пояснювальних записках зазначено, що перегляд тарифів спричинений, зокрема, зменшенням планового обсягу розподілу. Разом із тим потребують відповіді наступні питання: - чи враховано при перегляді сезонне збільшення споживання у вересні–грудні 2025 року? - чи ініційовано наразі синхронний перегляд тарифу НЕК «Укренерго» на передачу? Якщо ОСР обґрунтовують зростання тарифів зменшенням обсягів, то логічно очікувати, що аналогічна аргументація повинна впливати й на тариф передачі, що не спостерігається.	<u>Не враховано</u> <u>Недостатньо обґрунтована пропозиція</u> Положеннями законів України «Про НКРЕКП» та «Про ринок електричної енергії» визначено: - здійснення НКРЕКП державного регулювання з метою досягнення балансу інтересів споживачів, суб'єктів господарювання, що провадять діяльність у сферах енергетики та комунальних послуг, і держави, забезпечення енергетичної безпеки, європейської інтеграції ринків електричної енергії та природного газу України; - застосування до ліцензіата заходів державного регулювання, зокрема за

Загалом для наших ключових клієнтів - металургійних підприємств, які отримують електроенергію через нашого постачальника, тарифна складова у структурі собівартості сягає значного рівня. Згідно з внутрішнім аналізом на основі зведених таблиць витрат ОСР (з використанням оприлюднених даних проєкту постанови), у разі затвердження запропонованих тарифів, сукупне подорожчання послуг ОСР для них становитиме до 13%, що:

- призведе до вимушеного скорочення обсягів продукції, особливо в експортних контрактах. У металургії при зростанні вартості електроенергії навіть на 5-7% багато контрактів стають нерентабельними;

- негативно вплине на обсяги розподілу та, відповідно, в майбутньому знову потребуватиме перегляду тарифу через зниження обсягів - утворюючи замкнене коло.

Таким чином, пропонуємо провести додаткову перевірку обґрунтованості планових витрат ОСР, які демонструють аномальні зміни в ключових показниках. Врахувати сценарні розрахунки щодо сезонного попиту, які лягли в основу оцінки обсягів розподілу.

результатами перевірки НКРЕКП має право приймати рішення про встановлення (зміну) тарифів на товари (послуги) ліцензіата;

- врахування дефіциту або профіциту коштів щодо надходжень та витрат, пов'язаних з наданням послуг з приєднання, під час перегляду відповідної складової тарифів на розподіл електричної енергії.

Так, проєктами постанов передбачено перерахунок з 01.09.2025 діючих рівнів тарифів на послуги з розподілу електричної енергії (встановлених з 01.01.2025) відповідно до актуалізованих розмірів статей «Коригування витрат» та «Дефіцит/профіцит коштів, який виник при виконанні заходів з приєднань електроустановок замовників до електричних мереж», які враховують повернення відтермінованих залишкових сум коригування за 2021 – 2023 роки.

Повернуті відтерміновані кошти ОСР мають пріоритетно спрямовувати на оплату за зобов'язаннями перед оператором системи передачі та виконання заходів, спрямованих на підготовку до проходження осінньо-зимового періоду 2025/2026 років.

При цьому, проєктами постанов не передбачено зміни прогнозованих обсягів розподілу та зміни рівня операційних витрат операторів систем розподілу з 01.09.2025

Таблиця узагальнених зауважень та пропозицій до проєкту постанови НКРЕКП
«Про внесення змін до постанови НКРЕКП від 19 грудня 2024 року № 2212»
(щодо встановлення (перегляду) тарифів на послуги з розподілу електричної енергії з 01.09.2025
для ПРАТ «ЛЬВІВ ОБЛ ЕНЕРГО» 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)
Загальні зауваження до проєкту		
<u>Федерація роботодавців України (лист № 25-1-541 від 07.08.2025)</u> У разі пропонованого зростання тарифів витрати українських підприємств зростуть більш ніж на +15 млрд. грн. Такий додатковий фінансовий тягар на бізнес під час війти може призвести до негативних наслідків для національної економіки, а також для області. Через російську агресію нищиться інфраструктура, логістичні вузли, обладнання та цілі виробничі комплекси українських підприємств. В таких складних умовах стабільність роботи промисловості надважлива в контексті поточного забезпечення Збройних сил України та інших військових формувань, допомоги населенню та подальших планів з відновлення руйнувань, які зазнала наша держава. На тлі війни та зростання вартості електричної енергії (наразі, вартість електроенергії в Україні є однією зі найвищих в Європі) подальше зростання тарифів на розподіл електричної енергії матиме негативний вплив на відновлення та розвиток української економіки. Наслідком підвищення тарифів на розподіл електричної енергії стане: • скорочення обсягів виробництва (в т.ч. стратегічно важливих для оборони секторів); • зупинка підприємств, а відтак, і скорочення працівників; • значне зниження податкових надходжень (в умовах дефіцитного бюджету); • падіння валютних надходжень (в умовах дефіциту валютних надходжень). В той же час, відсутність детальних розрахунків та обґрунтувань від ОСР та відсутність відкритих обговорень/публічних консультацій питань щодо необхідності встановлення тарифів, зокрема на послуги з розподілу електричної енергії та змін до них, а також проєктів відповідних рішень НКРЕКП значно ускладнює аналіз структури витрат на розподіл електроенергії та оцінку потенційних наслідків для промислових споживачів. Федерація роботодавців України просимо зберегти рівень тарифів на послуги з розподілу електроенергії чинному рівні.		<u>Не враховано</u> <u>Недостатньо обґрунтована пропозиція</u> Положеннями законів України «Про НКРЕКП» та «Про ринок електричної енергії» визначено: - здійснення НКРЕКП державного регулювання з метою досягнення балансу інтересів споживачів, суб'єктів господарювання, що провадять діяльність у сферах енергетики та комунальних послуг, і держави, забезпечення енергетичної безпеки, європейської інтеграції ринків електричної енергії та природного газу України; - застосування до ліцензіата заходів державного регулювання, зокрема за результатами перевірки НКРЕКП має право приймати рішення про встановлення (зміну) тарифів на товари (послуги) ліцензіата; - врахування дефіциту або профіциту коштів щодо надходжень та витрат, пов'язаних з наданням послуг з приєднання, під час перегляду відповідної складової тарифів на розподіл

	електричної енергії. Так, проєктами постанов передбачено перерахунок з 01.09.2025 діючих рівнів тарифів на послуги з розподілу електричної енергії (встановлених з 01.01.2025) відповідно до актуалізованих розмірів статей «Коригування витрат» та «Дефіцит/профіцит коштів, який виник при виконанні заходів з приєднань електроустановок замовників до електричних мереж», які враховують повернення відтермінованих залишкових сум коригування за 2021 – 2023 роки. Повернуті відтерміновані кошти ОСР мають пріоритетно спрямовувати на оплату за зобов'язаннями перед оператором системи передачі та виконання заходів, спрямованих на підготовку до проходження осінньо-зимового періоду 2025/2026 років.
<u>ТОВ «ДНПРОСТАЛЬ – ЕНЕРГО» (лист № 2113 від 07.08.2025)</u> ТОВ «ДНПРОСТАЛЬ – ЕНЕРГО» ознайомилось з Проєктами, обґрунтуванням щодо їх прийняття та просимо врахувати наступні уточнення та пропозиції. За результатами аналізу проєктів тарифів по ОСР, які надають послуги нашим клієнтам, спостерігається значне розходження в динаміці зміни структурних показників. Наприклад: по деяких ОСР операційні витрати зменшуються майже вдвічі, а у деяких відсутні зміни у витратах взагалі. Це може свідчити або про надлишковість попереднього планування, або про непрогнозованість параметрів тарифу, що викликає занепокоєння з точки зору якості підготовки матеріалів та рівності умов для споживачів. Загалом дельта варіації в проєктах тарифів між окремими ОСР досягає від -53% до +199% по окремих статтях, що не пояснено належним чином. Також, в пояснювальних записках зазначено, що перегляд тарифів спричинений, зокрема, зменшенням планового обсягу розподілу. Разом із тим потребують відповіді наступні питання: - чи враховано при перегляді сезонне збільшення споживання у вересні–грудні 2025 року? - чи ініційовано наразі синхронний перегляд тарифу НЕК «Укренерго» на передачу? Якщо ОСР обґрунтовують зростання тарифів зменшенням обсягів, то логічно очікувати, що аналогічна аргументація повинна впливати й на тариф передачі, що не спостерігається.	<u>Не враховано</u> <u>Недостатньо обґрунтована пропозиція</u> Положеннями законів України «Про НКРЕКП» та «Про ринок електричної енергії» визначено: - здійснення НКРЕКП державного регулювання з метою досягнення балансу інтересів споживачів, суб'єктів господарювання, що провадять діяльність у сферах енергетики та комунальних послуг, і держави, забезпечення енергетичної безпеки, європейської інтеграції ринків електричної енергії та природного газу України; - застосування до ліцензіата заходів державного регулювання, зокрема за

Загалом для наших ключових клієнтів - металургійних підприємств, які отримують електроенергію через нашого постачальника, тарифна складова у структурі собівартості сягає значного рівня. Згідно з внутрішнім аналізом на основі зведених таблиць витрат ОСР (з використанням оприлюднених даних проєкту постанови), у разі затвердження запропонованих тарифів, сукупне подорожчання послуг ОСР для них становитиме до 13%, що:

- призведе до вимушеного скорочення обсягів продукції, особливо в експортних контрактах. У металургії при зростанні вартості електроенергії навіть на 5-7% багато контрактів стають нерентабельними;

- негативно вплине на обсяги розподілу та, відповідно, в майбутньому знову потребуватиме перегляду тарифу через зниження обсягів - утворюючи замкнене коло.

Таким чином, пропонуємо провести додаткову перевірку обґрунтованості планових витрат ОСР, які демонструють аномальні зміни в ключових показниках. Врахувати сценарні розрахунки щодо сезонного попиту, які лягли в основу оцінки обсягів розподілу.

результатами перевірки НКРЕКП має право приймати рішення про встановлення (зміну) тарифів на товари (послуги) ліцензіата;

- врахування дефіциту або профіциту коштів щодо надходжень та витрат, пов'язаних з наданням послуг з приєднання, під час перегляду відповідної складової тарифів на розподіл електричної енергії.

Так, проєктами постанов передбачено перерахунок з 01.09.2025 діючих рівнів тарифів на послуги з розподілу електричної енергії (встановлених з 01.01.2025) відповідно до актуалізованих розмірів статей «Коригування витрат» та «Дефіцит/профіцит коштів, який виник при виконанні заходів з приєднань електроустановок замовників до електричних мереж», які враховують повернення відтермінованих залишкових сум коригування за 2021 – 2023 роки.

