

**Таблиця узагальнених зауважень та пропозицій до проєкту постанови НКРЕКП
«Про встановлення тарифу на послуги з передачі електричної енергії НЕК «УКРЕНЕРГО» на 2025 рік»**

Редакція проєкту постанови НКРЕКП	Зауваження та пропозиції до проєкту рішення НКРЕКП	Позиція НКРЕКП щодо наданих зауважень та пропозицій з обґрунтуваннями (прийняття або відхилення)
<p>Установити ПРИВАТНОМУ АКЦІОНЕРНОМУ ТОВАРИСТВУ «НАЦІОНАЛЬНА ЕНЕРГЕТИЧНА КОМПАНІЯ «УКРЕНЕРГО»:</p> <p>1) тарифи на послуги з передачі електричної енергії на рівні:</p> <p>для користувачів системи (крім підприємств «зеленої» електromеталургії) – 665,26 грн/МВт*год (без урахування податку на додану вартість)</p> <p>для підприємств «зеленої» електromеталургії на рівні 352,73 грн/МВт*год (без урахування податку на додану вартість)</p>		<p>Підходи щодо коригування схваленого Проєкту рішення, зокрема:</p> <p>1) Оновлено схвалені підходи на підставі фактичних звітних даних за 9 місяців 2024 року приведених до року.</p> <p>2) При визначенні статті <i>«Витрати, пов'язані з купівлею електричної енергії з метою компенсації технологічних витрат електричної енергії»</i> враховано зменшений прогнозований обсяг технологічних витрат електричної енергії відповідно до пропозицій НЕК «УКРЕНЕРГО» (лист від 24.11.2024 № 01/73285).</p> <p>3) При визначенні статті <i>«Витрати на послуги оператора ринку»</i> та статті <i>«Витрати на здійснення операцій купівлі-продажу на «ринку за двосторонніми договорами»</i> та платіж ТОВ «Українська енергетична біржа» враховано оновлений обсяг прогнозних технологічних витрат електричної енергії на її передачу відповідно до пропозицій НЕК «УКРЕНЕРГО» (лист від 24.11.2024 № 01/73285).</p> <p>4) При визначенні статті <i>«витрати на спеціальні обов'язки із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел крім приватних домогосподарств»</i></p>

		<p>враховано актуалізований прогнозований обсяг електричної енергії «зеленими» виробниками за механізмом feed in premium. Також актуалізовано кошторис ДП «ГАРАНТОВАНИЙ ПОКУПЕЦЬ» (постанова НКРЕКП від 26.11.2024 № 2016).</p> <p>5) При визначенні статті витрат «Інформаційно-консультативні послуги» враховано витрати електронних аукціонів (в частині ЈАО), відповідно до додаткових пояснень, наданих НЕК «УКРЕНЕРГО», наданих листом від 24.11.2024 № 01/73284.</p> <p>6) Статтю витрат «сировина та допоміжні матеріали», визначено як суму складових, які розраховано на підставі фактичних витрат за відповідними складовими за 9 місяців 2024 року, приведених до року, з урахуванням прогнозного індексу цін виробників промислової продукції.</p> <p>7) Складова статті витрат «Інші операційні витрати, у тому числі: «Юридичні, аудиторські, експертні, нотаріальні послуги тощо» - юридичні послуги враховано на рівні затвердженого тарифу, скоригованого на індекс цін виробників, з урахуванням додаткових пояснень Товариства (лист від 24.11.2024 № 01/73284).</p> <p>8) «Обсяг передачі електричної енергії» оновлено відповідно до Прогнозного балансу ОЕС України на 2025 рік (пропозиції НЕК «УКРЕНЕРГО» лист від 24.11.2024 № 01/73285).</p>
--	--	---

