

**Таблиця узагальнених зауважень та пропозицій до проєкту постанови НКРЕКП
«Про встановлення тарифу на послуги з передачі електричної енергії НЕК «УКРЕНЕРГО» на 2026 рік»**

Редакція проєкту постанови НКРЕКП	Зауваження та пропозиції до проєкту рішення НКРЕКП	Позиція НКРЕКП щодо наданих зауважень та пропозицій з обґрунтуваннями (прийняття або відхилення)
Установити ПРИВАТНОМУ АКЦІОНЕРНОМУ ТОВАРИСТВУ «НАЦІОНАЛЬНА ЕНЕРГЕТИЧНА КОМПАНІЯ «УКРЕНЕРГО»: 1) тарифи на послуги з передачі електричної енергії на рівні: для користувачів системи (крім підприємств «зеленої» електрометалургії) – 786,74 грн/МВт*год (без урахування податку на додану вартість), у тому числі тарифна складова на виконання спеціальних обов’язків із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел енергії – 358,11 грн/МВт*год; для підприємств «зеленої» електрометалургії на рівні – 428,63 грн/МВт*год (без урахування податку на додану вартість)		Підходи щодо коригування схваленого Проєкту рішення, зокрема: 1) Оновлено схвалені підходи на підставі фактичних звітних даних за 9 місяців 2025 року приведених до року. 2) При визначенні статті «Витрати, пов’язані з купівлею електричної енергії з метою компенсації технологічних витрат електричної енергії» враховано уточнений прогнозований обсяг технологічних витрат електричної енергії відповідно до листа НЕК «УКРЕНЕРГО» від 28.11.2025 № 01/73200, відповідно до Прогнозного балансу електричної енергії ОЕС України на 2026 рік, який затверджено Міністерством енергетики України. 3) При визначенні статті «Витрати на послуги оператора ринку» та статті «Витрати на здійснення операцій купівлі-продажу на «ринку за двосторонніми договорами» та платіж ТОВ «Українська енергетична біржа» враховано оновлений обсяг прогнозних технологічних витрат електричної енергії на її передачу. 4) Перераховано амортизаційні відрахування за даними податкового обліку за 9 місяців 2025 року, приведенного до року (Форма АМ за 9 м. 2025 року).

		5) «Обсяг передачі електричної енергії» оновлено згідно з розрахунками, наданими Регулятору листом НЕК «УКРЕНЕРГО» від 28.11.2025 № 01/73200, здійсненими відповідно до Прогнозного балансу електричної енергії ОЕС України на 2026 рік, який затверджено Міністерством енергетики України. 6) З метою забезпечення стримування надмірного фінансового навантаження на кінцевого споживача в умовах воєнного часу скориговано рівень статті «коригування необхідного доходу (витрат)». 7) Перераховано статті «витрати на оплату праці» та відповідно «відрахування на соціальні заходи» за рахунок зменшення статті «витрати, пов'язані з купівлею електричної енергії з метою компенсації технологічних витрат електричної енергії» (листи НЕК «УКРЕНЕРГО» від 28.11.2025 № 01/73171 та від 29.11.2025 № 01/73214). 8) У зв'язку з цим перераховано статтю витрат «Внески на регулювання». Рівень тарифу на послуги з передачі електричної енергії НЕК «УКРЕНЕРГО» на 2026 рік у разі зміни складових може бути актуалізовано.
Установити ПРИВАТНОМУ АКЦІОНЕРНОМУ ТОВАРИСТВУ «НАЦІОНАЛЬНА ЕНЕРГЕТИЧНА КОМПАНІЯ «УКРЕНЕРГО»: 1) тарифи на послуги з передачі електричної енергії на рівні:	<u>Національна асоціація добувної промисловості України (НАДПУ) (лист від 06.11.2025 № 518/25)</u> Внаслідок повномасштабного вторгнення, значних логістичних обмежень та падіння світового попиту та цін на продукцію добувної промисловості, українські користувачі переживають найтяжчий період. Добувна промисловість скорочує виробництво і в останні два роки не виходить в лідери з наповнення держбюджету – вперше за часи незалежності. Галузь не отримує	Загальна позиція Не враховується Недостатньо обґрунтована пропозиція За підсумками проаналізованих розрахунків та наданих матеріалів НКРЕКП здійснено оптимальний розрахунок тарифу

для користувачів системи (крім підприємств «зеленої» електрометалургії) – 768,74 грн/МВт*год (без урахування податку на додану вартість)	жодного механізму держпідтримки, натомість витрати лише збільшуються - так, лише місяць тому підвищено ставки земельного податку для гірничих підприємств, АТ «Укрзалізниця» вкотре планує збільшити тарифи на вантажні перевезення і тд. В період енергетичної кризи, спричиненої війною, високі витрати на доставку електроенергії для українських добувних підприємств лише додатково загострюють ситуацію, створюючи ризики подальшого падіння обсягів виробництва, масових скорочень працівників та, взагалі, ризику втрати стратегічно важливої для держави галузі. З урахуванням запропонованої оптимізації рівень тарифу на послуги з передачі електричної енергії може бути встановлений на рівні 702,72 грн/МВт.год. <u>Національна асоціація добувної промисловості України (НАДПУ) (лист від 11.11.2025 № 528/25)</u> З урахуванням запропонованої оптимізації рівень тарифу на послуги з передачі електричної енергії може бути встановлений на рівні 685,89 грн/МВт.год. <u>ТОВ «ДНПРОСТАЛЬ-ЕНЕРГО» (лист від 10.11.2025 № 2220)</u> Прогнозоване підвищення на 14,6% не узгоджується з динамікою макроекономічних індикаторів, передбачених Прогнозом економічного і соціального розвитку України на 2026–2028 роки, схваленим постановою Кабінету Міністрів України № 946 від 06.08.2025. Підвищення тарифу на передачу матиме системний негативний ефект для промислових підприємств, особливо енергоємних секторів економіки. Для металургійної, гірничо-збагачувальної та хімічної промисловості зростання тарифів може призвести до збільшення частки енергетичних витрат у собівартості продукції до 12–15%, що суттєво знижує їх конкурентоспроможність на зовнішніх ринках, зокрема на ринку ЄС, де середня ціна електроенергії коливається в межах 80-100 €/МВт·год. Крім того, зростання тарифів може стимулювати збільшення імпорتنих поставок електроенергії, що матиме негативний вплив на баланс внутрішнього ринку з відповідним фіскальним ефектом. З огляду на зазначене, вважаємо доцільним провести додаткову експертизу структури витрат НЕК «УКРЕНЕРГО», а також розглянути можливість поетапного підвищення тарифу (наприклад, у два етапи - з 1 січня та 1 липня 2026 року). Водночас, вважаємо доцільним розмежувати тариф на послуги з передачі та PSO-складову, яка має соціальне спрямування, із забезпеченням часткового фінансування PSO з підтримки ВДЕ за рахунок коштів Державного бюджету. Такий крок дозволить знизити	на послуги з передачі електричної енергії на 2026 рік. Оновлені підходи, застосовані для розрахунку тарифу, наведено вище.
--	--	--

тариф на передачу електричної енергії без шкоди для розвитку відновлюваної генерації, водночас зберігши стабільність.

Об'єднання підприємств «УКРМЕТАЛУРГПРОМ» (лист від 11.11.2025 № АК-1071)

Переглянути структуру витрат тарифу на послуги з передачі електричної енергії НЕК «УКРЕНЕРГО» на 2026 рік та встановити тариф на передачу електроенергії на рівні не вище 686,22 грн/МВт.год.

Українська асоціація виробників феросплавів та іншої електрометалургійної продукції (лист від 11.11.2025 № 82/ЕЕ-25)

Українська асоціація виробників феросплавів та іншої електрометалургійної продукції звертається з проханням до НКРЕКП зберегти діючий рівень тарифів на послуги з передачі електричної енергії, а саме 686,23 грн/МВт·год.

АТ «ПОКРОВСЬКИЙ ГЗК» (лист від 11.11.2025 № 32/582)

Оптимізувати структуру тарифу на передачу електроенергії на 2026 р. та залишити тариф на передачу електроенергії на рівні не вище 686,23 грн/МВт.год.

Український національний комітет Міжнародної торгової палати (ICC Ukraine) (лист від 12.11.2025 № 0124)

Враховуючи зростання тарифного навантаження та широкі можливості оптимізації витрат НЕК «УКРЕНЕРГО» перерахувати витрати на передачу електричної енергії та встановити тариф на послуги з передачі електричної енергії на рівні 650,36 грн/МВт*год

АТ «МАРГАНЕЦЬКИЙ ГЗК» (лист від 12.11.2025 № 1780/1)

З початку повномасштабного вторгнення тариф на передачу електроенергії зріс у п'ять разів, нове підвищення загалом складає 127,62% у порівнянні з довоєнним рівнем. З жовтня 2023 року підприємство не має можливості відновити всі необхідні виробничі процеси. Пропонуємо залишити тариф на рівні не вище 686,23 грн/МВт.год.

Асоціація виробників цементу України «УКРЦЕМЕНТ» (лист від 12.11.2025 № 55)

Для перегляду вартості тарифу пропонуємо взяти показник інфляції з Закону про Державний бюджет України на 2026 рік, який становить 8,6 %: - **тариф на передачу електроенергії встановити на рівні не вище - 745,25 грн/МВт · год.**

АТ «Запорізький завод ФЕРОСПЛАВІВ» (лист від 13.11.2025 № IV-I-11/14)

АТ «ЗФЗ» проти навіть мінімального підвищення тарифу на передачу. Вважаємо за необхідне виключити «зелений» тариф та витрати на «зменшення навантаження виробником «зеленої» електроенергії» зі складової тарифу, не надавати пільги «обраним» підприємствам «зеленої» електрометалургії. Усі дефіцити на сьогодні повинні увійти до бюджету країни. Також вважаємо, що НЕК «УКРЕНЕРГО» має шукати шляхи по зниженню витрат. Витрати мають бути контрольованими та не перевищувати планові витрати, також пропонуємо знизити заробітну плату.