Повернуті відтерміновані кошти ОСР мають пріоритетно спрямовувати на оплату за зобов'язаннями перед оператором системи передачі та виконання заходів, спрямованих на підготовку до проходження осінньо-зимового періоду 2025/2026 років.

При цьому, проєктами постанов не передбачено зміни прогнозованих обсягів розподілу та зміни рівня операційних витрат операторів систем розподілу з 01.09.2025

Таблиця узагальнених зауважень та пропозицій до проєкту постанови НКРЕКП
«Про внесення змін до постанови НКРЕКП від 19 грудня 2024 року № 2214»
(щодо встановлення (перегляду) тарифів на послуги з розподілу електричної енергії з 01.09.2025
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)
Стаття витрат «Витрати, пов'язані з купівлею електричної енергії з метою компенсації технологічних витрат електричної енергії на її розподіл» – 3 280 412 тис. грн	<u>АТ «ДТЕК ОДЕСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» (лист від 01.08.2025 № 101/04/03-5490)</u> Через невідповідність фактичної ціни з метою купівлі технологічних витрат електроенергії (ТВЕ) ціні, що врахована в діючому тарифі на розподіл, АТ "ДТЕК Одеські електромережі" за перше півріччя 2025 р. отримано збиток по ціні з урахуванням фактичних обсягів втрат електроенергії (-) 157 млн грн. Про зазначену ситуацію ми інформували НКРЕКП листом від 08.07.2025 № 101/04/03-4818. При цьому, просимо Національну комісію, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, врахувати пропозицію щодо перегляду в тарифі на розподіл ціни з метою компенсації ТВЕ, яка б враховувала фактичні ціни на ринку у 1-му півріччі та актуальний прогноз цін у другому півріччі 2025 року.	<u>Не враховано</u> Проєктами постанов передбачено перерахунок з 01.09.2025 діючих рівнів тарифів на послуги з розподілу електричної енергії (встановлених з 01.01.2025), зокрема для АТ «ДТЕК ОДЕСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ», відповідно до актуалізованих розмірів статей «Коригування витрат» та «Дефіцит/профіцит коштів, який виник при виконанні заходів з приєднань електроустановок замовників до електричних мереж», які враховують повернення відтермінованих залишкових сум коригування за 2021 – 2023 роки. Крім цього, під час заходів державного контролю дельта за статтею «витрати, пов'язані з купівлею електричної енергії з метою компенсації технологічних витрат електричної енергії на її розподіл» враховується при визначенні підсумкової суми надлишково отриманого або недоотриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності у звітному році.

Загальні зауваження до проєкту

Федерація роботодавців України (лист № 25-1-541 від 07.08.2025)

У разі пропонованого зростання тарифів витрати українських підприємств зростуть більш ніж на +15 млрд. грн. Такий додатковий фінансовий тягар на бізнес під час війти може призвести до негативних наслідків для національної економіки, а також для області. Через російську агресію нищиться інфраструктура, логістичні вузли, обладнання та цілі виробничі комплекси українських підприємств. В таких складних умовах стабільність роботи промисловості надважлива в контексті поточного забезпечення Збройних сил України та інших військових формувань, допомоги населенню та подальших планів з відновлення руйнувань, які зазнала наша держава. На тлі війни та зростання вартості електричної енергії (наразі, вартість електроенергії в Україні є однією зі найвищих в Європі) подальше зростання тарифів на розподіл електричної енергії матиме негативний вплив на відновлення та розвиток української економіки. Наслідком підвищення тарифів на розподіл електричної енергії стане:

- скорочення обсягів виробництва (в т.ч. стратегічно важливих для оборони секторів);
- зупинка підприємств, а відтак, і скорочення працівників;
- значне зниження податкових надходжень (в умовах дефіцитного бюджету);
- падіння валютних надходжень (в умовах дефіциту валютних надходжень).

В той же час, відсутність детальних розрахунків та обґрунтувань від ОСР та відсутність відкритих обговорень/публічних консультацій питань щодо необхідності встановлення тарифів, зокрема на послуги з розподілу електричної енергії та змін до них, а також проєктів відповідних рішень НКРЕКП значно ускладнює аналіз структури витрат на розподіл електроенергії та оцінку потенційних наслідків для промислових споживачів.

Федерація роботодавців України просимо зберегти рівень тарифів на послуги з розподілу електроенергії чинному рівні.

Не враховано

Недостатньо обґрунтована пропозиція

Положеннями законів України «Про НКРЕКП» та «Про ринок електричної енергії» визначено:

- здійснення НКРЕКП державного регулювання з метою досягнення балансу інтересів споживачів, суб'єктів господарювання, що провадять діяльність у сферах енергетики та комунальних послуг, і держави, забезпечення енергетичної безпеки, європейської інтеграції ринків електричної енергії та природного газу України;

- застосування до ліцензіата заходів державного регулювання, зокрема за результатами перевірки НКРЕКП має право приймати рішення про встановлення (зміну) тарифів на товари (послуги) ліцензіата;

- врахування дефіциту або профіциту коштів щодо надходжень та витрат, пов'язаних з наданням послуг з приєднання, під час перегляду відповідної складової тарифів на розподіл електричної енергії.

Так, проєктами постанов передбачено перерахунок з 01.09.2025 діючих рівнів тарифів на послуги з розподілу електричної енергії (встановлених з 01.01.2025) відповідно до актуалізованих розмірів статей «Коригування витрат» та «Дефіцит/профіцит коштів, який виник при виконанні заходів з приєднань

	електроустановок замовників до електричних мереж», які враховують повернення відтермінованих залишкових сум коригування за 2021 – 2023 роки. Повернуті відтерміновані кошти ОСР мають пріоритетно спрямовувати на оплату за зобов'язаннями перед оператором системи передачі та виконання заходів, спрямованих на підготовку до проходження осінньо-зимового періоду 2025/2026 років.
<u>ТОВ «ДНПРОСТАЛЬ – ЕНЕРГО» (лист № 2113 від 07.08.2025)</u> ТОВ «ДНПРОСТАЛЬ – ЕНЕРГО» ознайомилось з Проектами, обґрунтуванням щодо їх прийняття та просимо врахувати наступні уточнення та пропозиції. За результатами аналізу проектів тарифів по ОСР, які надають послуги нашим клієнтам, спостерігається значне розходження в динаміці зміни структурних показників. Наприклад: по деяких ОСР операційні витрати зменшуються майже вдвічі, а у деяких відсутні зміни у витратах взагалі. Це може свідчити або про надлишковість попереднього планування, або про непрогнозованість параметрів тарифу, що викликає занепокоєння з точки зору якості підготовки матеріалів та рівності умов для споживачів. Загалом дельта варіації в проектах тарифів між окремими ОСР досягає від -53% до +199% по окремих статтях, що не пояснено належним чином. Також, в пояснювальних записках зазначено, що перегляд тарифів спричинений, зокрема, зменшенням планового обсягу розподілу. Разом із тим потребують відповіді наступні питання: - чи враховано при перегляді сезонне збільшення споживання у вересні–грудні 2025 року? - чи ініційовано наразі синхронний перегляд тарифу НЕК «Укренерго» на передачу? Якщо ОСР обґрунтовують зростання тарифів зменшенням обсягів, то логічно очікувати, що аналогічна аргументація повинна впливати й на тариф передачі, що не спостерігається. Загалом для наших ключових клієнтів - металургійних підприємств, які отримують електроенергію через нашого постачальника, тарифна складова у структурі собівартості сягає значного рівня. Згідно з внутрішнім аналізом на основі зведених таблиць витрат ОСР (з використанням оприлюднених даних проекту постанови), у разі затвердження запропонованих тарифів, сукупне подорожчання послуг ОСР для них становитиме до 13%, що: - призведе до вимушеного скорочення обсягів продукції, особливо в експортних контрактах. У металургії при зростанні вартості електроенергії навіть на 5-7% багато контрактів стають нерентабельними; - негативно вплине на обсяги розподілу та, відповідно, в майбутньому знову потребуватиме перегляду тарифу через зниження обсягів - утворюючи замкнене коло. Таким чином, пропонуємо провести додаткову перевірку обґрунтованості планових витрат ОСР, які	<u>Не враховано</u> <u>Недостатньо обґрунтована пропозиція</u> Положеннями законів України «Про НКРЕКП» та «Про ринок електричної енергії» визначено: - здійснення НКРЕКП державного регулювання з метою досягнення балансу інтересів споживачів, суб'єктів господарювання, що провадять діяльність у сферах енергетики та комунальних послуг, і держави, забезпечення енергетичної безпеки, європейської інтеграції ринків електричної енергії та природного газу України; - застосування до ліцензіата заходів державного регулювання, зокрема за результатами перевірки НКРЕКП має право приймати рішення про встановлення (зміну) тарифів на товари (послуги) ліцензіата; - врахування дефіциту або профіциту коштів щодо надходжень та витрат, пов'язаних з наданням послуг з приєднання, під час перегляду відповідної складової тарифів на розподіл електричної енергії. Так, проектами постанов передбачено

демонструють аномальні зміни в ключових показниках. Врахувати сценарні розрахунки щодо сезонного попиту, які лягли в основу оцінки обсягів розподілу.

перерахунок з 01.09.2025 діючих рівнів тарифів на послуги з розподілу електричної енергії (встановлених з 01.01.2025) відповідно до актуалізованих розмірів статей «Коригування витрат» та «Дефіцит/профіцит коштів, який виник при виконанні заходів з приєднань електроустановок замовників до електричних мереж», які враховують повернення відтермінованих залишкових сум коригування за 2021 – 2023 роки. Повернуті відтерміновані кошти ОСР мають пріоритетно спрямовувати на оплату за зобов'язаннями перед оператором системи передачі та виконання заходів, спрямованих на підготовку до проходження осінньо-зимового періоду 2025/2026 років. При цьому, проектами постанов не передбачено зміни прогнозованих обсягів розподілу та зміни рівня операційних витрат операторів систем розподілу з 01.09.2025