		<p>9) У зв'язку з цим перераховано статтю витрат «Внески на регулювання».</p> <p>Рівень тарифу на послуги з передачі електричної енергії НЕК «УКРЕНЕРГО» на 2025 рік у разі зміни складових може бути актуалізовано.</p>
<p>Установити ПРИВАТНОМУ АКЦІОНЕРНОМУ ТОВАРИСТВУ «НАЦІОНАЛЬНА ЕНЕРГЕТИЧНА КОМПАНІЯ «УКРЕНЕРГО»:</p> <p>1) тарифи на послуги з передачі електричної енергії на рівні: для користувачів системи (крім підприємств «зеленої» електрометалургії) – 665,26 грн/МВт*год (без урахування податку на додану вартість) для підприємств «зеленої» електрометалургії на рівні 352,73 грн/МВт*год (без урахування податку на додану вартість)</p>	<p><u>ПАТ "АрселорМіттал Кривий Ріг" (далі – АМКР) (лист від 18.11.2024 № 1-55)</u> Подальше підвищення тарифів на передачу електроенергії лише посилить і так критичну ситуацію з вартістю електроенергії для енергоємних споживачів, приведе до ще більшого скорочення виробництва, погіршення фінансового стану АМКР, соціальної напруги серед працівників підприємства, недоотримання коштів у бюджети різних рівнів та до негативних наслідків для економіки України. АМКР пропонує пошук інших рішень для можливості НЕК «Укренерго» покривати свої операційні витрати, але не за рахунок підвищення тарифів.</p> <p><u>ОП «УКРМЕТАЛУРГПРОМ» (лист від 21.11.2024 № АК-988)</u> Оптимізувати структуру тарифу на передачу електроенергії на 2025 р. та встановити тариф на передачу електроенергії на рівні не вище 528,57 грн/МВт.год.</p> <p><u>Асоціація «Укрцемент» (лист від 21.11.2024 № 68)</u> Для перегляду вартості тарифу на передачу електроенергії в сторону підвищення пропонуємо взяти прогноз НБУ щодо зростання реального ВВП у 2025 р. до на рівні 4,3%. Зважаючи, що цемент є основною складовою для будівництва та відбудови, просимо оптимізувати структуру тарифу на передачу електроенергії на 2025 р. із встановленням його на рівні не вище - 528,57 грн/МВт.год.</p> <p><u>Федерація металургів України (лист від 22.11.2024 № 5207)</u> Федерація металургів України виступає категорично проти підвищення тарифу на передачу електричної енергії. Зростання тарифного навантаження на українських металургів приведе до додаткових річних витрат галузі. Федерація металургів України просить НКРЕКП оптимізувати витрати передачі електричної енергії та оновити прогноз обсягу її споживання у 2025 році відповідно до наданих пропозицій та встановити тариф на передачу електричної енергії на рівні не вище 528,57 грн/МВт.год.</p>	<p>Загальна позиція Не враховується Недостатньо обґрунтована пропозиція</p> <p>За підсумками проаналізованих розрахунків та наданих матеріалів НКРЕКП здійснено оптимальний розрахунок тарифу на послуги з передачі електричної енергії на 2025 рік</p> <p>Оновлені підходи, застосовані для розрахунку тарифу, наведено вище.</p>

НАЕК «ЕНЕРГОАТОМ» (лист від 22.11.2024 № 01-26465/50-вих)

ДП «НАЕК «Енергоатом» пропонує залишити тарифи НЕК «Укренерго» на послуги з передачі електричної енергії на діючому рівні до вирішення питання удосконалення фінансового механізму покладення спеціальних обов'язків та компенсації учасникам ринку електричної енергії витрат, пов'язаних із виконанням покладених на них спеціальних обов'язків.

Український національний комітет Міжнародної торгової палати (ISS Ukraine) (лист від 22.11.2024 № 0320)

Збільшення тарифу на послуги з передачі електричної енергії підсилить навантаження на бізнес, стабільна робота якого критично важлива для підтримки Збройних сил України, допомоги населенню та майбутнього відновлення країни. ISS Ukraine просить перерахувати витрати на послуги з передачі електроенергії з урахуванням наданих пропозицій та зберегти тариф на послуги з передачі електричної енергії на 2025 рік на рівні 528,57 грн/МВтгод.

ПАТ «Запоріжсталь» (лист від 22.11.2024 № 08/2028710)

Враховуючи небезпеку безконтрольного необґрунтованого зростання вартості передачі електроенергії просимо зберегти тариф на передачу електроенергії у 2025 р. на поточному рівні 528,57 грн/МВт.год.

Федерація роботодавців України (лист від 22.11.2024 № 24-1-947)

Федерація роботодавців України пропонує оптимізувати структуру тарифу на передачу на 2025 р. та встановити тариф на послуги з передачі електричної енергії на рівні не вище 530 грн/МВт.год.

ПРИВАТНЕ АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО «ЦЕНТРАЛЬНИЙ ГРНИЧО-ЗБАГАЧУВАЛЬНИЙ КОМБІНАТ» (лист від 25.11.2024 № 3907/45)

Збільшення тарифів негативно вплине на собівартість виробництва, знизить конкурентоспроможність продукції комбінату, призведе до істотного зниження обсягу виробництва чи навіть зупинки підприємства з усіма наслідками, що спричинить скорочення робочих місць, зменшення доходів, податкових і валютних доходів до бюджету.

Враховуючи зазначене просимо зберегти тариф на передачу електроенергії у 2025 р. на поточному рівні 528,57 грн/МВт.год.

Українська науково-промислова асоціація «УКРКОКС» (лист № АС-273 від 25.11.2024)

Зростання тарифу на передачу електроенергії у 2025 р. призведе до значних втрат коксохімічної промисловості. Враховуючи війну, енергетичну, логістичну кризи, складну для галузі кон'юнктуру ринку, підвищення тарифу буде мати вкрай негативні наслідки для української коксохімічної промисловості

Враховуючи зазначене, «УКРКОКС» закликає НКРЕКП впровадити мораторій на підвищення тарифів на передачу електричної енергії до стабілізації ситуації в металургійній та коксохімічній промисловості, оскільки інакше велика кількість підприємств може опинитися на межі зупинки.

Національна асоціація добувної промисловості України (НАДПУ) (лист від 26.11.2024 № 219/24, надісланий в термін, який не відповідає терміну НКРЕКП для збору зауважень та пропозицій)

Варто зауважити, що витрати на електроенергію за нинішніх умов складають для тих чи інших добувних підприємств приблизно від 30 до 50%. Тому чергове підвищення її вартості створює серйозну загрозу як для цієї галузі, так і для всієї української економіки. У поточних умовах війни таке додаткове навантаження матиме важкі наслідки, включно з припиненням діяльності багатьох добувних підприємств, які є не лише вагомими наповнювачами держбюджету і постачальниками сировини для економіки, а й важливою основою підтримки Збройних Сил України та майбутньої відбудови України.