ПРАТ «ЗАПОРІЖКОКС» (лист від 14.11.2025 № 2024439)

ПАТ «Запорізький металургійний комбінат «Запоріжсталь» (лист від 13.11.2025 № 33/2024340)

Федерація роботодавців України (лист від 13.11.2025 № 25-1-858)

ПРАТ «КАМЕТ-СТАЛЬ» (лист від 13.11.2025 № 03-192)

ПРАТ «ПІВНІЧНИЙ ГІРНИЧО-ЗБАГАЧУВАЛЬНИЙ КОМБІНАТ» (лист від 14.11.2025 № 1370/88)

ПРАТ «ЦЕНТРАЛЬНИЙ ГІРНИЧО-ЗБАГАЧУВАЛЬНИЙ КОМБІНАТ» (лист від 14.11.2025 № 2040/45)

Необхідно переглянути проект постанови та зберегти тариф на передачу електроенергії на чинному рівні – **686,23 грн/МВт·год.** Такий підхід дозволить уникнути додаткового тиску на промисловість, зберегти робочі місця та податкові надходження, а також сприятиме стабільності економіки України в умовах воєнного стану.

НАЕК «ЕНЕРГОАТОМ» (лист від 14.11.2024 № 01-26043/01-вих)

	З метою недопущення необґрунтованого додаткового фінансового навантаження на АТ «НАЕК «Енергоатом», що може привести до ризику несвоєчасного виконання ПСО в повному обсязі та, як наслідок, сталої роботи на ринку електроенергії для усіх учасників, пропонуємо виважено розглядати будь-яке зростання тарифів НЕК «УКРЕНЕРГО» на послуги з передачі електричної енергії на 2026 рік, принаймні до вирішення питання удосконалення фінансового механізму покладення спеціальних обов'язків та надання виробникам компенсації витрат, пов'язаних із виконанням спеціальних обов'язків із забезпечення доступності електричної енергії для населення.	
1) тарифи на послуги з передачі електричної енергії на рівні: для підприємств «зеленої» електрометалургії на рівні – 428,63 грн/МВт*год (без урахування податку на додану вартість)	<u>АТ «Запорізький завод ФЕРОСПЛАВІВ» (лист від 13.11.2025 № IV-I-11/14)</u> На сьогодні у край складних умовах для підприємств усіх галузей відбулося виділення окремої ланки підприємств з наданням пільгового тарифу на передачу електроенергії для підприємств «зеленої» електрометалургії за рахунок компенсації витрат за ці підприємства іншими. АТ «ЗФЗ» не згодне з таким вибіркоким підходом. Зазначені дії ведуть до надприбутків одних підприємств за рахунок витрат інших. Вважаємо за необхідне виключити «зелений» тариф та витрати на «зменшення навантаження виробником «зеленої» електроенергії» зі складової тарифу на послуги з передачі електричної енергії, не надавати пільги «зеленої» електрометалургії. Усі дефіцити на сьогодні повинні увійти до бюджету країни. Також вважаємо, що НЕК «УКРЕНЕРГО» має шукати шляхи по зниженню витрат, їх витрати мають бути контрольованими, не перевищувати планові витрати.	Не враховується Недостатньо обґрунтована пропозиція Відповідно до Закону України «Про альтернативні джерела енергії» для підприємств "зеленої" електрометалургії на період дії "зеленого" тарифу для суб'єктів господарювання, які виробляють електричну енергію з альтернативних джерел енергії, встановлюється тариф на послуги з передачі електричної енергії, купівля якої здійснюється для цілей виробництва сталі, що не враховує витрати оператора системи передачі на виконання спеціальних обов'язків із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел енергії. Зазначений тариф встановлюється одночасно з переглядом тарифу оператора системи передачі. Законом України «Про ринок електричної енергії» визначені підстави та порядок встановлення Регулятором тарифу на

При розрахунках статей витрат враховано курс долара 45,7 грн/долар та курс євро на рівні 49,36 грн/євро, який розраховано з використанням крос курсу у середньому за 2026 рік – 1,08 дол. США/євро, відповідно до рекомендацій, наданих листом Мінекономіки від 26.09.2025 № 3014-05/65399-03).	<u>Програма Забезпечення енергопостачання, підвищення стійкості та сполучення (лист від 14.11.2025 № SPARC-121-NEURC-2025-11-14)</u> На сьогодні фактичне співвідношення валют становить близько 1.15-1.16 долара за євро1, тобто з врахуванням фактичного крос-курсу та прогнозного курсу долара (45.7 грн/долар), прогнозний курс євро на 2026 рік може складати близько 52.55 грн/євро. Відповідно до прогнозу Європейського центрального банку прогнозне співвідношення пари євро-долар на 2026 рік становитиме 1.162. Тому запропонований НКРЕКП курс євро на 2026 рік може бути заниженим. Варто відмітити, що зниження прогнозного курсу євро при встановленні тарифів НЕК «УКРЕНЕРГО» може призвести до дефіциту фінансування витрат на послугу зі збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел енергії (ПСО ВДЕ), фінансових витрат та повернення кредитних коштів. <u>Українська вітроенергетична асоціація (УВЕА) (лист від 12.11.2025 № 22-11/2025)</u> Поточний середній курс (жовтень 2025 р.) вже становить 48,46 грн/євро, а динаміка не демонструє стабілізації. Використання лише одного сценарію створює ризик недооцінки витрат та формування дефіциту виплат перед виробниками ВДЕ. Зазначаємо, що відповідно до фактичних даних за останні півроку та очікування міжнародних аналітичних центрів крос-курс за 2026 рік на рівні 1,08 виглядає нереалістичним. Так значення крос курсу на 2026 рік мають складати: 1,20 – за розрахунками Goldman Sachs; 1,22 – за розрахунками JP Morgan; 1,23 – за розрахунками UBS, тобто 1,22 в середньому, що на 12,7 % більше за показник застосований при розрахунку тарифу на послуги з передачі електричної енергії. Отже прогнозний курс євро має складати 55,6 грн/євро. Таким чином, курс євро, наданий листом Мінекономіки від 26.09.2025 № 3014-05/65399-03 та врахований при схваленні проєкту тарифу на послугу з передачі електричної енергії, суттєво відрізняється від прогнозів міжнародних аналітичних центрів. Крім того, це також відрізняється від позиції Мінекономіки згідно листа від 22.09.2025 № 3014-05/64250-07, яким, як зазначено ОСП2, «рекомендовано використовувати оцінки ЄЦБ або інших європейських державних органів, що містять прогнозні показники-припущення стосовно крос-курсів до євро» та з огляду на що ОСП для розрахунків тарифу на 2026 рік застосовано середньорічний курсу євро на рівні 51,18 грн/євро.	передачу підприємству "зеленої" електрометалургії. Загальна позиція Не враховується При розрахунках статей витрат враховано курс долара 45,7 грн/долар та курс євро на рівні 49,36 грн/євро, який розраховано з використанням крос курсу у середньому за 2026 рік – 1,08 дол. США/євро, відповідно до рекомендацій, наданих листом Мінекономіки від 26.09.2025 № 3014-05/65399-03).
---	--	--

	<u>ДП «ГАРАНТОВАНИЙ ПОКУПЕЦЬ» (лист від 13.11.2025 № 41/5342)</u> Станом на 12.11.2025 офіційний курс НБУ становить 48,6101 грн/євро та крос-курс складає 1,157 долар США/євро (42,0139 грн/дол США ÷ 48,6101грн./євро). А також, згідно з листом Мінекономіки від 22.09.2025 № 3014-05/64250-07 рекомендовано використовувати оцінки Європейського центрального банку (ЄЦБ) або інших європейських державних органів, які містять прогнозні показники-припущення стосовно крос-курсів до євро (https://ua.energy/peredacha-i-dyspetcheryzatsiya/taryfy/), згідно з якими прогнозний крос-курс євро на 2026 рік становить - 1,14 долар США/євро, відповідно прогнозний курс євро на 2026 рік – 52,1 грн./євро (45,7грн/долар * 1,14).	
Стаття «Операційні витрати» – 26 410 517 тис. грн	<u>Програма Забезпечення енергопостачання, підвищення стійкості та сполучення (лист від 14.11.2025 № SPARC-121-NEURC-2025-11-14)</u> Розрахунок операційних витрат в тарифі ОСП здійснено на підставі фактичних даних за 6 місяців 2025 року. Для більш точного прогнозування та уникнення накопичення дефіциту за значною кількістю статей витрат рекомендується використовувати фактичні дані за 9 місяців 2025 року. <u>АТ «Запорізький завод ФЕРОСПЛАВІВ» (лист від 13.11.2025 № IV-I-11/14)</u> Проект тарифу включає в себе зростання операційних витрат. Вважаємо, що ці витрати «НЕК «УКРЕНЕРГО» може самостійно компенсувати, наприклад за рахунок відрахувань на соц. заходи, які на сьогодні недоречні й мають бути взагалі виключені.	Враховано Оновлено схвалені підходи на підставі фактичних звітних даних за 9 місяців 2025 року приведених до року. Не враховується Недостатньо обґрунтована пропозиція За підсумками проаналізованих розрахунків та наданих матеріалів НКРЕКП здійснено оптимальний розрахунок складових цієї статті витрат тарифу на послуги з передачі електричної енергії 2026 рік.
Стаття «Витрати, пов'язані з купівлею електричної енергії з метою компенсації технологічних витрат електричної енергії» – 15 724 357 тис. грн	<u>Національна асоціація добувної промисловості України (НАДПУ) (листи від 06.11.2025 № 518/25 та від 11.11.2025 № 528/25)</u> Витрати за статтею за статтею «Витрати, пов'язані з купівлею електричної енергії з метою компенсації технологічних витрат електричної енергії» мають становити 14 361 848 тис. грн. За інформацію, розміщеною на сайті ТОВ «УЕБ» (www.ueex.com.ua). Середня вартість (BASE) електричної енергії за 11 місяців 2025 року становила 4902,22 грн/МВт*год (що відповідає рівню запропонованому в тарифі на 2025 рік), і це менше ніж вона була у останні 7 місяців 2024 році – 5169,11 грн/МВт*год. Відтак можна стверджувати, що вартість е/е у 2026 році буде не вищою ніж у 2025 році. При цьому обсяг передачі електричної енергії зменшується з 98 651	Загальна позиція Не враховано За підсумками проаналізованих розрахунків та наданих матеріалів НКРЕКП здійснено оптимальний розрахунок складових цієї статті, який наведено у обґрунтовальних матеріалах до схваленого рішення. Водночас, переховано розмір витрат за цією статтею з урахуванням оновленого рівня прогнозованого обсягу технологічних