Таблиця узагальнених зауважень та пропозицій до проєкту постанови НКРЕКП
«Про внесення змін до постанови НКРЕКП від 19 грудня 2024 року № 2215»
(щодо встановлення (перегляду) тарифів на послуги з розподілу електричної енергії з 01.09.2025
для АТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО» 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)
Стаття витрат «Коригування доходу (витрат)**» - 1 489 812 тис. грн Структура тарифів на послуги з розподілу електричної енергії із застосуванням стимулюючого регулювання АКЦІОНЕРНОГО ТОВАРИСТВА «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО» на 2025 рік ... * Відповідно до підпункту 1 пункту 6 постанови НКРЕКП від 19 липня 2024 року № 1334 в бік зменшення на суму 3 019,7 тис. грн (з розрахунку на 4 місяці сума становить 9 058,00 тис. грн) (без урахування податку на додану вартість) ** Коригування доходу (витрат) (без урахування податку на додану	<u>АТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО» (лист від 30.07.2025 № 12-86/17485)</u> Коригування доходу (витрат) (без урахування податку на додану вартість) відповідно до: абзацу четвертого підпункту 1 пункту 3 постанови НКРЕКП від 25 серпня 2023 року № 1560 (зі змінами) в бік збільшення на суму «недоотриманого доходу від здійснення діяльності з розподілу електричної енергії у 2022 році в розмірі 267 383,83 тис. грн (без ПДВ) (визначену з урахуванням планової перевірки дотримання вимог законодавства та ліцензійних умов з розподілу електричної енергії, за результатами якої складено Акт планової перевірки від 21 червня 2024 року N 242)» (з розрахунку на 4 місяці сума становить 802 151,49 тис.грн); Редакційні правки та уточнення щодо величини недоотриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії відповідно до підпункту 1 пункту 3 постанови НКРЕКП від 25 серпня 2023 року № 1560 (зі змінами, внесеними постановою НКРЕКП від 19 липня 2024 року № 1334) з урахуванням сум, які були враховані в тарифах: суму надлишково отриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії у 2021 році у розмірі 87 865,72 тис. грн (без ПДВ) – враховано в тарифах на 2024 рік;	<u>Не враховано</u> Зазначено <u>загальну</u> суму коригування 230 546,09 тис. грн за 2021-2022 рр. (без урахування суми профіциту коштів за послугами з приєднання) відповідно до підпункту 1 пункту 3 постанови НКРЕКП від 25 серпня 2023 року № 1560

вартість) відповідно до: підпункту 1 пункту 3 постанови НКРЕКП від 25 серпня 2023 року № 1560 (зі змінами) в бік збільшення на загальну суму 230 546,09 тис. грн (з розрахунку на 4 місяці сума становить 802 151,49 тис. грн); підпункту 1 пункту 6 постанови НКРЕКП від 19 липня 2024 року № 1334 в бік збільшення на суму 229 220,26 тис. грн (з розрахунку на 4 місяці сума становить 687 660,78 тис. грн);	суму недоотриманого доходу від здійснення діяльності з розподілу електричної енергії у 2022 році в розмірі 35 219,44 тис. грн (без ПДВ) (визначену з урахуванням планової перевірки дотримання Ліцензійних умов провадження господарської діяльності з розподілу електричної енергії, за результатами якої складено Акт планової перевірки від 27 липня 2023 року N 330) – враховано в тарифах на 2024 рік;	
Загальні зауваження до проєкту		
<u>Федерація роботодавців України (лист № 25-1-541 від 07.08.2025)</u> У разі запропонованого зростання тарифів витрати українських підприємств зростуть більш ніж на +15 млрд. грн. Такий додатковий фінансовий тягар на бізнес під час війти може призвести до негативних наслідків для національної економіки, а також для області. Через російську агресію нищиться інфраструктура, логістичні вузли, обладнання та цілі виробничі комплекси українських підприємств. В таких складних умовах стабільність роботи промисловості надважлива в контексті поточного забезпечення Збройних сил України та інших військових формувань, допомоги населенню та подальших планів з відновлення руйнувань, які зазнала наша держава. На тлі війни та зростання вартості електричної енергії (наразі, вартість електроенергії в Україні є однією зі найвищих в Європі) подальше зростання тарифів на розподіл електричної енергії матиме негативний вплив на відновлення та розвиток української економіки. Наслідком підвищення тарифів на розподіл електричної енергії стане: • скорочення обсягів виробництва (в т.ч. стратегічно важливих для оборони секторів); • зупинка підприємств, а відтак, і скорочення працівників; • значне зниження податкових надходжень (в умовах дефіцитного бюджету); • падіння валютних надходжень (в умовах дефіциту валютних надходжень). В той же час, відсутність детальних розрахунків та обґрунтувань від ОСР та відсутність відкритих обговорень/публічних консультацій питань щодо необхідності встановлення тарифів, зокрема на послуги з розподілу електричної енергії та змін до них, а також проєктів відповідних рішень НКРЕКП значно		<u>Не враховано</u> <u>Недостатньо обґрунтована пропозиція</u> Положеннями законів України «Про НКРЕКП» та «Про ринок електричної енергії» визначено: - здійснення НКРЕКП державного регулювання з метою досягнення балансу інтересів споживачів, суб’єктів господарювання, що провадять діяльність у сферах енергетики та комунальних послуг, і держави, забезпечення енергетичної безпеки, європейської інтеграції ринків електричної енергії та природного газу України; - застосування до ліцензіата заходів державного регулювання, зокрема за

ускладнює аналіз структури витрат на розподіл електроенергії та оцінку потенційних наслідків для промислових споживачів. Федерація роботодавців України просимо зберегти рівень тарифів на послуги з розподілу електроенергії чинному рівні.	результатами перевірки НКРЕКП має право приймати рішення про встановлення (зміну) тарифів на товари (послуги) ліцензіата; - врахування дефіциту або профіциту коштів щодо надходжень та витрат, пов'язаних з наданням послуг з приєднання, під час перегляду відповідної складової тарифів на розподіл електричної енергії. Так, проектами постанов передбачено перерахунок з 01.09.2025 діючих рівнів тарифів на послуги з розподілу електричної енергії (встановлених з 01.01.2025) відповідно до актуалізованих розмірів статей «Коригування витрат» та «Дефіцит/профіцит коштів, який виник при виконанні заходів з приєднань електроустановок замовників до електричних мереж», які враховують повернення відтермінованих залишкових сум коригування за 2021 – 2023 роки. Повернуті відтерміновані кошти ОСР мають пріоритетно спрямовувати на оплату за зобов'язаннями перед оператором системи передачі та виконання заходів, спрямованих на підготовку до проходження осінньо-зимового періоду 2025/2026 років.
<u>ТОВ «ДНІПРОСТАЛЬ – ЕНЕРГО» (лист № 2113 від 07.08.2025)</u> ТОВ «ДНІПРОСТАЛЬ – ЕНЕРГО» ознайомилось з Проектами, обґрунтуванням щодо їх прийняття та просимо врахувати наступні уточнення та пропозиції. За результатами аналізу проектів тарифів по ОСР, які надають послуги нашим клієнтам, спостерігається значне розходження в динаміці зміни структурних показників. Наприклад: по деяких ОСР операційні витрати зменшуються майже вдвічі, а у деяких відсутні зміни у витратах взагалі.	<u>Не враховано</u> <u>Недостатньо обґрунтована пропозиція</u> Положеннями законів України «Про НКРЕКП» та «Про ринок електричної енергії» визначено:

Це може свідчити або про надлишковість попереднього планування, або про непрогнозованість параметрів тарифу, що викликає занепокоєння з точки зору якості підготовки матеріалів та рівності умов для споживачів. Загалом дельта варіації в проектах тарифів між окремими ОСР досягає від -53% до +199% по окремих статтях, що не пояснено належним чином.

Також, в пояснювальних записках зазначено, що перегляд тарифів спричинений, зокрема, зменшенням планового обсягу розподілу. Разом із тим потребують відповіді наступні питання:

- чи враховано при перегляді сезонне збільшення споживання у вересні–грудні 2025 року?
- чи ініційовано наразі синхронний перегляд тарифу НЕК «Укренерго» на передачу?

Якщо ОСР обґрунтовують зростання тарифів зменшенням обсягів, то логічно очікувати, що аналогічна аргументація повинна впливати й на тариф передачі, що не спостерігається.

Загалом для наших ключових клієнтів - металургійних підприємств, які отримують електроенергію через нашого постачальника, тарифна складова у структурі собівартості сягає значного рівня. Згідно з внутрішнім аналізом на основі зведених таблиць витрат ОСР (з використанням оприлюднених даних проекту постанови), у разі затвердження запропонованих тарифів, сукупне подорожчання послуг ОСР для них становитиме до 13%, що:

- призведе до вимушеного скорочення обсягів продукції, особливо в експортних контрактах. У металургії при зростанні вартості електроенергії навіть на 5-7% багато контрактів стають нерентабельними;
- негативно вплине на обсяги розподілу та, відповідно, в майбутньому знову потребуватиме перегляду тарифу через зниження обсягів - утворюючи замкнене коло.

Таким чином, пропонуємо провести додаткову перевірку обґрунтованості планових витрат ОСР, які демонструють аномальні зміни в ключових показниках. Врахувати сценарні розрахунки щодо сезонного попиту, які лягли в основу оцінки обсягів розподілу.

- здійснення НКРЕКП державного регулювання з метою досягнення балансу інтересів споживачів, суб'єктів господарювання, що провадять діяльність у сферах енергетики та комунальних послуг, і держави, забезпечення енергетичної безпеки, європейської інтеграції ринків електричної енергії та природного газу України;

- застосування до ліцензіата заходів державного регулювання, зокрема за результатами перевірки НКРЕКП має право приймати рішення про встановлення (зміну) тарифів на товари (послуги) ліцензіата;

- врахування дефіциту або профіциту коштів щодо надходжень та витрат, пов'язаних з наданням послуг з приєднання, під час перегляду відповідної складової тарифів на розподіл електричної енергії.

Так, проектами постанов передбачено перерахунок з 01.09.2025 діючих рівнів тарифів на послуги з розподілу електричної енергії (встановлених з 01.01.2025) відповідно до актуалізованих розмірів статей «Коригування витрат» та «Дефіцит/профіцит коштів, який виник при виконанні заходів з приєднань електроустановок замовників до електричних мереж», які враховують повернення відтермінованих залишкових сум коригування за 2021 – 2023 роки.