Українська Асоціація виробників феросплавів та іншої електromеталургійної продукції (лист від 26.11.2024 № 85/ЕЕ-24 надісланий в термін, який не відповідає терміну НКРЕКП для збору зауважень та пропозицій)

Асоціація виступає проти такого зростання тарифу. У випадку ухвалення даного проекту тарифу річні витрати українських металургів зростуть більш ніж на 1,6 млрд грн.

АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО «ПОКРОВСЬКИЙ ГІРНИЧО-ЗБАГАЧУВАЛЬНИЙ КОМБІНАТ» (лист від 26.11.2024 № 321469, надісланий в термін, який не відповідає терміну НКРЕКП для збору зауважень та пропозицій)

Оптимізувати структуру тарифу на передачу електроенергії на 2025 р. та встановити тариф на передачу електроенергії на рівні не вище 528,57 грн/МВт.год.

	<p><u>АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО «МАРГАНЕЦЬКИЙ ГІРНИЧО-ЗБАГАЧУВАЛЬНИЙ КОМБІНАТ» (лист від 26.11.2024 № 1651/1, надісланий в термін, який не відповідає терміну НКРЕКП для збору зауважень та пропозицій)</u></p> <p>Залишити тариф на передачу електроенергії на рівні не вище 528,57 грн/МВт.год.</p>	
<p>Стаття «Операційні витрати» – 24 635 934 тис. грн</p>	<p><u>ОП «УКРМЕТАЛУРГПРОМ» (лист від 21.11.2024 № АК-988)</u></p> <p>Операційні витрати мають залишитися на рівні 2024 р. Весь ріст має відбуватися паралельно зі зростанням продуктивності та оптимізації.</p> <p><u>Проект енергетичної безпеки (USAID) (лист від 22.11.2024 № ESP-372-NEURC)</u></p> <p>Розрахунок операційних витрат здійснено на підставі фактичних даних за 6 місяців 2024 року та прогнозних макроекономічних показників відповідно до постанови Кабінету Міністрів України від 28 червня 2024 року № 780. ПЕБ рекомендує використовувати фактичні дані за 9 місяців 2024 року для більш точного прогнозування та уникнення накопичення дефіциту за значною кількістю статей тарифу.</p>	<p>Не враховується Недостатньо обгрунтована пропозиція</p> <p>За підсумками проаналізованих розрахунків та наданих матеріалів НКРЕКП здійснено оптимальний розрахунок складових цієї статті витрат тарифу на послуги з передачі електричної енергії 2025 рік.</p> <p>В обгрунтовальних матеріалах до схваленого рішення зазначено підходи щодо визначення рівня складових витрат, які входять до операційних витрат.</p> <p>Водночас, схвалені підходи оновлено на підставі фактичних звітних даних за 9 місяців 2024 року приведених до року.</p> <p>Враховано.</p>
<p>Стаття «Витрати, пов'язані з купівлею електричної енергії з метою компенсації технологічних витрат електричної енергії» – 14 336 107 тис. грн</p>	<p><u>НЕК «УКРЕНЕРГО» (лист від 24.11.2024 № 01/73284)</u></p> <p>Обгрунтування є конфіденційною інформацією</p> <p>Витрати, пов'язані з купівлею електричної енергії з метою компенсації технологічних витрат електричної енергії передбачити на рівні 18 349 300 тис. грн.</p>	<p>Не враховано</p> <p>Водночас, переховано розмір витрат за цією статтею з урахуванням оновленого рівня прогнозованого обсягу технологічних витрат відповідно до пропозицій НЕК «УКРЕНЕРГО» (лист від 24.11.2024 № 01/73285)</p>