	000 до 94 842 000 МВт*год, відповідно до проекту. На нашу думку витрати за зазначеною вище статтею мають становити 14 361 848 тис. грн (14 938 794 тис. грн/ 98 651 000 МВт*год *94 842 000 МВт*год). <u>Український національний комітет Міжнародної торгової палати (ICS Ukraine) (лист від 12.11.2025 № 0124)</u> <u>ПРАТ «ЗАПОРІЖВОГНЕТРИВ» (лист від 12.11.2025 № 6-1095)</u> Зазначені витрати зростають до 15,7 млрд грн при тому, що обсяг передачі електроенергії скорочується на 4 %. <u>ТОВ «ДНПРОСТАЛЬ-ЕНЕРГО» (лист від 10.11.2025 № 2220)</u> Витрати на купівлю електроенергії для компенсації технологічних втрат збільшуються майже на 20% без деталізації методики їх розрахунку. <u>Об'єднання підприємств «УКРМЕТАЛУРГПРОМ» (лист від 11.11.2025 № АК-1071)</u> <u>Українська асоціація виробників феросплавів та іншої електрометалургійної продукції (лист від 11.11.2025 № 82/ЕЕ-25)</u> <u>ПРАТ «ЗАПОРІЖКОКС» (лист від 14.11.2025 № 2024439)</u> <u>Федерація роботодавців України (лист від 13.11.2025 № 25-1-858)</u> <u>ПАТ «Запорізький металургійний комбінат «Запоріжсталь» (лист від 13.11.2025 № 33/2024340)</u> <u>ПРАТ «КАМЕТ-СТАЛЬ» (лист від 13.11.2025 № 03-192)</u> <u>ПРАТ «ПІВНІЧНИЙ ГІРНИЧО-ЗБАГАЧУВАЛЬНИЙ КОМБІНАТ» (лист від 14.11.2025 № 1370/88)</u> <u>ПРАТ «ЦЕНТРАЛЬНИЙ ГІРНИЧО-ЗБАГАЧУВАЛЬНИЙ КОМБІНАТ» (лист від 14.11.2025 № 2040/45)</u> Витрати на компенсацію технологічних втрат зростають із 14,9 до 15,7 млрд. грн (+237%), хоча обсяг передачі електроенергії зменшується на 4%, що є необґрунтованим. <u>Програма Забезпечення енергопостачання, підвищення стійкості та сполучення (лист від 14.11.2025 № SPARC-121-NEURC-2025-11-14)</u> SPARC здійснив розрахунок прогнозової ціни РДН на 2026 рік з урахуванням поточного рівня граничних цін та прогнозного дефіциту електричної енергії в об'єднаній енергетичній системі. Відповідно до розрахунків SPARC, ціна на електричну енергію для придбання технологічних витрат може бути нижчою на 10% в порівнянні з прогнозом НКРЕКП. Тому SPARC рекомендує	витрат відповідно до листа НЕК «УКРЕНЕРГО» від 28.11.2025 № 01/73200, відповідно до Прогнозного балансу електричної енергії ОЕС України на 2026 рік, який затверджено Міністерством енергетики України. Враховано частково Переховано розмір витрат за цією статтею з урахуванням оновленого рівня прогнозованого обсягу технологічних витрат відповідно до листа НЕК «УКРЕНЕРГО» від 28.11.2025 № 01/73200, відповідно до Прогнозного балансу
--	--	--

	уточнити прогностні показники обсягів та ціни закупівлі технологічних втрат на 2026 рік з НЕК «УКРЕНЕРГО» для забезпечення достатнього рівня ліквідності та підтримки операційної діяльності.	електричної енергії ОЕС України на 2026 рік, який затверджено Міністерством енергетики України.
Стаття «Витрати на оплату праці» – 3 899 168 тис. грн	<u>ТОВ «ДНПРОСТАЛЬ-ЕНЕРГО» (лист від 10.11.2025 № 2220)</u> Зростання фонду оплати праці на 9,8% при одночасному підвищенні тарифу більш ніж на 14% також не має економічного підтвердження з урахуванням обсягів переданої електроенергії, які залишаються практично незмінними. <u>АТ «Запорізький завод ФЕРОСПЛАВІВ» (лист від 13.11.2025 № IV-I-11/14)</u> Треба розуміти, що йде війна, кількість платоспроможних підприємств знижується. На прикладі АТ «ЗФЗ» дохід персоналу знизився у працюючих більш ніж у 2 рази, а у персоналу на простой більш ніж в 3 рази. Пропозиція перерозподілити рівень з/плати з Києву на робітників інших регіонів або компенсувати зростання з доходів. <u>НЕК «УКРЕНЕРГО» (лист від 14.11.2025 № 01/69804)</u> Витрати на оплату праці передбачити на рівні 4 900 625 тис. грн Компанії пропонує передбачити збільшення витрат на оплату праці щонайменше на 25%. Це дозволить зберегти поточний рівень заробітних плат співробітників та забезпечити мінімальне підвищення для найкритичніших професій, які наразі мають найнижчий ринковий рівень оплати праці. Додаткові обґрунтування щодо підвищення фонду оплати праці на 2026 рік: 1) Макроекономічні показники та рівень інфляції в Україні на 2026 рік Відповідно до проекту Закону України «Про Державний бюджет України на 2026 рік», передбачено зростання споживчих цін в середньому до попереднього року на 10,4% та зростання середньомісячної номінальної заробітної плати працівників до 30 032 грн, що становить приріст близько 16 % від прогнозованого рівня 2025 року. З огляду на прогнозовану інфляцію та загальноринкові очікування, у низці галузей і сегментів ринку праці реальне зростання оплати може сягати 20% і більше. 2) Критична роль працівників НЕК «УКРЕНЕРГО» в системі енергозабезпечення країни НЕК «УКРЕНЕРГО» є єдиною компанією в Україні, що забезпечує передачу електричної енергії магістральними та міждержавними мережами, а також	Загальна позиція Не враховується Недостатньо обґрунтована пропозиція Застосовано загальний підхід до визначення рівня зазначеної статті, який враховує актуалізовану (наявну в НКРЕКП) інформацію Держстату. Підходи до розрахунку наведено у обґрунтовувальних матеріалах до схваленого. Враховано частково Застосовано підхід який наведено вище (середнє зростання середньомісячної заробітної плати на 14,9 %).

	здійснює диспетчерське управління Об'єднаною енергетичною системою (ОЕС) України. Саме діяльність Компанії формує основу для безперебійного функціонування енергетики та економіки держави. Рівень складності завдань і відповідальності працівників НЕК «УКРЕНЕРГО» є значно вищим, ніж у фахівців аналогічних посад у регіональних розподільчих і постачальних компаніях. Працівники Компанії забезпечують балансування енергосистеми, прогнозування попиту, обслуговування складного високовольтного обладнання та управління режимами роботи всієї ОЕС України. Для порівняння, у межах регіональних підприємств вирішуються переважно операційні питання місцевого рівня. Порівняння з постачальними компаніями є взагалі некоректним. Під час формування тарифу НЕК «УКРЕНЕРГО» просить врахувати специфіку діяльності, стратегічне значення її функцій для енергетичної безпеки держави та необхідність збереження висококваліфікованого кадрового потенціалу. Перегляд тарифних показників із урахуванням реальних потреб Компанії є критично важливим і має розглядатися не лише як елемент економічного регулювання, а як питання енергетичної безпеки України.	
Стаття «Відрахування на соціальні заходи» – 857 817 тис. грн	<u>АТ «Запорізький завод ФЕРОСПЛАВІВ» (лист від 13.11.2025 № IV-I-11/14)</u> Вся країна знаходиться у складній ситуації. Підприємства знижують відрахування на соціальні заходи, так як є більш важливі статті. АТ ЗФЗ вважає за доцільне виключення даних витрат зі структури тарифу або здійснення перерозподілу цих витрат на більш важливі дефіцитні витрати. <u>НЕК «УКРЕНЕРГО» (лист від 14.11.2025 № 01/69804)</u> Нарахування на витрати на оплату праці передбачити на рівні 1 078 138 тис. грн Розрахунки здійснено пропорційно витратам на оплату праці.	Не враховано. Недостатньо обґрунтована пропозиція. Згідно з вимогами чинного законодавства статтю «відрахування на соціальні заходи» – розраховано як 22 % від витрат на оплату праці.
Стаття «Амортизація» – 1 135 457 тис. грн	<u>НЕК «УКРЕНЕРГО» (лист від 14.11.2025 № 01/69804)</u> Амортизацію передбачити на рівні від 1 324 699 тис. грн до 1 174 021 тис. грн НЕК «УКРЕНЕРГО» здійснила розрахунок амортизаційних відрахувань з урахуванням фактичної амортизації за 6 місяців 2025 року, фактичних введів в експлуатацію за червень та планового введення в експлуатацію об'єктів капітального будівництва, модернізації, реконструкції та придбання основних засобів у другому півріччі 2025 року відповідно до затвердженої Інвестиційної програми на 2025 рік.	Враховано. Амортизаційні відрахування розраховано за даними податкового обліку за 9 місяців 2025 року, приведеними до року (Форма АМ за 9 м. 2025 року).