	Повернуті відтерміновані кошти ОСР мають пріоритетно спрямовувати на оплату за зобов'язаннями перед оператором системи передачі та виконання заходів, спрямованих на підготовку до проходження осінньо-зимового періоду 2025/2026 років. При цьому, проектами постанов не передбачено зміни прогнозованих обсягів розподілу та зміни рівня операційних витрат операторів систем розподілу з 01.09.2025
--	--

Таблиця узагальнених зауважень та пропозицій до проєкту постанови НКРЕКП
«Про внесення змін до постанови НКРЕКП від 19 грудня 2024 року № 2216»
(щодо встановлення (перегляду) тарифів на послуги з розподілу електричної енергії з 01.09.2025
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)
Загальні зауваження до проєкту		
<u>Федерація роботодавців України (лист № 25-1-541 від 07.08.2025)</u> У разі пропонованого зростання тарифів витрати українських підприємств зростуть більш ніж на +15 млрд. грн. Такий додатковий фінансовий тягар на бізнес під час війти може призвести до негативних наслідків для національної економіки, а також для області. Через російську агресію нищиться інфраструктура, логістичні вузли, обладнання та цілі виробничі комплекси українських підприємств. В таких складних умовах стабільність роботи промисловості надважлива в контексті поточного забезпечення Збройних сил України та інших військових формувань, допомоги населенню та подальших планів з відновлення руйнувань, які зазнала наша держава. На тлі війни та зростання вартості електричної енергії (наразі, вартість електроенергії в Україні є однією зі найвищих в Європі) подальше зростання тарифів на розподіл електричної енергії матиме негативний вплив на відновлення та розвиток української економіки. Наслідком підвищення тарифів на розподіл електричної енергії стане: • скорочення обсягів виробництва (в т.ч. стратегічно важливих для оборони секторів); • зупинка підприємств, а відтак, і скорочення працівників; • значне зниження податкових надходжень (в умовах дефіцитного бюджету); • падіння валютних надходжень (в умовах дефіциту валютних надходжень). В той же час, відсутність детальних розрахунків та обґрунтувань від ОСР та відсутність відкритих обговорень/публічних консультацій питань щодо необхідності встановлення тарифів, зокрема на послуги з розподілу електричної енергії та змін до них, а також проєктів відповідних рішень НКРЕКП значно ускладнює аналіз структури витрат на розподіл електроенергії та оцінку потенційних наслідків для промислових споживачів. Федерація роботодавців України просимо зберегти рівень тарифів на послуги з розподілу електроенергії чинному рівні.		<u>Не враховано</u> <u>Недостатньо обґрунтована пропозиція</u> Положеннями законів України «Про НКРЕКП» та «Про ринок електричної енергії» визначено: - здійснення НКРЕКП державного регулювання з метою досягнення балансу інтересів споживачів, суб'єктів господарювання, що провадять діяльність у сферах енергетики та комунальних послуг, і держави, забезпечення енергетичної безпеки, європейської інтеграції ринків електричної енергії та природного газу України; - застосування до ліцензіата заходів державного регулювання, зокрема за результатами перевірки НКРЕКП має право приймати рішення про встановлення (зміну) тарифів на товари (послуги) ліцензіата; - врахування дефіциту або профіциту коштів щодо надходжень та витрат, пов'язаних з наданням послуг з приєднання, під час перегляду відповідної складової тарифів на розподіл

	електричної енергії. Так, проєктами постанов передбачено перерахунок з 01.09.2025 діючих рівнів тарифів на послуги з розподілу електричної енергії (встановлених з 01.01.2025) відповідно до актуалізованих розмірів статей «Коригування витрат» та «Дефіцит/профіцит коштів, який виник при виконанні заходів з приєднань електроустановок замовників до електричних мереж», які враховують повернення відтермінованих залишкових сум коригування за 2021 – 2023 роки. Повернуті відтерміновані кошти ОСР мають пріоритетно спрямовувати на оплату за зобов'язаннями перед оператором системи передачі та виконання заходів, спрямованих на підготовку до проходження осінньо-зимового періоду 2025/2026 років.
<u>ТОВ «ДНПРОСТАЛЬ – ЕНЕРГО» (лист № 2113 від 07.08.2025)</u> ТОВ «ДНПРОСТАЛЬ – ЕНЕРГО» ознайомилось з Проєктами, обґрунтуванням щодо їх прийняття та просимо врахувати наступні уточнення та пропозиції. За результатами аналізу проєктів тарифів по ОСР, які надають послуги нашим клієнтам, спостерігається значне розходження в динаміці зміни структурних показників. Наприклад: по деяких ОСР операційні витрати зменшуються майже вдвічі, а у деяких відсутні зміни у витратах взагалі. Це може свідчити або про надлишковість попереднього планування, або про непрогнозованість параметрів тарифу, що викликає занепокоєння з точки зору якості підготовки матеріалів та рівності умов для споживачів. Загалом дельта варіації в проєктах тарифів між окремими ОСР досягає від -53% до +199% по окремих статтях, що не пояснено належним чином. Також, в пояснювальних записках зазначено, що перегляд тарифів спричинений, зокрема, зменшенням планового обсягу розподілу. Разом із тим потребують відповіді наступні питання: - чи враховано при перегляді сезонне збільшення споживання у вересні–грудні 2025 року? - чи ініційовано наразі синхронний перегляд тарифу НЕК «Укренерго» на передачу? Якщо ОСР обґрунтовують зростання тарифів зменшенням обсягів, то логічно очікувати, що аналогічна аргументація повинна впливати й на тариф передачі, що не спостерігається.	<u>Не враховано</u> <u>Недостатньо обґрунтована пропозиція</u> Положеннями законів України «Про НКРЕКП» та «Про ринок електричної енергії» визначено: - здійснення НКРЕКП державного регулювання з метою досягнення балансу інтересів споживачів, суб'єктів господарювання, що провадять діяльність у сферах енергетики та комунальних послуг, і держави, забезпечення енергетичної безпеки, європейської інтеграції ринків електричної енергії та природного газу України; - застосування до ліцензіата заходів державного регулювання, зокрема за

Загалом для наших ключових клієнтів - металургійних підприємств, які отримують електроенергію через нашого постачальника, тарифна складова у структурі собівартості сягає значного рівня. Згідно з внутрішнім аналізом на основі зведених таблиць витрат ОСР (з використанням оприлюднених даних проєкту постанови), у разі затвердження запропонованих тарифів, сукупне подорожчання послуг ОСР для них становитиме до 13%, що:

- призведе до вимушеного скорочення обсягів продукції, особливо в експортних контрактах. У металургії при зростанні вартості електроенергії навіть на 5-7% багато контрактів стають нерентабельними;

- негативно вплине на обсяги розподілу та, відповідно, в майбутньому знову потребуватиме перегляду тарифу через зниження обсягів - утворюючи замкнене коло.

Таким чином, пропонуємо провести додаткову перевірку обґрунтованості планових витрат ОСР, які демонструють аномальні зміни в ключових показниках. Врахувати сценарні розрахунки щодо сезонного попиту, які лягли в основу оцінки обсягів розподілу.

результатами перевірки НКРЕКП має право приймати рішення про встановлення (зміну) тарифів на товари (послуги) ліцензіата;

- врахування дефіциту або профіциту коштів щодо надходжень та витрат, пов'язаних з наданням послуг з приєднання, під час перегляду відповідної складової тарифів на розподіл електричної енергії.

Так, проєктами постанов передбачено перерахунок з 01.09.2025 діючих рівнів тарифів на послуги з розподілу електричної енергії (встановлених з 01.01.2025) відповідно до актуалізованих розмірів статей «Коригування витрат» та «Дефіцит/профіцит коштів, який виник при виконанні заходів з приєднань електроустановок замовників до електричних мереж», які враховують повернення відтермінованих залишкових сум коригування за 2021 – 2023 роки.

Повернуті відтерміновані кошти ОСР мають пріоритетно спрямовувати на оплату за зобов'язаннями перед оператором системи передачі та виконання заходів, спрямованих на підготовку до проходження осінньо-зимового періоду 2025/2026 років.

При цьому, проєктами постанов не передбачено зміни прогнозованих обсягів розподілу та зміни рівня операційних витрат операторів систем розподілу з 01.09.2025

Таблиця узагальнених зауважень та пропозицій до проєкту постанови НКРЕКП
«Про внесення змін до постанови НКРЕКП від 19 грудня 2024 року № 2217»
(щодо встановлення (перегляду) тарифів на послуги з розподілу електричної енергії з 01.09.2025
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)
Загальні зауваження до проєкту		
	<u>Федерація роботодавців України (лист № 25-1-541 від 07.08.2025)</u> У разі пропонованого зростання тарифів витрати українських підприємств зростуть більш ніж на +15 млрд. грн. Такий додатковий фінансовий тягар на бізнес під час війти може призвести до негативних наслідків для національної економіки, а також для області. Через російську агресію нищиться інфраструктура, логістичні вузли, обладнання та цілі виробничі комплекси українських підприємств. В таких складних умовах стабільність роботи промисловості надважлива в контексті поточного забезпечення Збройних сил України та інших військових формувань, допомоги населенню та подальших планів з відновлення руйнувань, які зазнала наша держава. На тлі війни та зростання вартості електричної енергії (наразі, вартість електроенергії в Україні є однією зі найвищих в Європі) подальше зростання тарифів на розподіл електричної енергії матиме негативний вплив на відновлення та розвиток української економіки. Наслідком підвищення тарифів на розподіл електричної енергії стане: • скорочення обсягів виробництва (в т.ч. стратегічно важливих для оборони секторів); • зупинка підприємств, а відтак, і скорочення працівників; • значне зниження податкових надходжень (в умовах дефіцитного бюджету); • падіння валютних надходжень (в умовах дефіциту валютних надходжень). В той же час, відсутність детальних розрахунків та обґрунтувань від ОСР та відсутність відкритих обговорень/публічних консультацій питань щодо необхідності встановлення тарифів, зокрема на послуги з розподілу електричної енергії та змін до них, а також проєктів відповідних рішень НКРЕКП значно ускладнює аналіз структури витрат на розподіл електроенергії та оцінку потенційних наслідків для промислових споживачів. Федерація роботодавців України просимо зберегти рівень тарифів на послуги з розподілу електроенергії чинному рівні.	<u>Не враховано</u> <u>Недостатньо обґрунтована пропозиція</u> Положеннями законів України «Про НКРЕКП» та «Про ринок електричної енергії» визначено: - здійснення НКРЕКП державного регулювання з метою досягнення балансу інтересів споживачів, суб'єктів господарювання, що провадять діяльність у сферах енергетики та комунальних послуг, і держави, забезпечення енергетичної безпеки, європейської інтеграції ринків електричної енергії та природного газу України; - застосування до ліцензіата заходів державного регулювання, зокрема за результатами перевірки НКРЕКП має право приймати рішення про встановлення (зміну) тарифів на товари (послуги) ліцензіата; - врахування дефіциту або профіциту коштів щодо надходжень та витрат, пов'язаних з наданням послуг з приєднання, під час перегляду відповідної складової тарифів на розподіл