	<p><u>ОП «УКРМЕТАЛУРГПРОМ» (лист від 21.11.2024 № АК-988)</u> Витрати на закупівлю електроенергії для компенсації технологічних витрат в проекті становлять 14,3 млрд. грн, що на 12% більше, ніж у 2024 р., у якому вони складають 12,3 млрд. грн. Згідно з експертною оцінкою, обсяг технологічних витрат може бути суттєво скорочений.</p> <p><u>Федерація металургів України (лист від 22.11.2024 № 5207)</u> Обсяг витрат на закупівлю електроенергії для компенсації технологічних витрат у проекті НКРЕКП складає 14,3 млрд. грн, що перевищує на +12% рівень 2024 року 12,8 млрд. грн. Закладений НЕК «УКРЕНЕРГО» обсяг технологічних витрат є завищеним з урахуванням прогнозного обсягу передачі електроенергії: слід провести аудит мереж та скоротити обсяг витрат електроенергії.</p> <p><u>Український національний комітет Міжнародної торгової палати (ICC Ukraine) (лист від 22.11.2024 № 0320)</u> Обсяг витрат на закупівлю електроенергії для компенсації технологічних витрат у проекті НКРЕКП зростає з 12,3 млрд. грн. до 14,3 млрд. грн (+12%), що виглядає невиправданим. Необхідно скоротити технологічні витрати, зокрема, через аудит мереж і боротьбу зі зловживаннями.</p> <p><u>Проект енергетичної безпеки (USAID) (лист від 22.11.2024 № ESP-372-NEURC)</u> Для розрахунку витрат, пов'язаних з купівлею електричної енергії для покриття технологічних витрат, враховано прогнозний рівень ціни РДН на 2025 рік та структуру закупівлі прогнозних технологічних витрат на РДД, РДН та балансуєчому ринку. Ціна на електричну енергію для придбання технологічних витрат, закладена в прогнозний тариф ОСП, складає 4,764 грн/МВт·год. ПЕБ здійснив розрахунок прогнозної ціни РДН на 2025 рік на підставі граничних цін, встановлених Постановою НКРЕКП №949 від 20.05.2024 (середньозважений річний показник ціни), та прогнозного дефіциту електричної енергії в об'єднаній енергетичній системі. Відповідно до розрахунків ПЕБ, ціна на електричну енергію для придбання технологічних витрат може бути вищою на 10% в порівнянні з прогнозом НКРЕКП (або на 20% у разі коригування граничних цін на прогнозний рівень інфляції 2025 року), що призведе до суттєвого недофінансування витрат ОСП та дефіциту в розмірі від 1,5 до 3 млрд грн. Тому ПЕБ рекомендує уточнити</p>	<p>Загальна позиція Не враховується Недостатньо обґрунтована пропозиція</p> <p>Водночас, переховано розмір витрат за цією статтею з урахуванням оновленого рівня прогнозованого обсягу технологічних витрат відповідно до пропозицій НЕК «УКРЕНЕРГО» (лист від 24.11.2024 № 01/73285)</p>
--	--	--

	<p>прогнозні показники ціни електричної енергії на 2025 рік з метою забезпечення достатнього рівня ліквідності ОСП та уникнення накопичення заборгованості.</p> <p><u>ПАТ «Запоріжсталь» (лист від 22.11.2024 № 08/2028710)</u> Оптимізувати витрати на технологічні втрати електроенергії: в проєкті закладено обсяг 3 ТВт.год, є суттєвий потенціал скорочення втрат електроенергії.</p> <p><u>Федерація роботодавців України (лист від 22.11.2024 № 24-1-947)</u> Витрати на купівлю електроенергії для компенсації технологічних витрат зростають на +12% (з 12,3 млрд. грн у 2024 р. до 14,3 млрд. грн у проєкті 2025 р.) Таке зростання є невиправданим – необхідно скоротити обсяг технологічних втрат. Один з можливих шляхів вирішення – проведення аудиту мереж та боротьба із зловживаннями.</p> <p><u>Українська науково-промислова асоціація «УКРКОКС» (лист №АС-273 від 25.11.2024)</u> Закладений обсяг технологічних втрат електроенергії – 3 ТВт год є завищеним. Враховуючи прогноз обсягу передачі у 2025 році, для покриття технологічних витрат електроенергії буде достатньо 13 млрд грн.</p>	
<p>Стаття «Витрати на оплату праці» – 3 296 629 тис. грн</p>	<p><u>ОП «УКРМЕТАЛУРГПРОМ» (лист від 21.11.2024 № АК-988)</u> Витрати на оплату праці мають залишитися на рівні 2024 р., весь ріст заробітної плати має відбуватися паралельно зі зростанням продуктивності праці та оптимізацією штату.</p> <p><u>НЕК «УКРЕНЕРГО» (лист від 24.11.2024 № 01/73284)</u> Витрати на оплату праці передбачити на рівні 3 526 729 тис.грн В проєктах тарифів на послуги НЕК «Укренаерго» на 2025 рік передбачається зростання на 10 %, що суттєво відрізняється від запропонованого НЕК «УКРЕНЕРГО» рівня оплати праці на 2025 рік. Товариство звертається до НКРЕКП щодо підвищення фонду оплати праці на 2025 рік не менше ніж на 18% у порівнянні із затвердженим рівнем у 2024 році, обґрунтовуючи:</p> <p>1) Рівень інфляції в Україні на 2025 рік. У проєкті Закону України «Про Державний бюджет України на 2025 рік» закладено зростання індексу споживчих цін на рівні 9,5% та зростання середньомісячної номінальної заробітної плати працівників на 18,5%. Виходячи з вищезазначеного збільшенні тарифу лише на 10% покрити лише</p>	<p>Загальна позиція Не враховується Недостатньо обґрунтована пропозиція Застосовано підхід, який наведено в обґрунтовувальних матеріалах до схваленого рішення.</p>