	Внаслідок зміненого підходу до формування тарифу НЕК «УКРЕНЕРГО» не отримує джерела фінансування Інвестиційної програми на 2026 рік у розмірі 189 242 тис. грн. З огляду на викладене, пропонуємо компромісне рішення: залишити підхід Регулятора, але врахувати фактичні витрати за 9 місяців та встановити ліміт витрат на амортизацію на 2026 рік на рівні 1 174 021 тис. грн (Форма АМ за 9м 2025 року).	
Стаття «Витрати (доходи) за Договором ІТС» - 88 780 тис. грн	<u>НЕК «УКРЕНЕРГО» (лист від 14.11.2025 № 01/69804)</u> Витрати (доходи) за Договором ІТС передбачити на рівні 92 053 тис. грн. Регулятором використано крос-курс 1,08 , тоді як НЕК «УКРЕНЕРГО» при формуванні тарифів орієнтувалася на крос-курс 1,12 . НЕК «УКРЕНЕРГО» при визначенні тарифів керувалася листом Міністерства економіки України від 22.09.2025 №3014-05/64250-07, у якому було зазначено, що при розрахунках крос-курс валют рекомендовано брати дані із прогнозів Європейського центрального банку, які оновлюються щоквартально. Інформація про зазначені рекомендації Мінекономіки також були доведені відома Регулятора. Більш того, курс НБУ станом на сьогодні становить 48,88 грн/євро , а комерційний згідно даних Мінфіну – 49,2 грн/євро , тож використання курсу 49,36 грн/євро є достатньо оптимістичним з огляду на поточні тенденції.	Не враховано. При розрахунках статей витрат враховано курс долара 45,7 грн/долар та курс євро на рівні 49,36 грн/євро, який розраховано з використанням крос курсу у середньому за 2026 рік – 1,08 дол. США/євро, відповідно до рекомендацій, наданих листом Мінекономіки від 26.09.2025 № 3014-05/65399-03).
Стаття «Коригування необхідного доходу (витрат)» - 2 207 071 тис грн	<u>Програма Забезпечення енергопостачання, підвищення стійкості та сполучення (лист від 14.11.2025 № SPARC-121-NEURC-2025-11-14)</u> Коригування необхідного доходу за результатами перевірки та врахування дефіцитів попередніх періодів є важливим інструментом для наближення тарифів до економічно обґрунтованого рівня. Тому у разі завершення розрахунку сум надлишково отриманого або недоотриманого доходу ОСП за 2024 рік рекомендується врахувати їх в тарифі 2026 року. Це дозволить зменшити часовий лаг в коригуванні необхідного доходу, що в свою чергу забезпечить покриття обґрунтованих витрат ОСП, в тому числі на ПСО ВДЕ, та уникнення накопичення заборгованості в майбутньому. <u>Українська вітроенергетична асоціація (УВЕА) (лист від 12.11.2025 № 22-11/2025)</u> Накопичена заборгованість перед виробниками з ВДЕ за минулі роки відповідно до даних ДП «Гарантований покупець» станом на 31 серпня 2025р. становить 11 613 млн грн (без ПДВ). Проект тарифу на передачу від НКРЕКП на 2026 р. передбачає кошти на коригування доходу попередніх періодів на суму 2 207 млн грн. Відповідно до постанови НКРЕКП від 19.06.2024 № 1143	Загальна позиція Прийнято до відома Застосовано підхід, який наведено в обґрунтовувальних матеріалах до схваленого рішення. При визначенні зазначеної статті враховуються рішення прийняті на відкритому засіданні НКРЕКП за підсумками здійснення заходів державного контролю діяльності НЕК «Укренерго».

	включено дефіцит оплати перед ВДЕ за 2023 року. Також в тарифі на передачу на 2025 рік передбачено кошти на коригування доходу ОСП за попередні періоди у розмірі 2 630 млн грн. Отже, за відсутності додаткових джерел та спрямуванні коштів за статтями коригування доходу попередніх періодів в повному обсязі на погашення заборгованості з виробниками з ВДЕ, залишок заборгованості перед виробниками ВДЕ становитиме близько 6 776 млн грн, а сума коштів передбачених за статтею коригування доходу ОСП за попередні періоди має бути збільшено до 8 983 млн грн. <u>НЕК «УКРЕНЕРГО» (лист від 14.11.2025 № 01/69804)</u> Коригування необхідного доходу передбачити на рівні 4 414 143 тис. грн. Через постійне відкладення повернення дефіцитів минулих періодів в тарифі на передачу є/е НЕК «УКРЕНЕРГО» несе колосальні додаткові збитки: на Компанію подають в суд контрагенти, яким НЕК «УКРЕНЕРГО» за той період винен коштів разом з інфляційними витратами, 3% річних, штрафами та пенею. Джерело для покриття цих витрат у НЕК «УКРЕНЕРГО» також відсутнє. Рішення Регулятора затягує компанію у ще більші борги. З огляду на вищезазначене, Компанія просить включити до структури тарифу на послуги з передачі електричної енергії НЕК «УКРЕНЕРГО» на 2026 рік коригування в повній сумі, визначеної відповідно до п.5 постанови НКРЕКП від 19.06.2024 №1143.	
Стаття «Фінансові витрати (відсотки за банківський кредит)» – 3 509 645 тис. грн	<u>Національна асоціація добувної промисловості України (НАДПУ) (листи від 06.11.2025 № 518/25 та від 11.11.2025 № 528/25)</u> Зростання фінансових витрати (виплати % по кредитах) з 4,4 до 7,2 млрд грн (+63%) без деталізації причин зростання є невинуватим, адже немає підстав вважати, що вартість обслуговування кредитів змінилася. <u>Український національний комітет Міжнародної торгової палати (ICS Ukraine) (лист від 12.11.2025 № 0124)</u> Включення до тарифу 7,2 млрд грн. є невинуватим, адже немає підстав вважати, що вартість обслуговування кредитів змінилася <u>ПРАТ «ЗАПОРІЖВОГНЕТРИВ» (лист від 12.11.2025 № 6-1095)</u> Включення до тарифу 7,2 млрд грн. є невинуватим, адже немає підстав вважати, що вартість обслуговування кредитів змінилася	Загальна позиція Не враховується Статтю «Фінансові витрати, у тому числі Витрати по відсоткам» передбачено на рівні пропозицій Товариства з перерахуванням витрат за прогнозованим курсом євро (49,36 грн/євро). Враховано відсотки за користування банківськими кредитами, отриманими за кредитними угодами з міжнародними фінансовими інституціями протягом минулих періодів, відсотки за кредитними договорами, підписаними НЕК «УКРЕНЕРГО» з державними банками для погашення заборгованості перед ДП «ГАРАНТОВАНИЙ ПОКУПЕЦЬ», а також

	<u>Об'єднання підприємств «УКРМЕТАЛУРГПРОМ» (лист від 11.11.2025 № АК-1071)</u> <u>Українська асоціація виробників феросплавів та іншої електрометалургійної продукції (лист від 11.11.2025 № 82/ЕЕ-25)</u> <u>ПРАТ «ЗАПОРІЖКОКС» (лист від 14.11.2025 № 2024439)</u> <u>Федерація роботодавців України (лист від 13.11.2025 № 25-1-858)</u> <u>ПАТ «Запорізький металургійний комбінат «Запоріжсталь» (лист від 13.11.2025 № 33/2024340)</u> <u>ПРАТ «КАМЕТ-СТАЛЬ» (лист від 13.11.2025 № 03-192)</u> <u>ПРАТ «ПІВНІЧНИЙ ГІРНИЧО-ЗБАГАЧУВАЛЬНИЙ КОМБІНАТ» (лист від 14.11.2025 № 1370/88)</u> <u>ПРАТ «ЦЕНТРАЛЬНИЙ ГІРНИЧО-ЗБАГАЧУВАЛЬНИЙ КОМБІНАТ» (лист від 14.11.2025 № 2040/45)</u> Зростання з 4,4 до 7,2 млрд. грн на 63% є невиправданим, адже немає підстав вважати, що вартість обслуговування кредитів змінилася. <u>НЕК «УКРЕНЕРГО» (лист від 14.11.2025 № 01/69804)</u> Витрати по відсоткам передбачити на рівні 3 546 385 тис. грн. <i>НЕК «УКРЕНЕРГО» звертає увагу Регулятора на наявну невідповідність у застосованих крос-курсах:</i> Регулятором використано крос-курс 1,08, тоді як НЕК «УКРЕНЕРГО» при формуванні тарифів орієнтувалося на крос-курс 1,12.	витрати на обслуговування облігацій сталого розвитку (що враховують витратами на реструктуризацію облігацій, проведення якої заплановано на 2026 рік), гарантом за якими визначено НКРЕКП. Не враховано. При розрахунках статей витрат враховано курс долара 45,7 грн/долар та курс євро на рівні 49,36 грн/євро, який розраховано з використанням крос курсу у середньому за 2026 рік – 1,08 дол. США/євро, відповідно до рекомендацій, наданих листом Мінекономіки від 26.09.2025 № 3014-05/65399-03).
Стаття «Витрати з прибутку», у тому числі «витрати на повернення залучених кредитних коштів» – 3 840 612 тис. грн	<u>Національна асоціація добувної промисловості України (НАДПУ) (листи від 06.11.2025 № 518/25 та від 11.11.2025 № 528/25)</u> Включення до тарифу на передачу електроенергії 3,8 млрд грн на погашення заборгованості НЕК «УКРЕНЕРГО» у 2025 році є економічно невиправданим, особливо в умовах повномасштабної війни. Такий підхід призводить до суттєвого збільшення витрат промислових підприємств і погіршує їх конкурентоспроможність. Крім зростання тарифу та ускладнення умов роботи промисловості, погашення боргу за рахунок тарифу призведе до зменшення прибутку НЕК «УКРЕНЕРГО» і, відповідно, скорочення податкових надходжень до державного бюджету на близько 0,7 млрд грн (18% податку на прибуток). З огляду на це слід розглянути можливість тимчасової реструктуризації боргових зобов'язань на період воєнного стану обмежившись виплатою відсотків без погашення основної суми кредитів.	Загальна позиція Не враховано Застосовано підхід, який наведено в обґрунтовувальних матеріалах до схваленого рішення.

Український національний комітет Міжнародної торгової палати (ІСС Ukraine) (лист від 12.11.2025 № 0124)

Включення до тарифу 3,8 млрд грн. на повернення заборгованості під час війни є абсолютно неприйнятним. Реструктуризація тіла кредитів дасть змогу відтермінувати платежі на період після закінчення воєнного стану.