	електричної енергії. Так, проєктами постанов передбачено перерахунок з 01.09.2025 діючих рівнів тарифів на послуги з розподілу електричної енергії (встановлених з 01.01.2025) відповідно до актуалізованих розмірів статей «Коригування витрат» та «Дефіцит/профіцит коштів, який виник при виконанні заходів з приєднань електроустановок замовників до електричних мереж», які враховують повернення відтермінованих залишкових сум коригування за 2021 – 2023 роки. Повернуті відтерміновані кошти ОСР мають пріоритетно спрямовувати на оплату за зобов'язаннями перед оператором системи передачі та виконання заходів, спрямованих на підготовку до проходження осінньо-зимового періоду 2025/2026 років.
<u>ТОВ «ДНПРОСТАЛЬ – ЕНЕРГО» (лист № 2113 від 07.08.2025)</u> ТОВ «ДНПРОСТАЛЬ – ЕНЕРГО» ознайомилось з Проєктами, обґрунтуванням щодо їх прийняття та просимо врахувати наступні уточнення та пропозиції. За результатами аналізу проєктів тарифів по ОСР, які надають послуги нашим клієнтам, спостерігається значне розходження в динаміці зміни структурних показників. Наприклад: по деяких ОСР операційні витрати зменшуються майже вдвічі, а у деяких відсутні зміни у витратах взагалі. Це може свідчити або про надлишковість попереднього планування, або про непрогнозованість параметрів тарифу, що викликає занепокоєння з точки зору якості підготовки матеріалів та рівності умов для споживачів. Загалом дельта варіації в проєктах тарифів між окремими ОСР досягає від -53% до +199% по окремих статтях, що не пояснено належним чином. Також, в пояснювальних записках зазначено, що перегляд тарифів спричинений, зокрема, зменшенням планового обсягу розподілу. Разом із тим потребують відповіді наступні питання: - чи враховано при перегляді сезонне збільшення споживання у вересні–грудні 2025 року? - чи ініційовано наразі синхронний перегляд тарифу НЕК «Укренерго» на передачу? Якщо ОСР обґрунтовують зростання тарифів зменшенням обсягів, то логічно очікувати, що аналогічна аргументація повинна впливати й на тариф передачі, що не спостерігається.	<u>Не враховано</u> <u>Недостатньо обґрунтована пропозиція</u> Положеннями законів України «Про НКРЕКП» та «Про ринок електричної енергії» визначено: - здійснення НКРЕКП державного регулювання з метою досягнення балансу інтересів споживачів, суб'єктів господарювання, що провадять діяльність у сферах енергетики та комунальних послуг, і держави, забезпечення енергетичної безпеки, європейської інтеграції ринків електричної енергії та природного газу України; - застосування до ліцензіата заходів державного регулювання, зокрема за

Загалом для наших ключових клієнтів - металургійних підприємств, які отримують електроенергію через нашого постачальника, тарифна складова у структурі собівартості сягає значного рівня. Згідно з внутрішнім аналізом на основі зведених таблиць витрат ОСР (з використанням оприлюднених даних проєкту постанови), у разі затвердження запропонованих тарифів, сукупне подорожчання послуг ОСР для них становитиме до 13%, що:

- призведе до вимушеного скорочення обсягів продукції, особливо в експортних контрактах. У металургії при зростанні вартості електроенергії навіть на 5-7% багато контрактів стають нерентабельними;

- негативно вплине на обсяги розподілу та, відповідно, в майбутньому знову потребуватиме перегляду тарифу через зниження обсягів - утворюючи замкнене коло.

Таким чином, пропонуємо провести додаткову перевірку обґрунтованості планових витрат ОСР, які демонструють аномальні зміни в ключових показниках. Врахувати сценарні розрахунки щодо сезонного попиту, які лягли в основу оцінки обсягів розподілу.

результатами перевірки НКРЕКП має право приймати рішення про встановлення (зміну) тарифів на товари (послуги) ліцензіата;

- врахування дефіциту або профіциту коштів щодо надходжень та витрат, пов'язаних з наданням послуг з приєднання, під час перегляду відповідної складової тарифів на розподіл електричної енергії.

Так, проєктами постанов передбачено перерахунок з 01.09.2025 діючих рівнів тарифів на послуги з розподілу електричної енергії (встановлених з 01.01.2025) відповідно до актуалізованих розмірів статей «Коригування витрат» та «Дефіцит/профіцит коштів, який виник при виконанні заходів з приєднань електроустановок замовників до електричних мереж», які враховують повернення відтермінованих залишкових сум коригування за 2021 – 2023 роки.

Повернуті відтерміновані кошти ОСР мають пріоритетно спрямовувати на оплату за зобов'язаннями перед оператором системи передачі та виконання заходів, спрямованих на підготовку до проходження осінньо-зимового періоду 2025/2026 років.

При цьому, проєктами постанов не передбачено зміни прогнозованих обсягів розподілу та зміни рівня операційних витрат операторів систем розподілу з 01.09.2025

Таблиця узагальнених зауважень та пропозицій до проєкту постанови НКРЕКП
«Про внесення змін до постанови НКРЕКП від 19 грудня 2024 року № 2219»
(щодо встановлення (перегляду) тарифів на послуги з розподілу електричної енергії з 01.09.2025
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)
Загальні зауваження до проєкту		
<u>Федерація роботодавців України (лист № 25-1-541 від 07.08.2025)</u> У разі пропонованого зростання тарифів витрати українських підприємств зростуть більш ніж на +15 млрд. грн. Такий додатковий фінансовий тягар на бізнес під час війти може призвести до негативних наслідків для національної економіки, а також для області. Через російську агресію нищиться інфраструктура, логістичні вузли, обладнання та цілі виробничі комплекси українських підприємств. В таких складних умовах стабільність роботи промисловості надважлива в контексті поточного забезпечення Збройних сил України та інших військових формувань, допомоги населенню та подальших планів з відновлення руйнувань, які зазнала наша держава. На тлі війни та зростання вартості електричної енергії (наразі, вартість електроенергії в Україні є однією зі найвищих в Європі) подальше зростання тарифів на розподіл електричної енергії матиме негативний вплив на відновлення та розвиток української економіки. Наслідком підвищення тарифів на розподіл електричної енергії стане: • скорочення обсягів виробництва (в т.ч. стратегічно важливих для оборони секторів); • зупинка підприємств, а відтак, і скорочення працівників; • значне зниження податкових надходжень (в умовах дефіцитного бюджету); • падіння валютних надходжень (в умовах дефіциту валютних надходжень). В той же час, відсутність детальних розрахунків та обґрунтувань від ОСР та відсутність відкритих обговорень/публічних консультацій питань щодо необхідності встановлення тарифів, зокрема на послуги з розподілу електричної енергії та змін до них, а також проєктів відповідних рішень НКРЕКП значно ускладнює аналіз структури витрат на розподіл електроенергії та оцінку потенційних наслідків для промислових споживачів. Федерація роботодавців України просимо зберегти рівень тарифів на послуги з розподілу електроенергії чинному рівні.		<u>Не враховано</u> <u>Недостатньо обґрунтована пропозиція</u> Положеннями законів України «Про НКРЕКП» та «Про ринок електричної енергії» визначено: - здійснення НКРЕКП державного регулювання з метою досягнення балансу інтересів споживачів, суб'єктів господарювання, що провадять діяльність у сферах енергетики та комунальних послуг, і держави, забезпечення енергетичної безпеки, європейської інтеграції ринків електричної енергії та природного газу України; - застосування до ліцензіата заходів державного регулювання, зокрема за результатами перевірки НКРЕКП має право приймати рішення про встановлення (зміну) тарифів на товари (послуги) ліцензіата; - врахування дефіциту або профіциту коштів щодо надходжень та витрат, пов'язаних з наданням послуг з приєднання, під час перегляду відповідної складової тарифів на

	розподіл електричної енергії. Так, проектами постанов передбачено перерахунок з 01.09.2025 діючих рівнів тарифів на послуги з розподілу електричної енергії (встановлених з 01.01.2025) відповідно до актуалізованих розмірів статей «Коригування витрат» та «Дефіцит/профіцит коштів, який виник при виконанні заходів з приєднань електроустановок замовників до електричних мереж», які враховують повернення відтермінованих залишкових сум коригування за 2021 – 2023 роки. Повернуті відтерміновані кошти ОСР мають пріоритетно спрямовувати на оплату за зобов'язаннями перед оператором системи передачі та виконання заходів, спрямованих на підготовку до проходження осінньо-зимового періоду 2025/2026 років.
<u>ТОВ «ДНПРОСТАЛЬ – ЕНЕРГО» (лист № 2113 від 07.08.2025)</u> ТОВ «ДНПРОСТАЛЬ – ЕНЕРГО» ознайомилось з Проектами, обґрунтуванням щодо їх прийняття та просимо врахувати наступні уточнення та пропозиції. За результатами аналізу проектів тарифів по ОСР, які надають послуги нашим клієнтам, спостерігається значне розходження в динаміці зміни структурних показників. Наприклад: по деяких ОСР операційні витрати зменшуються майже вдвічі, а у деяких відсутні зміни у витратах взагалі. Це може свідчити або про надлишковість попереднього планування, або про непрогнозованість параметрів тарифу, що викликає занепокоєння з точки зору якості підготовки матеріалів та рівності умов для споживачів. Загалом дельта варіації в проектах тарифів між окремими ОСР досягає від -53% до +199% по окремих статтях, що не пояснено належним чином. Також, в пояснювальних записках зазначено, що перегляд тарифів спричинений, зокрема, зменшенням планового обсягу розподілу. Разом із тим потребують відповіді наступні питання: - чи враховано при перегляді сезонне збільшення споживання у вересні–грудні 2025 року? - чи ініційовано наразі синхронний перегляд тарифу НЕК «Укренерго» на передачу? Якщо ОСР обґрунтовують зростання тарифів зменшенням обсягів, то логічно очікувати, що аналогічна аргументація повинна впливати й на тариф передачі, що не спостерігається.	<u>Не враховано</u> <u>Недостатньо обґрунтована пропозиція</u> Положеннями законів України «Про НКРЕКП» та «Про ринок електричної енергії» визначено: - здійснення НКРЕКП державного регулювання з метою досягнення балансу інтересів споживачів, суб'єктів господарювання, що провадять діяльність у сферах енергетики та комунальних послуг, і держави, забезпечення енергетичної безпеки, європейської інтеграції ринків електричної енергії та природного газу України; - застосування до ліцензіата заходів

Загалом для наших ключових клієнтів - металургійних підприємств, які отримують електроенергію через нашого постачальника, тарифна складова у структурі собівартості сягає значного рівня. Згідно з внутрішнім аналізом на основі зведених таблиць витрат ОСР (з використанням оприлюднених даних проєкту постанови), у разі затвердження запропонованих тарифів, сукупне подорожчання послуг ОСР для них становитиме до 13%, що: - призведе до вимушеного скорочення обсягів продукції, особливо в експортних контрактах. У металургії при зростанні вартості електроенергії навіть на 5-7% багато контрактів стають нерентабельними; - негативно вплине на обсяги розподілу та, відповідно, в майбутньому знову потребуватиме перегляду тарифу через зниження обсягів - утворюючи замкнене коло. Таким чином, пропонуємо провести додаткову перевірку обґрунтованості планових витрат ОСР, які демонструють аномальні зміни в ключових показниках. Врахувати сценарні розрахунки щодо сезонного попиту, які лягли в основу оцінки обсягів розподілу.	державного регулювання, зокрема за результатами перевірки НКРЕКП має право приймати рішення про встановлення (зміну) тарифів на товари (послуги) ліцензіата; - врахування дефіциту або профіциту коштів щодо надходжень та витрат, пов'язаних з наданням послуг з приєднання, під час перегляду відповідної складової тарифів на розподіл електричної енергії. Так, проєктами постанов передбачено перерахунок з 01.09.2025 діючих рівнів тарифів на послуги з розподілу електричної енергії (встановлених з 01.01.2025) відповідно до актуалізованих розмірів статей «Коригування витрат» та «Дефіцит/профіцит коштів, який виник при виконанні заходів з приєднань електроустановок замовників до електричних мереж», які враховують повернення відтермінованих залишкових сум коригування за 2021 – 2023 роки. Повернуті відтерміновані кошти ОСР мають пріоритетно спрямовувати на оплату за зобов'язаннями перед оператором системи передачі та виконання заходів, спрямованих на підготовку до проходження осінньо-зимового періоду 2025/2026 років. При цьому, проєктами постанов не передбачено зміни прогнозованих обсягів розподілу та зміни рівня операційних витрат операторів систем розподілу з 01.09.2025
--	--