	<p>рівень інфляції, а реальна заробітна плата працівників НЕК «Укренерго» залишиться на поточному рівні.</p> <p>2) Прогнозоване підвищення податків у 2025 році.</p> <p>На даний момент на підписі у Президента України знаходиться прийнятий Верховною Радою проєкт Закону №11416-д «Про внесення змін до Податкового кодексу України та інших законів України щодо забезпечення збалансованості бюджетних надходжень у період дії воєнного стану», який передбачає збільшення військового збору з 1,5% до 5%. Це означає, що фактична «чиста» заробітна плата працівників зменшиться на 3,5%. Крім того НБУ припускає можливість подальшого підвищення ставок чинних чи введення нових податків (інфляційний звіт НБУ за жовтень 2024 року). Тому враховуючи прогнозний рівень інфляції 9,5% та збільшення військового збору на 3,5% призведе до зменшення рівня реальної заробітної плати працівників в порівнянні з 2024 роком.</p> <p>3) Критична роль працівників НЕК «Укренерго» в системі енергозабезпечення країни.</p> <p>НЕК «Укренерго» є єдиною в Україні компанією, що забезпечує передачу електричної енергії магістральними і міждержавними електричними мережами та диспетчерське управління ОЕС України, яке створює базу для функціонування та розвитку всіх галузей економіки України. Працівники компанії в умовах воєнного стану через постійні обстріли та руйнування обладнання підстанцій НЕК "Укренерго" під загрозою для власного життя виконують складні аварійно-відновлювальні роботи на зруйнованих підстанціях 220 – 750 кВ. На даний момент, щоденно в умовах небезпеки та ризику для життя такі роботи здійснюють понад 70 ремонтних бригад, які включають в себе більше 1 500 працівників.</p>	
<p>Стаття «Відрахування на соціальні заходи» – 725 258 тис. грн</p>	<p><u>ОП «УКРМЕТАЛУРГПРОМ» (лист від 21.11.2024 № АК-988)</u> Відрахування на соціальні заходи мають залишитися на рівні 2024 р. Весь ріст заробітної плати має відбуватися паралельно зі зростанням продуктивності праці та оптимізацією штату.</p> <p><u>НЕК «УКРЕНЕРГО» (лист від 24.11.2024 № 01/73284)</u> Нарахування на витрати на оплату праці передбачити на рівні 775 880 тис.грн. Розрахунки здійснено пропорційно витратам на оплату праці.</p>	<p>Не враховано. Недостатньо обґрунтована пропозиція.</p> <p>Згідно з вимогами чинного законодавства статтю «відрахування на соціальні заходи» – розраховано як 22 % від витрат на оплату праці.</p>
<p>Стаття «Витрати (доходи) за Договором ІТС» - 538 655 тис. грн</p>	<p><u>Український національний комітет Міжнародної торгової палати (ІСС Ukraine) (лист від 22.11.2024 № 0320)</u></p>	<p>Не враховано. Недостатньо обґрунтована пропозиція.</p>

	<p>Витрати за Договором ІТС: розрахунки з членами ENTSO-E мають фінансуватися за рахунок доходів від продажу доступу до міждержавних перетинів.</p> <p><u>ПАТ «Запоріжсталь» (лист від 22.11.2024 № 08/2028710)</u></p> <p>Витрати за Договором ІТС мають здійснюватися за рахунок доходів, отриманих від аукціонів з розподілу міждержавних перетинів.</p> <p><u>Федерація роботодавців України (лист від 22.11.2024 № 24-1-947)</u></p> <p>Витрати за Договором ІТС зростають з 0 до 0,5 млрд грн. Розрахунки НЕК «Укренерго» з операторами систем передачі країн ENTSO-E за передачу електроенергії мають відбуватися за рахунок коштів виручених за продаж доступу до міждержавних перетинів.</p> <p><u>ПРИВАТНЕ АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО «ЦЕНТРАЛЬНИЙ ГІРНИЧО-ЗБАГАЧУВАЛЬНИЙ КОМБІНАТ» (лист від 25.11.2024 № 3907/45)</u></p> <p>Витрати за Договором ІТС мають здійснюватися за рахунок доходів, отриманих від аукціонів з розподілу міждержавних перетинів.</p>	<p>Врахування зазначених витрат при розрахунку прогнозованого необхідного доходу передбачено положеннями Порядку встановлення (формування) тарифу на послуги з передачі електричної енергії, затвердженого постановою НКРЕКП від 22.04.2019 № 585.</p> <p>Комплексно питання має бути дослідження під час здійснення заходів державного контролю діяльності Компанії за підсумками року.</p>
<p>Стаття «Коригування необхідного доходу (витрат)» - 2 630 470 тис грн</p>	<p><u>Проект енергетичної безпеки (USAID) (лист від 22.11.2024 № ESP-372-NEURC)</u></p> <p>Прогнозний тариф ОСП враховує коригування необхідного доходу в розмірі 2,6 млрд грн, з яких 2,2 млрд грн це компенсація дефіциту на виконання спеціальних обов'язків з ВДЕ за 2022 р.. Включення недоотриманого доходу в витрати тарифу на 2025 рік дозволить провести відповідні розрахунки з виробниками ВДЕ. Водночас, звертаємо увагу, що компенсацію дефіциту ОСП 2023 року в розмірі 4,4 млрд грн було перенесено на 2026 та 2027 роки відповідно до Постанови НКРЕКП від 5.11.2024 №1887. Згідно з розрахунками ПЕБ, дефіцит послуги ВДЕ (крім приватних домогосподарств) за 2024 рік складатиме орієнтовно 10-11 млрд грн. Крім того, у 2028 році заплановане погашення зелених облігацій Укренерго в розмірі 944 млн дол., виплата яких також здійснюватиметься через тариф ОСП. Таким чином, впродовж наступних кількох років заплановане значне погашення боргових зобов'язань Укренерго за рахунок тарифу ОСП. ПЕБ пропонує враховувати дані погашення в тарифах кількох періодів з метою згладжування впливу зростання тарифу на споживачів.</p>	<p>Прийнято до відома</p>