ПРАТ «ЗАПОРІЖВОГНЕТРИВ» (лист від 12.11.2025 № 6-1095)

Виділення 3,8 млрд грн на виплату основної суми боргу в 2026 р. є недоцільним у умовах повномасштабної війни. Такий підхід істотно посилить фінансове навантаження на тариф для промисловості. Доцільно провести реструктуризацію з перенесенням виплат тіла боргу та залишити лише обслуговування відсотків

Об'єднання підприємств «УКРМЕТАЛУРГПРОМ» (лист від 11.11.2025 № АК-1071)

Українська асоціація виробників феросплавів та іншої електрометалургійної продукції (лист від 11.11.2025 № 82/ЕЕ-25)

ПРАТ «ЗАПОРІЖКОКС» (лист від 14.11.2025 № 2024439)

Федерація роботодавців України (лист від 13.11.2025 № 25-1-858)

ПАТ «Запорізький металургійний комбінат «Запоріжсталь» (лист від 13.11.2025 № 33/2024340)

ПРАТ «КАМЕТ-СТАЛЬ» (лист від 13.11.2025 № 03-192)

ПРАТ «ПІВНІЧНИЙ ГІРНИЧО-ЗБАГАЧУВАЛЬНИЙ КОМБІНАТ» (лист від 14.11.2025 № 1370/88)

ПРАТ «ЦЕНТРАЛЬНИЙ ГІРНИЧО-ЗБАГАЧУВАЛЬНИЙ КОМБІНАТ» (лист від 14.11.2025 № 2040/45)

Передбачене виділення 3,8 млрд грн на погашення основної суми боргу у 2026 році потребує перегляду. В умовах воєнного стану доцільним є проведення реструктуризації з перенесенням виплат тіла боргу та залишенням у тарифі лише витрат на обслуговування відсотків.

АТ «Запорізький завод ФЕРОСПЛАВІВ» (лист від 13.11.2025 № IV-I-11/14)

Прибуток має бути знижено.

НЕК «УКРЕНЕРГО» (лист від 14.11.2025 № 01/69804)

«Витрати на повернення залучених кредитних коштів» (складова «Витрат з прибутку») передбачити на рівні - 3 909 142 тис. грн

Не враховано.

При розрахунках статей витрат враховано курс долара 45,7 грн/долар та курс євро на рівні 49,36 грн/євро, який розраховано з

	Компанія пропонує при проведенні розрахунків тарифів застосовувати крос-курс 1,12 та врахувати курс євро на рівні пропозиції НЕК «УКРЕНЕРГО» — 51,18 грн/євро. Такий підхід забезпечує узгодженість розрахунків із методологічними рекомендаціями Мінекономіки та гарантує відображення актуальних ринкових умов.	використанням крос курсу у середньому за 2026 рік – 1,08 дол. США/євро, відповідно до рекомендацій, наданих листом Мінекономіки від 26.09.2025 № 3014-05/65399-03).
Стаття «Витрати на виконання спеціальних обов'язків для забезпечення загальносуспільних інтересів» – 33 790 435 тис. грн	<u>ТОВ «ДНПРОСТАЛЬ-ЕНЕРГО» (лист від 10.11.2025 № 2220)</u> Структура тарифу свідчить, що складова ПСО перевищує 46% загального рівня тарифу, що фактично означає перехресне субсидіювання виробників відновлюваної енергетики за рахунок промислових споживачів. Вважаємо доцільним провести додаткову експертизу структури витрат НЕК «УКРЕНЕРГО» з оприлюдненням методології розрахунку статей «ПСО». Водночас, вважаємо доцільним розмежувати тариф на послуги з передачі та ПСО-складову, яка має соціальне спрямування, із забезпеченням часткового фінансування ПСО з підтримки ВДЕ за рахунок коштів Державного бюджету. Такий крок дозволить знизити тариф на передачу електричної енергії без шкоди для розвитку відновлюваної генерації, водночас зберігши стабільність фінансування державних зобов'язань перед виробниками ВДЕ. <u>АТ «Запорізький завод ФЕРОСПЛАВІВ» (лист від 13.11.2025 № IV-I-11/14)</u> В запропонованому Проекті рішення по тарифу ми і надалі спостерігаємо наполегливе невиконання норм діючого законодавства України в частині необґрунтованого включення вартості «зеленої» електроенергії в структуру тарифу на її передачу магістральними мережами. На сьогодні це одне з основних питань, яке не вдається вирішити. Також слід зазначити, що на сьогодні ціна на РДН значно зросла і наблизилась до вартості «зеленої» е/енергії, тому ні про яку компенсацію й мови не може бути. <u>Програма Забезпечення енергопостачання, підвищення стійкості та сполучення (лист від 14.11.2025 № SPARC-121-NEURC-2025-11-14)</u>	Загальна позиція Не враховується Недостатньо обґрунтована пропозиція Врахування в тарифі на послуги з передачі електричної енергії статті «витрати на виконання спеціальних обов'язків для забезпечення загальносуспільних інтересів» передбачено нормами Закону України «Про ринок електричної енергії» (частиною п'ятою статті 33). Розрахунок здійснено відповідно до Порядку встановлення (формування) тарифу на послуги з передачі електричної енергії, затвердженого постановою НКРЕКП від 22.04.2019 № 585. Враховано частково Розрахунок здійснено відповідно до Порядку встановлення (формування)

	Точність прогнозування послуги ПСО ВДЕ є важливою умовою для уникнення накопичення заборгованості в наступних періодах. Також варто відмітити, що несвоєчасна оплата вартості послуги ПСО ВДЕ призводить до судових позовів та штрафів, що в свою чергу збільшує навантаження на тариф ОСП. Тому при прогнозуванні вартості послуги ПСО ВДЕ варто врахувати наступне: 1) Прогнозні обсяги та ціни продажу електроенергії з ВДЕ (як Гарантованого покупця, так і ПУП) необхідно узгодити з учасниками ринку з урахуванням фактичних даних за поточний період та прогнозів на наступний рік, зокрема, щодо граничних цін та прогнозного балансу. 2) Зниження прогнозного курсу євро може призвести до накопичення дефіциту щодо оплати послуги ВДЕ (більш детально наведено вище).	тарифу на послуги з передачі електричної енергії, затвердженого постановою НКРЕКП від 22.04.2019 № 585.
Стаття «Витрати на виконання спеціальних обов'язків із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел для приватних домогосподарств» – 9 697 487 тис. грн.	<u>Українська вітроенергетична асоціація (УВЕА) (лист від 12.11.2025 № 22-11/2025)</u> За розрахунками експертів Асоціації, запланований для затвердження у тарифі на послуги з передачі електричної енергії на 2026 рік розмір фінансування PSO для приватних домогосподарств на рівні 9 697,49 млн грн. враховує лише фактичне збільшення сонячних електростанцій у 2025 році, та не враховує подальше збільшення кількості сонячних станцій приватних домогосподарств. Таким чином, економічно обґрунтованим розміром статті витрат на виконання PSO для приватних господарств є 11,48 млрд грн., що, відповідно, дозволить уникнути дефіциту у фінансуванні відповідної статті витрат та необхідності подальшого проведення перерозподілу коштів у структурі тарифу. <u>НЕК «УКРЕНЕРГО» (лист від 14.11.2025 № 01/69804)</u> Витрати на виконання спеціальних обов'язків із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел для приватних домогосподарств передбачити на рівні - 10 531 709 тис. грн до 10 323 594 тис. грн Компанія пропонує при проведенні розрахунків тарифів застосовувати крос-курс 1,12 та врахувати курс євро на рівні пропозиції НЕК «УКРЕНЕРГО» — 51,18 грн/євро. Такий підхід забезпечує узгодженість розрахунків із методологічними рекомендаціями Мінекономіки та гарантує відображення актуальних ринкових умов. НЕК «УКРЕНЕРГО» проаналізував розрахунок витрат НКРЕКП та погоджується із прогнозними обсягами Регуляторам, взятими у розрахунок.	Загальні зауваження Не враховується Розрахунок здійснено відповідно до Порядку встановлення (формування) тарифу на послуги з передачі електричної енергії, затвердженого постановою НКРЕКП від 22.04.2019 № 585. Не враховано. При розрахунках статей витрат враховано курс долара 45,7 грн/долар та курс євро на рівні 49,36 грн/євро, який розраховано з використанням крос курсу у середньому за 2026 рік – 1,08 дол. США/євро, відповідно до рекомендацій, наданих листом Мінекономіки від 26.09.2025 № 3014-05/65399-03).

	З огляду на вищезазначене, пропонуємо компромісне рішення: переглянути підхід Регулятора до визначення крос-курсу, який має безпосередній вплив на розрахунок ціни продажу е/е постачальниками універсальних послуг, та встановити її на рівні пропозиції НЕК «УКРЕНЕРГО» з урахуванням обсягів, визначених на рівні пропозиції Регулятора. Пропонуємо включити до структури тарифу на послуги з передачі електричної енергії НЕК «УКРЕНЕРГО» на 2026 рік» витрати по цій статті у розмірі 10 323 594 тис. грн.	
Стаття <i>«Витрати на виконання спеціальних обов'язків із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел, крім приватних домогосподарств»</i> – 23 976 348 тис. грн	<u>ДП «ГАРАНТОВАНИЙ ПОКУПЕЦЬ» (лист від 13.11.2025 № 41/5342)</u> За результатами розрахунків Гарантованого покупця, розрахункова ціна купівлі-продажу електричної енергії гарантованим покупцем на 2026 рік на всіх сегментах ринку електричної енергії складає 2 823 грн/МВт·год. Відповідно до цієї розрахункової ціни, за розрахунком згідно з розміщеним обґрунтуванням до проекту тарифу, складова витрат <i>«Витрати, пов'язані з виконанням спеціальних обов'язків для забезпечення загальносуспільних інтересів, крім приватних домогосподарств»</i> на 2026 рік має становити у сумі не менше 26 562 919 тис. грн. (без ПДВ). Враховуючи визначений згідно з листом Мінекономіки від 22.09.2025 № 3014-05/64250-07 курс євро 52,1 грн./євро, за розрахунками складова витрат «Витрати, пов'язані з виконанням спеціальних обов'язків для забезпечення загальносуспільних інтересів, крім приватних домогосподарств» на 2026 рік має становити у сумі не менше 29 079 378 тис. грн. (без ПДВ). <u>Українська вітроенергетична асоціація (УВЕА) (лист від 12.11.2025 № 22-11/2025)</u> Систематичне завищення показника прогнозованої середньозваженої ціни продажу електричної енергії гарантованим покупцем на всіх сегментах ринку електричної енергії при затвердженні тарифу на послугу з передачі електричної енергії (у середньому на 10 - 30 %) призводило до штучного заниження витрат на виконання PSO, що у подальшому мало наслідком недоодержання виробниками з ВДЕ грошових коштів за вироблену та відпущену електричну енергію. З урахуванням динаміки цін продажу електричної енергії у 2024 – 2025 роках, показник прогнозованої середньозваженої ціни продажу електричної енергії гарантованим покупцем на всіх сегментах ринку електричної енергії на 2026 рік у розмірі 3 207 грн/МВт·год є завищеним.	Загальні зауваження Не враховується Розрахунок здійснено відповідно до Порядку встановлення (формування) тарифу на послуги з передачі електричної енергії, затвердженого постановою НКРЕКП від 22.04.2019 № 585. При розрахунках статей витрат враховано курс долара 45,7 грн/долар та курс євро на рівні 49,36 грн/євро, який розраховано з використанням крос курсу у середньому за 2026 рік – 1,08 дол. США/євро, відповідно до рекомендацій, наданих листом Мінекономіки від 26.09.2025 № 3014-05/65399-03).