Таблиця узагальнених зауважень та пропозицій до проєкту постанови НКРЕКП
«Про внесення змін до постанови НКРЕКП від 19 грудня 2024 року № 2222»
(щодо встановлення (перегляду) тарифів на послуги з розподілу електричної енергії з 01.09.2025
для АТ «ХМЕЛЬНИЦЬКОБЛЕНЕРГО» 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)
Загальні зауваження до проєкту		
<u>Федерація роботодавців України (лист № 25-1-541 від 07.08.2025)</u> У разі пропонованого зростання тарифів витрати українських підприємств зростуть більш ніж на +15 млрд. грн. Такий додатковий фінансовий тягар на бізнес під час війти може призвести до негативних наслідків для національної економіки, а також для області. Через російську агресію нищиться інфраструктура, логістичні вузли, обладнання та цілі виробничі комплекси українських підприємств. В таких складних умовах стабільність роботи промисловості надважлива в контексті поточного забезпечення Збройних сил України та інших військових формувань, допомоги населенню та подальших планів з відновлення руйнувань, які зазнала наша держава. На тлі війни та зростання вартості електричної енергії (наразі, вартість електроенергії в Україні є однією зі найвищих в Європі) подальше зростання тарифів на розподіл електричної енергії матиме негативний вплив на відновлення та розвиток української економіки. Наслідком підвищення тарифів на розподіл електричної енергії стане: • скорочення обсягів виробництва (в т.ч. стратегічно важливих для оборони секторів); • зупинка підприємств, а відтак, і скорочення працівників; • значне зниження податкових надходжень (в умовах дефіцитного бюджету); • падіння валютних надходжень (в умовах дефіциту валютних надходжень). В той же час, відсутність детальних розрахунків та обґрунтувань від ОСР та відсутність відкритих обговорень/публічних консультацій питань щодо необхідності встановлення тарифів, зокрема на послуги з розподілу електричної енергії та змін до них, а також проєктів відповідних рішень НКРЕКП значно ускладнює аналіз структури витрат на розподіл електроенергії та оцінку потенційних наслідків для промислових споживачів. Федерація роботодавців України просимо зберегти рівень тарифів на послуги з розподілу електроенергії чинному рівні.		<u>Не враховано</u> <u>Недостатньо обґрунтована пропозиція</u> Положеннями законів України «Про НКРЕКП» та «Про ринок електричної енергії» визначено: - здійснення НКРЕКП державного регулювання з метою досягнення балансу інтересів споживачів, суб'єктів господарювання, що провадять діяльність у сферах енергетики та комунальних послуг, і держави, забезпечення енергетичної безпеки, європейської інтеграції ринків електричної енергії та природного газу України; - застосування до ліцензіата заходів державного регулювання, зокрема за результатами перевірки НКРЕКП має право приймати рішення про встановлення (зміну) тарифів на товари (послуги) ліцензіата; - врахування дефіциту або профіциту коштів щодо надходжень та витрат, пов'язаних з наданням послуг з приєднання, під час перегляду відповідної складової тарифів на розподіл

	електричної енергії. Так, проєктами постанов передбачено перерахунок з 01.09.2025 діючих рівнів тарифів на послуги з розподілу електричної енергії (встановлених з 01.01.2025) відповідно до актуалізованих розмірів статей «Коригування витрат» та «Дефіцит/профіцит коштів, який виник при виконанні заходів з приєднань електроустановок замовників до електричних мереж», які враховують повернення відтермінованих залишкових сум коригування за 2021 – 2023 роки. Повернуті відтерміновані кошти ОСР мають пріоритетно спрямовувати на оплату за зобов'язаннями перед оператором системи передачі та виконання заходів, спрямованих на підготовку до проходження осінньо-зимового періоду 2025/2026 років.
<u>ТОВ «ДНПРОСТАЛЬ – ЕНЕРГО» (лист № 2113 від 07.08.2025)</u> ТОВ «ДНПРОСТАЛЬ – ЕНЕРГО» ознайомилось з Проєктами, обґрунтуванням щодо їх прийняття та просимо врахувати наступні уточнення та пропозиції. За результатами аналізу проєктів тарифів по ОСР, які надають послуги нашим клієнтам, спостерігається значне розходження в динаміці зміни структурних показників. Наприклад: по деяких ОСР операційні витрати зменшуються майже вдвічі, а у деяких відсутні зміни у витратах взагалі. Це може свідчити або про надлишковість попереднього планування, або про непрогнозованість параметрів тарифу, що викликає занепокоєння з точки зору якості підготовки матеріалів та рівності умов для споживачів. Загалом дельта варіації в проєктах тарифів між окремими ОСР досягає від -53% до +199% по окремих статтях, що не пояснено належним чином. Також, в пояснювальних записках зазначено, що перегляд тарифів спричинений, зокрема, зменшенням планового обсягу розподілу. Разом із тим потребують відповіді наступні питання: - чи враховано при перегляді сезонне збільшення споживання у вересні–грудні 2025 року? - чи ініційовано наразі синхронний перегляд тарифу НЕК «Укренерго» на передачу? Якщо ОСР обґрунтовують зростання тарифів зменшенням обсягів, то логічно очікувати, що аналогічна аргументація повинна впливати й на тариф передачі, що не спостерігається.	<u>Не враховано</u> <u>Недостатньо обґрунтована пропозиція</u> Положеннями законів України «Про НКРЕКП» та «Про ринок електричної енергії» визначено: - здійснення НКРЕКП державного регулювання з метою досягнення балансу інтересів споживачів, суб'єктів господарювання, що провадять діяльність у сферах енергетики та комунальних послуг, і держави, забезпечення енергетичної безпеки, європейської інтеграції ринків електричної енергії та природного газу України; - застосування до ліцензіата заходів державного регулювання, зокрема за

Загалом для наших ключових клієнтів - металургійних підприємств, які отримують електроенергію через нашого постачальника, тарифна складова у структурі собівартості сягає значного рівня. Згідно з внутрішнім аналізом на основі зведених таблиць витрат ОСР (з використанням оприлюднених даних проєкту постанови), у разі затвердження запропонованих тарифів, сукупне подорожчання послуг ОСР для них становитиме до 13%, що:

- призведе до вимушеного скорочення обсягів продукції, особливо в експортних контрактах. У металургії при зростанні вартості електроенергії навіть на 5-7% багато контрактів стають нерентабельними;

- негативно вплине на обсяги розподілу та, відповідно, в майбутньому знову потребуватиме перегляду тарифу через зниження обсягів - утворюючи замкнене коло.

Таким чином, пропонуємо провести додаткову перевірку обґрунтованості планових витрат ОСР, які демонструють аномальні зміни в ключових показниках. Врахувати сценарні розрахунки щодо сезонного попиту, які лягли в основу оцінки обсягів розподілу.

результатами перевірки НКРЕКП має право приймати рішення про встановлення (зміну) тарифів на товари (послуги) ліцензіата;

- врахування дефіциту або профіциту коштів щодо надходжень та витрат, пов'язаних з наданням послуг з приєднання, під час перегляду відповідної складової тарифів на розподіл електричної енергії.

Так, проєктами постанов передбачено перерахунок з 01.09.2025 діючих рівнів тарифів на послуги з розподілу електричної енергії (встановлених з 01.01.2025) відповідно до актуалізованих розмірів статей «Коригування витрат» та «Дефіцит/профіцит коштів, який виник при виконанні заходів з приєднань електроустановок замовників до електричних мереж», які враховують повернення відтермінованих залишкових сум коригування за 2021 – 2023 роки.

Повернуті відтерміновані кошти ОСР мають пріоритетно спрямовувати на оплату за зобов'язаннями перед оператором системи передачі та виконання заходів, спрямованих на підготовку до проходження осінньо-зимового періоду 2025/2026 років.

При цьому, проєктами постанов не передбачено зміни прогнозованих обсягів розподілу та зміни рівня операційних витрат операторів систем розподілу з 01.09.2025

Таблиця узагальнених зауважень та пропозицій до проєкту постанови НКРЕКП
«Про внесення змін до постанови НКРЕКП від 19 грудня 2024 року № 2223»
(щодо встановлення (перегляду) тарифів на послуги з розподілу електричної енергії з 01.09.2025
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)
Загальні зауваження до проєкту		
<u>Федерація роботодавців України (лист № 25-1-541 від 07.08.2025)</u> У разі пропонованого зростання тарифів витрати українських підприємств зростуть більш ніж на +15 млрд. грн. Такий додатковий фінансовий тягар на бізнес під час війти може призвести до негативних наслідків для національної економіки, а також для області. Через російську агресію нищиться інфраструктура, логістичні вузли, обладнання та цілі виробничі комплекси українських підприємств. В таких складних умовах стабільність роботи промисловості надважлива в контексті поточного забезпечення Збройних сил України та інших військових формувань, допомоги населенню та подальших планів з відновлення руйнувань, які зазнала наша держава. На тлі війни та зростання вартості електричної енергії (наразі, вартість електроенергії в Україні є однією зі найвищих в Європі) подальше зростання тарифів на розподіл електричної енергії матиме негативний вплив на відновлення та розвиток української економіки. Наслідком підвищення тарифів на розподіл електричної енергії стане: • скорочення обсягів виробництва (в т.ч. стратегічно важливих для оборони секторів); • зупинка підприємств, а відтак, і скорочення працівників; • значне зниження податкових надходжень (в умовах дефіцитного бюджету); • падіння валютних надходжень (в умовах дефіциту валютних надходжень). В той же час, відсутність детальних розрахунків та обґрунтувань від ОСР та відсутність відкритих обговорень/публічних консультацій питань щодо необхідності встановлення тарифів, зокрема на послуги з розподілу електричної енергії та змін до них, а також проєктів відповідних рішень НКРЕКП значно ускладнює аналіз структури витрат на розподіл електроенергії та оцінку потенційних наслідків для промислових споживачів. Федерація роботодавців України просимо зберегти рівень тарифів на послуги з розподілу електроенергії чинному рівні.		<u>Не враховано</u> <u>Недостатньо обґрунтована пропозиція</u> Положеннями законів України «Про НКРЕКП» та «Про ринок електричної енергії» визначено: - здійснення НКРЕКП державного регулювання з метою досягнення балансу інтересів споживачів, суб'єктів господарювання, що провадять діяльність у сферах енергетики та комунальних послуг, і держави, забезпечення енергетичної безпеки, європейської інтеграції ринків електричної енергії та природного газу України; - застосування до ліцензіата заходів державного регулювання, зокрема за результатами перевірки НКРЕКП має право приймати рішення про встановлення (зміну) тарифів на товари (послуги) ліцензіата; - врахування дефіциту або профіциту коштів щодо надходжень та витрат, пов'язаних з наданням послуг з приєднання, під час перегляду відповідної складової тарифів на розподіл