	<p><u>Українська вітроенергетична асоціація, Європейсько-українське енергетичне агентство, Українська асоціація відновлюваної енергетики та Асоціація сонячної енергетики України (лист від 22.11.2024 № 28-11/2024)</u></p> <p>Учасники Асоціації наголошують, що коригування необхідного доходу (витрат), по-перше, не передбачає збільшення на всю суму, яка зазначена в Постанові № 1231, по-друге, не визначає на покриття яких саме витрат (витрати на виконання спеціальних обов'язків для забезпечення загальноосупільних інтересів із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел чи витрати на виконання заходів з відновлення об'єктів електричних мереж за рахунок інвестиційної програми, тощо) і в якому розмірі мають бути направлені зазначені кошти.</p>	<p>Прийнято до відома</p> <p>Застосовано підхід, який наведено в обґрунтовувальних матеріалах до схваленого рішення.</p>
<p>Стаття «Фінансові витрати (відсотки за банківський кредит)» – 4 393 245 тис. грн</p>	<p><u>Федерація металургів України (лист від 22.11.2024 № 5207)</u></p> <p>Включення до тарифу 4,4 млрд грн. на виплату відсотків під час війни та економічної кризи може стати серйозною проблемою для металургійної галузі. Оптимальним виходом з цієї ситуації є проведення реструктуризації фінансових зобов'язань та часткова капіталізація відсотків для відтермінування платежів на період після завершення воєнного стану.</p> <p><u>Український національний комітет Міжнародної торгової палати (ICC Ukraine) (лист від 22.11.2024 № 0320)</u></p> <p>Включення до тарифу 4,4 млрд грн. на виплату відсотків під час війни є абсолютно неприйнятним. Часткова капіталізація відсотків по кредитах дасть змогу відтермінувати платежі на період після закінчення воєнного стану.</p> <p><u>Українська науково-промислова асоціація «УКРКОКС» (лист №АС-273 від 25.11.2024)</u></p> <p>Обсяг фінансових витрат НЕК «УКРЕНЕРГО» (відсотків по кредитах) має бути скорочений. Закладання у тариф 4,4 млрд. грн на виплату відсотків під час війни є занадто важким тягарем для коксохімічної промисловості. Часткова капіталізація відсотків дасть можливість відтермінування платежів на період після закінчення воєнного стану.</p> <p><u>НЕК «УКРЕНЕРГО» (лист від 24.11.2024 № 01/73284)</u></p> <p>Товариство просить уточнити текст в проекті рішення НКРЕКП на актуальний для 2025 року:</p>	<p>Загальна позиція</p> <p>Не враховується</p> <p>Застосовано підхід, який наведено в обґрунтовувальних матеріалах до схваленого рішення.</p> <p>Враховано</p>

	<p>«Також передбачено врахування відсотків за борговими зобов'язаннями за облігаціями сталого розвитку, розміщеними НЕК "УКРЕНЕРГО" на міжнародних ринках капіталу в 2021 році, з метою погашення заборгованості перед ДП «Гарантований покупець»».</p>	
<p>Стаття «Витрати з прибутку», у тому числі «витрати на повернення залучених кредитних коштів» – 4 238 171 тис. грн</p>	<p><u>ОП «УКРМЕТАЛУРГПРОМ» (лист від 21.11.2024 № АК-988)</u> В 2025 р. слід утриматися від повернення залучених кредитних коштів (тобто, тіла кредитів). Замість цього, кредити мають бути піддані реструктуризації та рефінансуванню, і повинні здійснюватися лише виплати відсотків за кредитами.</p> <p><u>Федерація металургів України (лист від 22.11.2024 № 5207)</u> Включення до тарифу 4,2 млрд грн. на погашення заборгованості НЕК «Укренерго» під час війни та економічної кризи може стати серйозною проблемою для металургійної галузі. Оптимальним виходом з цієї ситуації є проведення реструктуризації фінансових зобов'язань та часткова капіталізація відсотків для відтермінування платежів на період після завершення воєнного стану</p> <p><u>Український національний комітет Міжнародної торгової палати (ICC Ukraine) (лист від 22.11.2024 № 0320)</u> Включення до тарифу 4,2 млрд грн. на повернення заборгованості під час війни є абсолютно неприйнятним. Реструктуризація тіла кредитів дасть змогу відтермінувати платежі на період після закінчення воєнного стану.</p> <p><u>ПАТ «Запоріжсталь» (лист від 22.11.2024 № 08/2028710)</u> На час військового стану призупинити виплати по кредитах: заборгованість має бути реструктуризована, а відсотки частково капіталізовані.</p> <p><u>Федерація роботодавців України (лист від 22.11.2024 № 24-1-947)</u> Витрати за Договором ІТС зростають з 0 до 0,5 млрд грн. Розрахунки НЕК «Укренерго» з операторами систем передачі країн ENTSO-E за передачу електроенергії мають відбуватися за рахунок коштів виручених за продаж доступу до міждержавних перетинів.</p> <p><u>ПРИВАТНЕ АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО «ЦЕНТРАЛЬНИЙ ГРНИЧО-ЗБАГАЧУВАЛЬНИЙ КОМБІНАТ» (лист від 25.11.2024 № 3907/45)</u></p>	<p>Загальна позиція Враховано частково Застосовано підхід, який наведено в обґрунтовувальних матеріалах до схваленого рішення.</p>