	Підвищення прайс-кепів від 01.08.2025 р. відбулося лише у вечірні години (18:00–23:00), тоді як основна торгова діяльність Гарантованого покупця припадає на денний період. Тобто підвищення прайс-кепів, якщо і призведе до збільшення виручки Гарантованого покупця в окремі години, не буде мати суттєвого впливу на його загальний торговельний дохід. Більше того, очікуване зростання вечірніх цін може призвести до зниження денних, що скоріше за все зменшить загальний обсяг надходжень від торговельної діяльності (враховуючи, у які години у Гарантованого покупця найбільші обсяги). Дефіцит оплати послуги з розвитку ВДЕ в 2026 році становитиме близько 5,0 млрд грн. Для забезпечення 100% розрахунку із виробниками ВДЕ у 2026 році вартість послуги розвитку ВДЕ має становити 29,0 млрд грн. <u>НЕК «УКРЕНЕРГО» (лист від 14.11.2025 № 01/69804)</u> Витрати на виконання спеціальних обов’язків із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел крім приватних домогосподарств передбачити на рівні -від 25 331 581 тис. грн до 24 843 275 тис. грн Компанія пропонує при проведенні розрахунків тарифів застосовувати крос-курс 1,12 та врахувати курс євро на рівні пропозиції НЕК «УКРЕНЕРГО» — 51,18 грн/євро. Такий підхід забезпечує узгодженість розрахунків із методологічними рекомендаціями Мінекономіки та гарантує відображення актуальних ринкових умов. З огляду на вищезазначене, НЕК «УКРЕНЕРГО» пропонує переглянути підхід Регулятора до визначення крос-курсу, який має безпосередній вплив на розрахунок ціни «зеленого тарифу», та встановити її на рівні пропозиції НЕК «УКРЕНЕРГО» з урахуванням обсягів, визначених на рівні пропозиції Регулятора. Пропонуємо включити до структури тарифу на послуги з передачі електричної енергії НЕК «УКРЕНЕРГО на 2026 рік» витрати по цій статті у розмірі 24 843 275 тис. грн.	
Стаття <i>«Витрати на послугу зі зменшення навантаження виробником, який здійснює продаж електричної енергії за «зеленим» тарифом або за аукціонною ціною» - 2 203 412 тис грн.</i>	<u>Національна асоціація добувної промисловості України (НАДПУ) (листи від 06.11.2025 № 518/25 та від 11.11.2025 № 528/25)</u> Витрати за статтею «Витрати на послугу зі зменшення навантаження виробником, який здійснює продаж електричної енергії за «зеленим» тарифом або за аукціонною ціною» відповідно по проекту становитимуть 2 203 412 тис. грн. Тарифом на 2025 рік було передбачено 631 988 тис. грн., тобто зростання вартості становить 249%, що виглядає нереалістично. Пропонуємо врахувати витрати за цією статтею на рівні 607 580 тис. грн., (631 988 тис. грн/ 98 651 000 МВт*год *94 842 000 МВт*год), де 98 651 000 МВт*год – обсяг передачі	Загальна позиція Не враховано Стаття врахована на рівні пропозицій НЕК «Укренерго» виходячи із прогнозного обсягу обмеження виробництва електроенергії з альтернативних джерел енергії для забезпечення стабільної та

	електричної енергії, врахований при встановленні тарифу на послуги з передачі електричної енергії на 2025 рік, а 94 842 000 МВт*год – обсяг передачі електричної енергії, врахований при встановленні тарифу на послуги з передачі електричної енергії на 2026 рік. <u>Український національний комітет Міжнародної торгової палати (ICC Ukraine) (лист від 12.11.2025 № 0124)</u> Немає об'єктивних підстав для більш ніж трикратного зростання фінансування цього напрямку (статті). <u>Українська вітроенергетична асоціація (УВЕА) (лист від 12.11.2025 № 22-11/2025)</u> За розрахунками експертів Асоціації плановий обсяг фінансування цієї статті, а саме 2 203,41 млн грн визначено у мінімально допустимому розмірі, який дозволяє покрити виключно поточні масштаби обмежень генеруючих об'єктів виробників ВДЕ, тобто не має призвести до створення нової заборгованості. При цьому пропонується розмір фінансування не містить резерву грошових коштів на випадок збільшення обсягів обмежень у періоди пікової генерації ВДЕ. <u>ПРАТ «ЗАПОРІЖВОГНЕТРИВ» (лист від 12.11.2025 № 6-1095)</u> Підвищення витрати на зменшення генерації ВДЕ є непропорційно високим. Відсутність належних пояснень щодо такого різкого зростання підтверджує необхідність її коригування <u>ТОВ «ДНПРОСТАЛЬ-ЕНЕРГО» (лист від 10.11.2025 № 2220)</u> Видатки на послуги із зменшення навантаження виробників за «зеленим» тарифом становлять понад 2,2 млрд грн без деталізації методики їх розрахунку <u>Об'єднання підприємств «УКРМЕТАЛУРГПРОМ» (лист від 11.11.2025 № АК-1071)</u> <u>Українська асоціація виробників феросплавів та іншої електрометалургійної продукції (лист від 11.11.2025 № 82/ЕЕ-25)</u> <u>ПРАТ «ЗАПОРІЖКОКС» (лист від 14.11.2025 № 2024439)</u> <u>Федерація роботодавців України (лист від 13.11.2025 № 25-1-858)</u> <u>ПАТ «Запорізький металургійний комбінат «Запоріжсталь» (лист від 13.11.2025 № 33/2024340)</u> <u>ПРАТ «КАМЕТ-СТАЛЬ» (лист від 13.11.2025 № 03-192)</u>	ефективної роботи ринку електричної енергії. Статтею 33 Закону України «Про ринок електричної енергії» передбачено, що тариф на послуги з передачі електричної енергії, зокрема, включає витрати на послугу із зменшення навантаження виробником, якому встановлено «зелений» тариф.
--	---	--

	<u>ПРАТ «ПІВНІЧНИЙ ГІРНИЧО-ЗБАГАЧУВАЛЬНИЙ КОМБІНАТ»</u> <u>(лист від 14.11.2025 № 1370/88)</u> <u>ПРАТ «ЦЕНТРАЛЬНИЙ ГІРНИЧО-ЗБАГАЧУВАЛЬНИЙ КОМБІНАТ»</u> <u>(лист від 14.11.2025 № 2040/45)</u> Зростання фінансування цієї статті на 237% виглядає завищеним та потребує детального пояснення і коригування. <u>АТ «Запорізький завод ФЕРОСПЛАВІВ» (лист від 13.11.2025 № IV-I-11/14)</u> Тариф на передачу електроенергії містить витрати на послугу зі зменшення навантаження виробником «зеленої» електроенергії у сумі 2 203 412 тис. грн. без ПДВ (зростання 15,93%) і це в умовах відсутності інформації по виробникам «зеленої» е/енергії на тимчасово окупованій території України. Споживачів змушують сплачувати за потужності, які знаходяться на бумазі, а саме у Законі України «Про ринок електричної енергії» ст.68 п.5 (абзац 3-4) сказано: «Оператор системи передачі має право надавати команди на зменшення навантаження виробникам ... Вартість електричної енергії, не відпущеної ... відшкодовується такому виробнику за встановленим йому "зеленим" тарифом або за аукціонною ціною...» Це суперечить самому поняттю балансування енергетичної системи. Наразі в Україні дефіцит електроенергії внаслідок руйнування інфраструктури країною-агресором. Вважаємо, що за ці потужності споживач не має сплачувати. <u>Українська вітроенергетична асоціація (УВЕА) (лист від 12.11.2025 № 22-11/2025)</u> За розрахунками експертів Асоціації плановий обсяг фінансування цієї статті, а саме 2 203,41 млн грн визначено у мінімально допустимому розмірі, який дозволяє покрити виключно поточні масштаби обмежень генеруючих об'єктів виробників ВДЕ, тобто не має призвести до створення нової заборгованості. При цьому пропонується розмір фінансування не містить резерву грошових коштів на випадок збільшення обсягів обмежень у періоди пікової генерації ВДЕ	
<i>«Обсяг передачі електричної енергії» – 94 842 000 МВт*год</i>	<u>Український національний комітет Міжнародної торгової палати (ICC Ukraine) (лист від 12.11.2025 № 0124)</u> Враховуючи прогноз НБУ щодо зростання ВВП у 2026 році на 2,3 %, відсутні підстави очікувати скорочення обсягів споживання та передачі електричної	Загальна позиція Не враховується <i>«Обсяг передачі електричної енергії»</i> оновлено згідно з розрахунками, наданими Регулятору листом НЕК «УКРЕНЕРГО» від