	електричної енергії. Так, проєктами постанов передбачено перерахунок з 01.09.2025 діючих рівнів тарифів на послуги з розподілу електричної енергії (встановлених з 01.01.2025) відповідно до актуалізованих розмірів статей «Коригування витрат» та «Дефіцит/профіцит коштів, який виник при виконанні заходів з приєднань електроустановок замовників до електричних мереж», які враховують повернення відтермінованих залишкових сум коригування за 2021 – 2023 роки. Повернуті відтерміновані кошти ОСР мають пріоритетно спрямовувати на оплату за зобов'язаннями перед оператором системи передачі та виконання заходів, спрямованих на підготовку до проходження осінньо-зимового періоду 2025/2026 років.
<u>ТОВ «ДНПРОСТАЛЬ – ЕНЕРГО» (лист № 2113 від 07.08.2025)</u> ТОВ «ДНПРОСТАЛЬ – ЕНЕРГО» ознайомилось з Проєктами, обґрунтуванням щодо їх прийняття та просимо врахувати наступні уточнення та пропозиції. За результатами аналізу проєктів тарифів по ОСР, які надають послуги нашим клієнтам, спостерігається значне розходження в динаміці зміни структурних показників. Наприклад: по деяких ОСР операційні витрати зменшуються майже вдвічі, а у деяких відсутні зміни у витратах взагалі. Це може свідчити або про надлишковість попереднього планування, або про непрогнозованість параметрів тарифу, що викликає занепокоєння з точки зору якості підготовки матеріалів та рівності умов для споживачів. Загалом дельта варіації в проєктах тарифів між окремими ОСР досягає від -53% до +199% по окремих статтях, що не пояснено належним чином. Також, в пояснювальних записках зазначено, що перегляд тарифів спричинений, зокрема, зменшенням планового обсягу розподілу. Разом із тим потребують відповіді наступні питання: - чи враховано при перегляді сезонне збільшення споживання у вересні–грудні 2025 року? - чи ініційовано наразі синхронний перегляд тарифу НЕК «Укренерго» на передачу? Якщо ОСР обґрунтовують зростання тарифів зменшенням обсягів, то логічно очікувати, що аналогічна аргументація повинна впливати й на тариф передачі, що не спостерігається.	<u>Не враховано</u> <u>Недостатньо обґрунтована пропозиція</u> Положеннями законів України «Про НКРЕКП» та «Про ринок електричної енергії» визначено: - здійснення НКРЕКП державного регулювання з метою досягнення балансу інтересів споживачів, суб'єктів господарювання, що провадять діяльність у сферах енергетики та комунальних послуг, і держави, забезпечення енергетичної безпеки, європейської інтеграції ринків електричної енергії та природного газу України; - застосування до ліцензіата заходів державного регулювання, зокрема за

Загалом для наших ключових клієнтів - металургійних підприємств, які отримують електроенергію через нашого постачальника, тарифна складова у структурі собівартості сягає значного рівня. Згідно з внутрішнім аналізом на основі зведених таблиць витрат ОСР (з використанням оприлюднених даних проєкту постанови), у разі затвердження запропонованих тарифів, сукупне подорожчання послуг ОСР для них становитиме до 13%, що:

- призведе до вимушеного скорочення обсягів продукції, особливо в експортних контрактах. У металургії при зростанні вартості електроенергії навіть на 5-7% багато контрактів стають нерентабельними;

- негативно вплине на обсяги розподілу та, відповідно, в майбутньому знову потребуватиме перегляду тарифу через зниження обсягів - утворюючи замкнене коло.

Таким чином, пропонуємо провести додаткову перевірку обґрунтованості планових витрат ОСР, які демонструють аномальні зміни в ключових показниках. Врахувати сценарні розрахунки щодо сезонного попиту, які лягли в основу оцінки обсягів розподілу.

результатами перевірки НКРЕКП має право приймати рішення про встановлення (зміну) тарифів на товари (послуги) ліцензіата;

- врахування дефіциту або профіциту коштів щодо надходжень та витрат, пов'язаних з наданням послуг з приєднання, під час перегляду відповідної складової тарифів на розподіл електричної енергії.

Так, проєктами постанов передбачено перерахунок з 01.09.2025 діючих рівнів тарифів на послуги з розподілу електричної енергії (встановлених з 01.01.2025) відповідно до актуалізованих розмірів статей «Коригування витрат» та «Дефіцит/профіцит коштів, який виник при виконанні заходів з приєднань електроустановок замовників до електричних мереж», які враховують повернення відтермінованих залишкових сум коригування за 2021 – 2023 роки.

Повернуті відтерміновані кошти ОСР мають пріоритетно спрямовувати на оплату за зобов'язаннями перед оператором системи передачі та виконання заходів, спрямованих на підготовку до проходження осінньо-зимового періоду 2025/2026 років.

При цьому, проєктами постанов не передбачено зміни прогнозованих обсягів розподілу та зміни рівня операційних витрат операторів систем розподілу з 01.09.2025

Таблиця узагальнених зауважень та пропозицій до проєкту постанови НКРЕКП
«Про внесення змін до постанови НКРЕКП від 19 грудня 2024 року № 2224»
(щодо встановлення (перегляду) тарифів на послуги з розподілу електричної енергії з 01.09.2025
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)
Загальні зауваження до проєкту		
<u>Федерація роботодавців України (лист № 25-1-541 від 07.08.2025)</u> У разі пропонованого зростання тарифів витрати українських підприємств зростуть більш ніж на +15 млрд. грн. Такий додатковий фінансовий тягар на бізнес під час війти може призвести до негативних наслідків для національної економіки, а також для області. Через російську агресію нищиться інфраструктура, логістичні вузли, обладнання та цілі виробничі комплекси українських підприємств. В таких складних умовах стабільність роботи промисловості надважлива в контексті поточного забезпечення Збройних сил України та інших військових формувань, допомоги населенню та подальших планів з відновлення руйнувань, які зазнала наша держава. На тлі війни та зростання вартості електричної енергії (наразі, вартість електроенергії в Україні є однією зі найвищих в Європі) подальше зростання тарифів на розподіл електричної енергії матиме негативний вплив на відновлення та розвиток української економіки. Наслідком підвищення тарифів на розподіл електричної енергії стане: • скорочення обсягів виробництва (в т.ч. стратегічно важливих для оборони секторів); • зупинка підприємств, а відтак, і скорочення працівників; • значне зниження податкових надходжень (в умовах дефіцитного бюджету); • падіння валютних надходжень (в умовах дефіциту валютних надходжень). В той же час, відсутність детальних розрахунків та обґрунтувань від ОСР та відсутність відкритих обговорень/публічних консультацій питань щодо необхідності встановлення тарифів, зокрема на послуги з розподілу електричної енергії та змін до них, а також проєктів відповідних рішень НКРЕКП значно ускладнює аналіз структури витрат на розподіл електроенергії та оцінку потенційних наслідків для промислових споживачів. Федерація роботодавців України просимо зберегти рівень тарифів на послуги з розподілу електроенергії чинному рівні.		<u>Не враховано</u> <u>Недостатньо обґрунтована пропозиція</u> Положеннями законів України «Про НКРЕКП» та «Про ринок електричної енергії» визначено: - здійснення НКРЕКП державного регулювання з метою досягнення балансу інтересів споживачів, суб'єктів господарювання, що провадять діяльність у сферах енергетики та комунальних послуг, і держави, забезпечення енергетичної безпеки, європейської інтеграції ринків електричної енергії та природного газу України; - застосування до ліцензіата заходів державного регулювання, зокрема за результатами перевірки НКРЕКП має право приймати рішення про встановлення (зміну) тарифів на товари (послуги) ліцензіата; - врахування дефіциту або профіциту коштів щодо надходжень та витрат, пов'язаних з наданням послуг з приєднання, під час перегляду відповідної складової тарифів на розподіл

	електричної енергії. Так, проєктами постанов передбачено перерахунок з 01.09.2025 діючих рівнів тарифів на послуги з розподілу електричної енергії (встановлених з 01.01.2025) відповідно до актуалізованих розмірів статей «Коригування витрат» та «Дефіцит/профіцит коштів, який виник при виконанні заходів з приєднань електроустановок замовників до електричних мереж», які враховують повернення відтермінованих залишкових сум коригування за 2021 – 2023 роки. Повернуті відтерміновані кошти ОСР мають пріоритетно спрямовувати на оплату за зобов'язаннями перед оператором системи передачі та виконання заходів, спрямованих на підготовку до проходження осінньо-зимового періоду 2025/2026 років.
<u>ТОВ «ДНПРОСТАЛЬ – ЕНЕРГО» (лист № 2113 від 07.08.2025)</u> ТОВ «ДНПРОСТАЛЬ – ЕНЕРГО» ознайомилось з Проєктами, обґрунтуванням щодо їх прийняття та просимо врахувати наступні уточнення та пропозиції. За результатами аналізу проєктів тарифів по ОСР, які надають послуги нашим клієнтам, спостерігається значне розходження в динаміці зміни структурних показників. Наприклад: по деяких ОСР операційні витрати зменшуються майже вдвічі, а у деяких відсутні зміни у витратах взагалі. Це може свідчити або про надлишковість попереднього планування, або про непрогнозованість параметрів тарифу, що викликає занепокоєння з точки зору якості підготовки матеріалів та рівності умов для споживачів. Загалом дельта варіації в проєктах тарифів між окремими ОСР досягає від -53% до +199% по окремих статтях, що не пояснено належним чином. Також, в пояснювальних записках зазначено, що перегляд тарифів спричинений, зокрема, зменшенням планового обсягу розподілу. Разом із тим потребують відповіді наступні питання: - чи враховано при перегляді сезонне збільшення споживання у вересні–грудні 2025 року? - чи ініційовано наразі синхронний перегляд тарифу НЕК «Укренерго» на передачу? Якщо ОСР обґрунтовують зростання тарифів зменшенням обсягів, то логічно очікувати, що аналогічна аргументація повинна впливати й на тариф передачі, що не спостерігається.	<u>Не враховано</u> <u>Недостатньо обґрунтована пропозиція</u> Положеннями законів України «Про НКРЕКП» та «Про ринок електричної енергії» визначено: - здійснення НКРЕКП державного регулювання з метою досягнення балансу інтересів споживачів, суб'єктів господарювання, що провадять діяльність у сферах енергетики та комунальних послуг, і держави, забезпечення енергетичної безпеки, європейської інтеграції ринків електричної енергії та природного газу України; - застосування до ліцензіата заходів державного регулювання, зокрема за

Загалом для наших ключових клієнтів - металургійних підприємств, які отримують електроенергію через нашого постачальника, тарифна складова у структурі собівартості сягає значного рівня. Згідно з внутрішнім аналізом на основі зведених таблиць витрат ОСР (з використанням оприлюднених даних проєкту постанови), у разі затвердження запропонованих тарифів, сукупне подорожчання послуг ОСР для них становитиме до 13%, що:

- призведе до вимушеного скорочення обсягів продукції, особливо в експортних контрактах. У металургії при зростанні вартості електроенергії навіть на 5-7% багато контрактів стають нерентабельними;

- негативно вплине на обсяги розподілу та, відповідно, в майбутньому знову потребуватиме перегляду тарифу через зниження обсягів - утворюючи замкнене коло.