	<p>Проектом передбачено виплати тіла кредитів за рахунок тарифу 2025 року. Вважаємо таку практику недопустимою - на час воєнного стану слід призупинити виплату тіла кредитів й сплачувати лише відсотки по ним.</p> <p><u>Українська науково-промислова асоціація «УКРКОКС» (лист №АС-273 від 25.11.2024)</u></p> <p>В період війни підвищувати тариф заради виплати тіла кредитів минулих років (4,2 млрд. грн) є необґрунтованим. Тіла кредитів мають бути реструктуризовані для відтермінування платежів на період після закінчення воєнного стану.</p>	
<p>Стаття «Витрати з прибутку», у тому числі «капітальні інвестиції» – 738 000 тис. грн</p>	<p><u>Українська вітроенергетична асоціація, Європейсько-українське енергетичне агентство, Українська асоціація відновлюваної енергетики та Асоціація сонячної енергетики України (лист від 22.11.2024 № 28-11/2024)</u></p> <p>В Тарифі пропонується на 1,56 млрд. грн. скоротити капітальні інвестиції НЕК «Укренерго» у порівнянні із тарифом, який був запропонований оператором системи передачі. На думку експертів Асоціацій, враховуючи наявну ситуацію та постійні обстріли енергетичної інфраструктури російською федерацією, таке зниження може мати негативний ефект на можливість НЕК «Укренерго» виконувати покладені на нього ПСО по ВДЕ в разі виникнення необхідності додаткового фінансування капітальних інвестицій. Такий висновок обґрунтовується практикою, що склалась, коли отримані від Тарифу кошти НЕК «Укренерго» спрямовує, в першу чергу, на покриття власних витрат, потім на покриття послуги із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел енергії, наданої постачальниками універсальних послуг, оскільки така послуга регулярно затверджується НКРЕКП, тоді як ПСО по ВДЕ затверджується НКРЕКП із постійною затримкою, і за залишковим принципом відбувається фінансування ПСО по ВДЕ.</p>	<p>Прийнято до відома</p>
<p>Стаття «Витрати на виконання спеціальних обов'язків для забезпечення загальносуспільних інтересів» – 30 793 891 тис. грн</p>	<p><u>НАЕК «ЕНЕРГОАТОМ» (лист від 22.11.2024 № 01-26465/50-вих)</u></p> <p>Відповідно до додатку «Структура тарифу на послуги з передачі електричної енергії НЕК «Укренерго» на 2024 рік» до постанови НКРЕКП від 09.12.2023 № 2322 сума витрат на забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел складає 16,2 млрд грн. Аналогічна стаття витрат у проекті постанови на 2025 рік становить вже 30,7 млрд грн, тобто скоригована в сторону збільшення на близько 90%.</p>	<p>Не враховується Недостатньо обґрунтована пропозиція</p> <p>Врахування в тарифі на послуги з передачі електричної енергії статті «витрати на виконання спеціальних обов'язків для забезпечення загальносуспільних інтересів» передбачено</p>

	<p>Такі коригування вищевказаної складової витрат НЕК «Укренерго» є економічно необґрунтованими в частині здійснення господарської діяльності з передачі електричної енергії, враховуючи, що збільшення операційних витрат на здійснення ліцензованої діяльності становить близько 4% відносного його поточного рівня.</p> <p>Сукупність таких факторів, як вплив тарифу на передачу на розрахунок вартості Послуги ПСО, послідовність виконання грошових зобов'язань учасниками ринку та особливості формування джерел фінансування послуги із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел енергії, вказує на ознаки перехресного субсидіювання.</p> <p>Так, додаткове фінансування зазначеної статті витрат має здійснюватися за рахунок фінансової підтримки, передбаченої законом про державний бюджет на відповідний рік для учасників ринку електричної енергії, на яких покладені спеціальні обов'язки із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел енергії, що визначено положеннями частини 7 статті 65 Закону України «Про ринок електричної енергії».</p> <p>За проведеними Компанією розрахунками, внаслідок підвищення вищезазначених тарифів вартість Послуги ПСО у 2025 році збільшиться на 12,6 млрд грн з ПДВ.</p> <p><u>Проект енергетичної безпеки (USAID) (лист від 22.11.2024 № ESP-372-NEURC)</u> ПЕБ звертає увагу на наступне: 1) Розрахунок послуги ВДЕ здійснено без врахування витрат на послугу за механізмом ринкової премії, що може призвести до додаткового накопичення боргів перед виробниками ВДЕ. 2) Ціна продажу електроенергії з ВДЕ має бути узгоджена з учасниками ринку, зокрема з Гарантованим покупцем, з метою уникнення накопичення дефіциту за 2025 рік.</p>	<p>нормами Закону України «Про ринок електричної енергії» (частиною п'ятою статті 33).</p> <p>За підсумками проаналізованих розрахунків та наданих матеріалів НКРЕКП здійснено оптимальний розрахунок витрат на виконання спеціальних обов'язків для забезпечення загальносуспільних інтересів на 2025 рік, з урахуванням діючого законодавства та актуалізованих показників.</p> <p>Оновлені підходи, застосовані для розрахунку тарифу, наведено вище.</p> <p>Враховано частково Оновлені підходи, застосовані для розрахунку тарифу, наведено вище.</p>
<p>Стаття «Витрати на виконання спеціальних обов'язків із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел для приватних домогосподарств» – 6 980 404 тис. грн.</p>	<p><u>Федерація металургів України (лист від 22.11.2024 № 5207)</u> <u>Український національний комітет Міжнародної торгової палати (ICC Ukraine) (лист від 22.11.2024 № 0320)</u> <u>ПАТ «Запоріжсталь» (лист від 22.11.2024 № 08/2028710)</u> <u>Федерація роботодавців України (лист від 22.11.2024 № 24-1-947)</u> <u>ПРИВАТНЕ АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО «ЦЕНТРАЛЬНИЙ ГРНИЧО-ЗБАГАЧУВАЛЬНИЙ КОМБІНАТ» (лист від 25.11.2024 № 3907/45)</u></p>	<p>Загальні зауваження Не враховується</p> <p>За підсумками проаналізованих розрахунків та наданих матеріалів НКРЕКП здійснено оптимальний розрахунок витрат на виконання спеціальних обов'язків для забезпечення загальносуспільних інтересів на 2025 рік, з урахуванням діючого</p>