	енергії порівняно з 2025 роком. Навпаки, логічно прогнозувати, що динаміка передачі відобразить відповідне зростання +2,3 %. <u>Українська асоціація виробників феросплавів та іншої електрометалургійної продукції (лист від 11.11.2025 № 82/ЕЕ-25)</u> Звертаємо увагу на прогнозований ефект попиту: значне підвищення тарифів зумовить скорочення споживання електроенергії промисловими підприємствами, що, своєю чергою, створює передумови для подальших переглядів тарифів у бік збільшення та формування негативної «спіралі витрат». <u>НЕК «УКРЕНЕРГО» (лист від 14.11.2025 № 01/69804)</u> Обґрунтування є конфіденційною інформацією. Враховуючи ситуацію з останніми атаками на енергетичну інфраструктури України у вересні - жовтні 2025 року, Прогнозний баланс електричної енергії ОЕС України на 2026 рік в процесі оновлення та повторної подачі на затвердження, станом на зараз затверджений Прогнозний баланс електричної енергії ОЕС України на 2026 рік відсутній. НЕК «УКРЕНЕРГО» прогнозує падіння обсягів передачі електричної енергії в 2026 році. Враховуючи вищезазначене компанія просить врахувати зміни обсягів передачі електричної енергії коли буде затверджений Прогнозний баланс електричної енергії ОЕС України на 2026 рік.	28.11.2025 № 01/73200, здійсненими відповідно до Прогнозного балансу електричної енергії ОЕС України на 2026 рік, який затверджено Міністерством енергетики України. Прийнято до відома Враховано
Стаття «Витрати на засоби обчислювальної техніки» (складова статті «Витрати на обслуговування виробничого процесу та вартість виконаних робіт (послуг)» «Послуг виробничого характеру» «Матеріальних витрат»).	<u>НЕК «УКРЕНЕРГО» (лист від 14.11.2025 № 01/69804)</u> Обґрунтування є конфіденційною інформацією. Пропозиція збільшити витрати на засоби обчислювальної техніки.	Не враховується Застосовано підхід, який наведено в обґрунтовувальних матеріалах до схваленого рішення. Водночас, схвалені підходи оновлено на підставі фактичних звітних даних за 9 місяців 2025 року приведених до року.
Стаття «Витрати на засоби ІТ інфраструктури та технологічних систем» (складова статті «Витрати	<u>НЕК «УКРЕНЕРГО» (лист від 14.11.2025 № 01/69804)</u> Обґрунтування є конфіденційною інформацією.	Враховано частково Застосовано підхід, який наведено в обґрунтовувальних матеріалах до схваленого

на обслуговування виробничого процесу та вартість виконаних робіт (послуг)» «Послуг виробничого характеру» «Матеріальних витрат»).	Пропозиція збільшити витрати на засоби ІТ інфраструктури та технологічних систем.	рішення. Водночас, схвалені підходи оновлено на підставі фактичних звітних даних за 9 місяців 2025 року, приведених до року.
Стаття «Утилізація виробничих відходів» (складова статті «Витрати на обслуговування виробничого процесу та вартість виконаних робіт (послуг)» «Послуг виробничого характеру» «Матеріальних витрат»).	<u>НЕК «УКРЕНЕРГО» (лист від 14.11.2025 № 01/69804)</u> Обґрунтування є конфіденційною інформацією. Пропозиція збільшити витрати на утилізацію виробничих відходів.	Не враховується Застосовано підхід, який наведено в обґрунтовувальних матеріалах до схваленого рішення., а саме: витрати враховано на рівні тарифу 2025 року, з урахуванням прогнозного індексу цін виробників промислової продукції.
Стаття «Вартість виконаних робіт (послуги)» (складова статті «Витрати на обслуговування виробничого процесу та вартість виконаних робіт (послуг)» «Послуг виробничого характеру» «Матеріальних витрат»).	<u>НЕК «УКРЕНЕРГО» (лист від 14.11.2025 № 01/69804)</u> Обґрунтування є конфіденційною інформацією. Пропозиція збільшити витрати на вартість виконаних робіт (послуги).	Враховано частково Застосовано підхід, який наведено в обґрунтовувальних матеріалах до схваленого рішення. Водночас, схвалені підходи оновлено на підставі фактичних звітних даних за 9 місяців 2025 року, приведених до року.
Стаття «Сировина та матеріали для інших потреб» (складова статті «Сировина та допоміжні матеріали» «Матеріальних витрат»).	<u>НЕК «УКРЕНЕРГО» (лист від 14.11.2025 № 01/69804)</u> Обґрунтування є конфіденційною інформацією. Пропозиція збільшити витрати на сировину та матеріали для інших потреб.	Враховано частково Застосовано підхід, який наведено в обґрунтовувальних матеріалах до схваленого рішення. Водночас, схвалені підходи оновлено на підставі фактичних звітних даних за 9 місяців 2025 року, приведених до року.
Стаття «Витрати на охорону праці та техніку безпеки» (складова «Матеріальних витрат»).	<u>НЕК «УКРЕНЕРГО» (лист від 14.11.2025 № 01/69804)</u> Обґрунтування є конфіденційною інформацією. Пропозиція збільшити витрати на охорону праці та техніку безпеки.	Не враховується Застосовано підхід, який наведено в обґрунтовувальних матеріалах до схваленого рішення - витрати враховано на рівні 0,5 відсотків від витрат на оплату праці.
Стаття «Інші операційні витрати, у тому числі – Службові відрядження	<u>НЕК «УКРЕНЕРГО» (лист від 14.11.2025 № 01/69804)</u> Обґрунтування є конфіденційною інформацією. Пропозиція збільшити витрати на службові відрядження на навчання.	Не враховується Застосовано підхід, який наведено в обґрунтовувальних матеріалах до схваленого

<i>на навчання (складова статті «Службові відрядження»).</i>		рішення., а саме: витрати враховано на рівні тарифу 2025 року, з урахуванням прогнозного індексу цін виробників промислової продукції.
Стаття «Інші операційні витрати, у тому числі - Підготовка та перепідготовка кадрів ».	НЕК «УКРЕНЕРГО» (лист від 14.11.2025 № 01/69804) Обґрунтування є конфіденційною інформацією. Пропозиція збільшити витрати на підготовку та перепідготовку кадрів.	Враховано частково Схвалені підходи оновлено на підставі фактичних звітних даних за 9 місяців 2025 року, приведених до року.
Стаття «Інші операційні витрати, у тому числі - Послуги пожежної охорони ».	НЕК «УКРЕНЕРГО» (лист від 14.11.2025 № 01/69804) Обґрунтування є конфіденційною інформацією. Пропозиція збільшити витрати на послуги пожежної охорони.	Враховано частково Схвалені підходи оновлено на підставі фактичних звітних даних за 9 місяців 2025 року, приведених до року.
Стаття «Інші операційні витрати, у тому числі – Плата за землю ».	НЕК «УКРЕНЕРГО» (лист від 14.11.2025 № 01/69804) Обґрунтування є конфіденційною інформацією. Пропозиція збільшити витрати на плату за землю.	Враховано частково Застосовано підхід, який наведено в обґрунтовальних матеріалах до схваленого рішення . Водночас, схвалені підходи оновлено на підставі фактичних звітних даних за 9 місяців 2025 року, приведених до року.
Стаття «Інші операційні витрати, у тому числі – Податки та інші обов'язкові платежі ».	НЕК «УКРЕНЕРГО» (лист від 14.11.2025 № 01/69804) Обґрунтування є конфіденційною інформацією. Пропозиція збільшити витрати на податки та інші обов'язкові платежі.	Не враховується Застосовано підхід, який наведено в обґрунтовальних матеріалах до схваленого рішення. Водночас, схвалені підходи оновлено на підставі фактичних звітних даних за 9 місяців 2025 року, приведених до року.
Стаття «Інші операційні витрати, у тому числі – Страховання ».	НЕК «УКРЕНЕРГО» (лист від 14.11.2025 № 01/69804) Обґрунтування є конфіденційною інформацією. Пропозиція збільшити витрати на страхування.	Не враховується Застосовано підхід, який наведено в обґрунтовальних матеріалах до схваленого рішення а саме: витрати враховано на рівні тарифу 2025 року, з урахуванням прогнозного індексу цін виробників промислової продукції.

Стаття «Інші операційні витрати, у тому числі – Виготовлення паспортів технічного стану будівель та споруд (складова Витрат на паспортизацію будівель і споруд та державну реєстрацію речових прав на нерухоме майно ».	НЕК «УКРЕНЕРГО» (лист від 14.11.2025 № 01/69804) Обґрунтування є конфіденційною інформацією. Пропонується збільшити витрати на виготовлення паспортів технічного стану будівель та споруд.	Враховано частково Схвалені підходи оновлено на підставі фактичних звітних даних за 9 місяців 2025 року, приведених до року.
Стаття «Інші операційні витрати, у тому числі – Оформлення права користування земельними ділянками (складова Витрат на паспортизацію будівель і споруд та державну реєстрацію речових прав на нерухоме майно ».	НЕК «УКРЕНЕРГО» (лист від 14.11.2025 № 01/69804) Обґрунтування є конфіденційною інформацією. Пропонується збільшити витрати на оформлення права користування земельними ділянками.	Враховано частково Схвалені підходи оновлено на підставі фактичних звітних даних за 9 місяців 2025 року, приведених до року.
Стаття «Інші операційні витрати, у тому числі – Вивіз сміття, санітарна обробка, озеленення та інші побутові послуги ».	НЕК «УКРЕНЕРГО» (лист від 14.11.2025 № 01/69804) Обґрунтування є конфіденційною інформацією. Пропозиція збільшити витрати на вивіз сміття, санітарну обробку та інші побутові послуги.	Не враховується Застосовано підхід, який наведено в обґрунтовувальних матеріалах до схваленого рішення, а саме: витрати враховано на рівні тарифу 2025 року, з урахуванням прогнозного індексу цін виробників промислової продукції.
Стаття «Інші операційні витрати, у тому числі – Витрати, пов'язані з технічним контролем автотранспорту ».	НЕК «УКРЕНЕРГО» (лист від 14.11.2025 № 01/69804) Обґрунтування є конфіденційною інформацією. Пропозиція збільшити витрати, пов'язані з технічним контролем автотранспорту.	Не враховується Застосовано підхід, який наведено в обґрунтовувальних матеріалах до схваленого рішення, а саме: витрати враховано на рівні тарифу 2025 року, з урахуванням прогнозного індексу цін виробників промислової продукції.
Стаття «Інші операційні витрати, у тому числі – Послуги сторонніх організацій з технічного обслуговування легкових автотранспортних засобів ».	НЕК «УКРЕНЕРГО» (лист від 14.11.2025 № 01/69804) Обґрунтування є конфіденційною інформацією. Пропозиція збільшити витрати на послуги сторонніх організацій з технічного обслуговування легкових автотранспортних засобів.	Враховано частково Схвалені підходи оновлено на підставі фактичних звітних даних за 9 місяців 2025 року приведених до року.