Таким чином, пропонуємо провести додаткову перевірку обґрунтованості планових витрат ОСР, які демонструють аномальні зміни в ключових показниках. Врахувати сценарні розрахунки щодо сезонного попиту, які лягли в основу оцінки обсягів розподілу.

результатами перевірки НКРЕКП має право приймати рішення про встановлення (зміну) тарифів на товари (послуги) ліцензіата;

- врахування дефіциту або профіциту коштів щодо надходжень та витрат, пов'язаних з наданням послуг з приєднання, під час перегляду відповідної складової тарифів на розподіл електричної енергії.

Так, проєктами постанов передбачено перерахунок з 01.09.2025 діючих рівнів тарифів на послуги з розподілу електричної енергії (встановлених з 01.01.2025) відповідно до актуалізованих розмірів статей «Коригування витрат» та «Дефіцит/профіцит коштів, який виник при виконанні заходів з приєднань електроустановок замовників до електричних мереж», які враховують повернення відтермінованих залишкових сум коригування за 2021 – 2023 роки.

Повернуті відтерміновані кошти ОСР мають пріоритетно спрямовувати на оплату за зобов'язаннями перед оператором системи передачі та виконання заходів, спрямованих на підготовку до проходження осінньо-зимового періоду 2025/2026 років.

При цьому, проєктами постанов не передбачено зміни прогнозованих обсягів розподілу та зміни рівня операційних витрат операторів систем розподілу з 01.09.2025

Таблиця узагальнених зауважень та пропозицій до проєкту постанови НКРЕКП
«Про внесення змін до постанови НКРЕКП від 19 грудня 2024 року № 2225»
(щодо встановлення (перегляду) тарифів на послуги з розподілу електричної енергії з 01.09.2025
для АТ «ЧЕРНІГІВООБЛЕНЕРГО» 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)
Загальні зауваження до проєкту		
<u>Федерація роботодавців України (лист № 25-1-541 від 07.08.2025)</u> У разі пропонованого зростання тарифів витрати українських підприємств зростуть більш ніж на +15 млрд. грн. Такий додатковий фінансовий тягар на бізнес під час війти може призвести до негативних наслідків для національної економіки, а також для області. Через російську агресію нищиться інфраструктура, логістичні вузли, обладнання та цілі виробничі комплекси українських підприємств. В таких складних умовах стабільність роботи промисловості надважлива в контексті поточного забезпечення Збройних сил України та інших військових формувань, допомоги населенню та подальших планів з відновлення руйнувань, які зазнала наша держава. На тлі війни та зростання вартості електричної енергії (наразі, вартість електроенергії в Україні є однією зі найвищих в Європі) подальше зростання тарифів на розподіл електричної енергії матиме негативний вплив на відновлення та розвиток української економіки. Наслідком підвищення тарифів на розподіл електричної енергії стане: • скорочення обсягів виробництва (в т.ч. стратегічно важливих для оборони секторів); • зупинка підприємств, а відтак, і скорочення працівників; • значне зниження податкових надходжень (в умовах дефіцитного бюджету); • падіння валютних надходжень (в умовах дефіциту валютних надходжень). В той же час, відсутність детальних розрахунків та обґрунтувань від ОСР та відсутність відкритих обговорень/публічних консультацій питань щодо необхідності встановлення тарифів, зокрема на послуги з розподілу електричної енергії та змін до них, а також проєктів відповідних рішень НКРЕКП значно ускладнює аналіз структури витрат на розподіл електроенергії та оцінку потенційних наслідків для промислових споживачів. Федерація роботодавців України просимо зберегти рівень тарифів на послуги з розподілу електроенергії чинному рівні.		<u>Не враховано</u> <u>Недостатньо обґрунтована пропозиція</u> Положеннями законів України «Про НКРЕКП» та «Про ринок електричної енергії» визначено: - здійснення НКРЕКП державного регулювання з метою досягнення балансу інтересів споживачів, суб'єктів господарювання, що провадять діяльність у сферах енергетики та комунальних послуг, і держави, забезпечення енергетичної безпеки, європейської інтеграції ринків електричної енергії та природного газу України; - застосування до ліцензіата заходів державного регулювання, зокрема за результатами перевірки НКРЕКП має право приймати рішення про встановлення (зміну) тарифів на товари (послуги) ліцензіата; - врахування дефіциту або профіциту коштів щодо надходжень та витрат, пов'язаних з наданням послуг з приєднання, під час перегляду

	відповідної складової тарифів на розподіл електричної енергії. Так, проектами постанов передбачено перерахунок з 01.09.2025 діючих рівнів тарифів на послуги з розподілу електричної енергії (встановлених з 01.01.2025) відповідно до актуалізованих розмірів статей «Коригування витрат» та «Дефіцит/профіцит коштів, який виник при виконанні заходів з приєднань електроустановок замовників до електричних мереж», які враховують повернення відтермінованих залишкових сум коригування за 2021 – 2023 роки. Повернуті відтерміновані кошти ОСР мають пріоритетно спрямовувати на оплату за зобов'язаннями перед оператором системи передачі та виконання заходів, спрямованих на підготовку до проходження осінньо-зимового періоду 2025/2026 років.
<u>ТОВ «ДНІПРОСТАЛЬ – ЕНЕРГО» (лист № 2113 від 07.08.2025)</u> ТОВ «ДНІПРОСТАЛЬ – ЕНЕРГО» ознайомилось з Проектами, обґрунтуванням щодо їх прийняття та просимо врахувати наступні уточнення та пропозиції. За результатами аналізу проектів тарифів по ОСР, які надають послуги нашим клієнтам, спостерігається значне розходження в динаміці зміни структурних показників. Наприклад: по деяких ОСР операційні витрати зменшуються майже вдвічі, а у деяких відсутні зміни у витратах взагалі. Це може свідчити або про надлишковість попереднього планування, або про непрогнозованість параметрів тарифу, що викликає занепокоєння з точки зору якості підготовки матеріалів та рівності умов для споживачів. Загалом дельта варіації в проектах тарифів між окремими ОСР досягає від -53% до +199% по окремих статтях, що не пояснено належним чином. Також, в пояснювальних записках зазначено, що перегляд тарифів спричинений, зокрема, зменшенням планового обсягу розподілу. Разом із тим потребують відповіді наступні питання: - чи враховано при перегляді сезонне збільшення споживання у вересні–грудні 2025 року? - чи ініційовано наразі синхронний перегляд тарифу НЕК «Укренерго» на передачу? Якщо ОСР обґрунтовують зростання тарифів зменшенням обсягів, то логічно очікувати, що	<u>Не враховано</u> <u>Недостатньо обґрунтована пропозиція</u> Положеннями законів України «Про НКРЕКП» та «Про ринок електричної енергії» визначено: - здійснення НКРЕКП державного регулювання з метою досягнення балансу інтересів споживачів, суб'єктів господарювання, що провадять діяльність у сферах енергетики та комунальних послуг, і держави, забезпечення енергетичної безпеки, європейської інтеграції ринків електричної енергії та природного газу України;

аналогічна аргументація повинна впливати й на тариф передачі, що не спостерігається.

Загалом для наших ключових клієнтів - металургійних підприємств, які отримують електроенергію через нашого постачальника, тарифна складова у структурі собівартості сягає значного рівня. Згідно з внутрішнім аналізом на основі зведених таблиць витрат ОСР (з використанням оприлюднених даних проекту постанови), у разі затвердження запропонованих тарифів, сукупне подорожчання послуг ОСР для них становитиме до 13%, що:

- призведе до вимушеного скорочення обсягів продукції, особливо в експортних контрактах. У металургії при зростанні вартості електроенергії навіть на 5-7% багато контрактів стають нерентабельними;

- негативно вплине на обсяги розподілу та, відповідно, в майбутньому знову потребуватиме перегляду тарифу через зниження обсягів - утворюючи замкнене коло.

Таким чином, пропонуємо провести додаткову перевірку обґрунтованості планових витрат ОСР, які демонструють аномальні зміни в ключових показниках. Врахувати сценарні розрахунки щодо сезонного попиту, які лягли в основу оцінки обсягів розподілу.

- застосування до ліцензіата заходів державного регулювання, зокрема за результатами перевірки НКРЕКП має право приймати рішення про встановлення (зміну) тарифів на товари (послуги) ліцензіата;

- врахування дефіциту або профіциту коштів щодо надходжень та витрат, пов'язаних з наданням послуг з приєднання, під час перегляду відповідної складової тарифів на розподіл електричної енергії.

Так, проектами постанов передбачено перерахунок з 01.09.2025 діючих рівнів тарифів на послуги з розподілу електричної енергії (встановлених з 01.01.2025) відповідно до актуалізованих розмірів статей «Коригування витрат» та «Дефіцит/профіцит коштів, який виник при виконанні заходів з приєднань електроустановок замовників до електричних мереж», які враховують повернення відтермінованих залишкових сум коригування за 2021 – 2023 роки.

Повернуті відтерміновані кошти ОСР мають пріоритетно спрямовувати на оплату за зобов'язаннями перед оператором системи передачі та виконання заходів, спрямованих на підготовку до проходження осінньо-зимового періоду 2025/2026 років.

При цьому, проектами постанов не передбачено зміни прогнозованих обсягів розподілу та зміни рівня операційних витрат операторів систем розподілу з 01.09.2025