Стаття «Інші операційні витрати, у тому числі – Атестація робочих місць ».	НЕК «УКРЕНЕРГО» (лист від 14.11.2025 № 01/69804) Обґрунтування є конфіденційною інформацією. Пропозиція збільшити витрати на атестацію робочих місць.	Не враховується Застосовано підхід, який наведено в обґрунтовальних матеріалах до схваленого рішення, а саме: витрати враховано на рівні тарифу 2025 року, з урахуванням прогнозного індексу цін виробників промислової продукції.
Стаття «Інші операційні витрати, у тому числі – Інформаційно-консультаційні послуги ».	НЕК «УКРЕНЕРГО» (лист від 14.11.2025 № 01/69804) Обґрунтування є конфіденційною інформацією. Пропозиція збільшити витрати на інформаційно-консультаційні послуги.	Не враховується Застосовано підхід, який наведено в обґрунтовальних матеріалах до схваленого рішення, а саме: витрати враховано на рівні тарифу 2025 року, з урахуванням прогнозного індексу цін виробників промислової продукції.
Стаття «Інші операційні витрати, у тому числі – Проведення обов'язкового медичного огляду працівників ».	НЕК «УКРЕНЕРГО» (лист від 14.11.2025 № 01/69804) Обґрунтування є конфіденційною інформацією. Пропозиція збільшити витрати на проведення обов'язкового медичного огляду працівників.	Враховано частково Схвалені підходи оновлено на підставі фактичних звітних даних за 9 місяців 2025 року приведених до року. Комплексно питання має бути дослідження під час здійснення заходів державного контролю діяльності Компанії за підсумками року.
Стаття «Інші операційні витрати, у тому числі – Одноразова матеріальна допомога при виході на пенсію ».	НЕК «УКРЕНЕРГО» (лист від 14.11.2025 № 01/69804) Обґрунтування є конфіденційною інформацією. Пропозиція збільшити витрати на одноразову матеріальну допомогу при виході на пенсію.	Не враховується Застосовано підхід, який наведено в обґрунтовальних матеріалах до схваленого рішення. Комплексно питання має бути дослідження під час здійснення заходів державного контролю діяльності Компанії за підсумками року.
Стаття «Інші операційні витрати, у тому числі – Паспортизація санітарно-екологічного стану ».	НЕК «УКРЕНЕРГО» (лист від 14.11.2025 № 01/69804) Обґрунтування є конфіденційною інформацією. Пропозиція збільшити витрати на паспортизацію санітарно-екологічного стану об'єктів та робочих місць.	Не враховується Застосовано підхід, який наведено в обґрунтовальних матеріалах до схваленого рішення, а саме: витрати враховано на рівні

об'єктів та робочих місць (екологічний паспорт)».		тарифу 2025 року, з урахуванням прогнозного індексу цін виробників промислової продукції.
Стаття «Інші операційні витрати, у тому числі – Витрати на отримання дозволів ».	НЕК «УКРЕНЕРГО» (лист від 14.11.2025 № 01/69804) Обґрунтування є конфіденційною інформацією. Пропозиція збільшити витрати на отримання дозволів.	Не враховується Застосовано підхід, який наведено в обґрунтовальних матеріалах до схваленого рішення, а саме: витрати враховано на рівні тарифу 2025 року, з урахуванням прогнозного індексу цін виробників промислової продукції.
Стаття «Інші операційні витрати, у тому числі – Витрати на юридичні аудиторські, експертні, нотаріальні послуги тощо», у тому числі: <i>Юридичні послуги;</i> <i>Аудиторські послуги</i> <i>Експертні послуги»</i>	НЕК «УКРЕНЕРГО» (лист від 14.11.2025 № 01/69804) Обґрунтування є конфіденційною інформацією. Пропозиція збільшити витрати на юридичні, аудиторські, експертні, послуги, тощо.	Не враховується Витрати на Юридичні послуги враховано на рівні діючого тарифу з урахуванням індексу ІЦВ. Враховано частково Актуалізовано на рівні фактичних звітних даних за 9 місяців 2025 року, приведених до року, з урахуванням індексу ІЦВ. Не враховується Актуалізовано на рівні фактичних звітних даних за 9 місяців 2025 року, приведених до року, з урахуванням індексу ІЦВ.
Стаття «Інші операційні витрати, у тому числі – Витрати на передплату періодичних видань ».	НЕК «УКРЕНЕРГО» (лист від 14.11.2025 № 01/69804) Обґрунтування є конфіденційною інформацією. Пропозиція збільшити витрати на передплату періодичних видань.	Не враховується Витрати враховано на рівні фактичних звітних даних за 9 місяців 2025 року, приведених до року.

Стаття «Інші операційні витрати, у тому числі – На дослідження та розробки ».	<u>НЕК «УКРЕНЕРГО» (лист від 14.11.2025 № 01/69804)</u> Обґрунтування є конфіденційною інформацією. Пропозиція збільшити витрати на дослідження та розробки.	Не враховується Схвалені підходи оновлено на підставі фактичних звітних даних за 9 місяців 2025 року приведених до року.
Стаття «Інші операційні витрати, у тому числі – інші: Відрахування профспілкам ».	<u>НЕК «УКРЕНЕРГО» (лист від 14.11.2025 № 01/69804)</u> Обґрунтування є конфіденційною інформацією. Пропозиція збільшити витрати на відрахування профспілкам.	Враховано частково Застосовано підхід, який наведено в обґрунтовувальних матеріалах до схваленого рішення - витрати враховано на рівні 0,3 відсотків від витрат на оплату праці.
Стаття «Інші операційні витрати, у тому числі – інші: Виплати по соціальним пільгам ».	<u>НЕК «УКРЕНЕРГО» (лист від 14.11.2025 № 01/69804)</u> Обґрунтування є конфіденційною інформацією. Пропозиція збільшити витрати на виплати по соціальним пільгам.	Не враховується Витрати враховано на рівні тарифу 2025 року, з урахуванням прогнозного індексу цін виробників промислової продукції. Комплексно питання має бути дослідження під час здійснення заходів державного контролю діяльності Компанії за підсумками року.
Стаття «Витрати з прибутку, у тому числі – інші видатки: Членські внески в об'єднання, організації ».	<u>НЕК «УКРЕНЕРГО» (лист від 14.11.2025 № 01/69804)</u> Обґрунтування є конфіденційною інформацією. Пропозиція збільшити витрати на членські внески в об'єднання, організації.	Не враховується Витрати враховано на рівні тарифу 2025 року, з урахуванням прогнозного індексу цін виробників промислової продукції. Комплексно питання має бути дослідження під час здійснення заходів державного контролю діяльності Компанії за підсумками року.
Усього витрат (необхідний дохід) – 74 326 077 тис грн.	<u>ТОВ «ДНПРОСТАЛЬ-ЕНЕРГО» (лист від 10.11.2025 № 2220)</u> Загальний необхідний дохід НЕК «УКРЕНЕРГО» на 2026 рік зростає з 65,2 млрд грн до 74,3 млрд грн при прогнозованому обсязі передачі близько 94,8 млрд кВт·год. Це означає, що зростання тарифу відбувається без збільшення обсягів послуг, що ставить під сумнів ефективність витратної структури та потребує додаткової перевірки економічної доцільності окремих статей.	Не враховується Недостатньо обґрунтована пропозиція
Загальні пропозиції		

<u>Програма Забезпечення енергопостачання, підвищення стійкості та сполучення (лист від 14.11.2025 № SPARC-121-NEURC-2025-11-14)</u> Комісія застосувала збалансований підхід до розрахунку прогностичних тарифів на 2026 рік, який має на меті уникнення накопичення заборгованості на ринку та водночас мінімізувати вплив на кінцевих споживачів в умовах воєнного стану. <u>ДНПРОСТАЛЬ-ЕНЕРГО (лист від 10.11.2025 № 2220)</u> За умов підвищення тарифу на передачу матиме системний негативний ефект для промислових підприємств, особливо енергоємних секторів економіки. Для металургійної, гірничо-збагачувальної та хімічної промисловості зростання тарифів може призвести до збільшення частки енергетичних витрат у собівартості продукції до 12–15%, що суттєво знижує їх конкурентоспроможність на зовнішніх ринках, зокрема на ринку ЄС, де середня ціна електроенергії коливається в межах 80-100 €/МВт·год. Крім того, зростання тарифів може стимулювати збільшення імпорتنих поставок електроенергії, що матиме негативний вплив на баланс внутрішнього ринку з відповідним фінансовим ефектом. Виходячи з викладеного, ТОВ «ДНПРОСТАЛЬ-ЕНЕРГО» просить НКРЕКП врахувати наведені зауваження та розглянути можливість часткового фінансування ПСО за рахунок державного бюджету з метою зменшення тарифного навантаження на промислових споживачів і підтримки стабільності функціонування ринку електричної енергії України.	Прийнято до відома Не враховується За підсумками проаналізованих розрахунків та наданих матеріалів НКРЕКП здійснено оптимальний розрахунок складових цієї статті витрат тарифу на послуги з передачі електричної енергії 2026 рік.
---	---