	<p>Вирати на ПСО для ВДЕ домогосподарств зростають з 3,9 млрд грн. до 7 млрд грн., або на +78%. Обсяг генерації ВДЕ домогосподарствами, відповідно до прогнозу НКРЕКП, визначено на рівні 1 667 ГВт·год, що на 13% перевищує плановий показник 2024 року. У зв'язку з цим виникають обґрунтовані сумніви щодо реалістичності такого значного зростання. НКРЕКП прогнозує ціну реалізації електричної енергії домогосподарствами з ВДЕ на рівні 3 841 грн/МВт·год, що в порівнянні з РДН у 4 927 грн/МВт·год передбачає знижку в -22%. Враховуючи наявний дефіцит генерації в об'єднаній енергосистемі України, доцільність встановлення такої високої знижки виглядає сумнівною. Реальний обсяг генерації ВДЕ домогосподарств може становити близько 1 471 ГВт·год, що відповідає плановому показнику 2024 року. Зважаючи на прогнозоване підвищення цін РДН з 4 200 грн/МВт·год у 2024 році до 4 927 грн/МВт·год у 2025 році, а також передбачене зниження знижки до -20%, обсяг необхідних витрат на ПСО для ВДЕ домогосподарств має складати близько 6 млрд. грн.</p>	<p>законодавства та актуалізованих показників.</p> <p>Так схваленим проєктом передбачено, що прогнозована (імовірна) середньозважена ціна продажу електричної енергії (виробленої з ВДЕ) на РДН у денні години доби протягом 2025 року – 3 841 грн/МВт·год.</p>
<p>Стаття «Витрати на виконання спеціальних обов'язків із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел, крім приватних домогосподарств» – 23 716 988 тис. грн</p>	<p>НЕК «УКРЕНЕРГО» (лист від 24.11.2024 № 01/73284)</p> <p>Витрати, пов'язані з виконанням спеціальних обов'язків для забезпечення загальносуспільних інтересів, крім приватних домогосподарств передбачити на рівні від 26 034 955 тис.грн до 29 329 834 тис.грн.</p> <p>За результатами нарад, проведених з ДП «Гарантований покупець», визначена компромісна середньозважена ціна продажу та купівлі електричної енергії, виробленої з альтернативних джерел енергії, за двосторонніми договорами, договорами експорту, на РДН, ВДР та як небаланс на 2025 рік з урахуванням профілю фактичного відпуску електричної енергії учасників балансуєної групи гарантованого покупця у 2024 році.</p> <p>Протягом 2024 року зростання середньозваженої ціни продажу гарантованим покупцем електричної енергії, виробленої з альтернативних джерел енергії, у порівнянні з показниками 2023 року становить близько 6 %.</p> <p>З огляду на викладене вище, при розрахунку витрат на виконання спеціальних обов'язків для забезпечення загальносуспільних інтересів із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел енергії, крім приватних домогосподарств, включених до структури тарифу на послуги з передачі електричної енергії для НЕК «Укренерго» на 2025 рік, просимо врахувати очікувані показники середньозваженої ціни продажу електричної енергії ДП «Гарантований покупець» за підсумками 2024 року з урахуванням зростання на 6% на рівні 2 840,8 - 3 250 грн/МВт·год, прийнявши до уваги, що підняття граничних цін</p>	<p>Не враховується</p> <p>Оновлені підходи, застосовані для розрахунку тарифу, наведено вище.</p>

на РДН з 01 липня 2024 призвело до збільшення ціни продажу лише у вечірні години (18-23 години).

ДП «ГАРАНТОВАНИЙ ПОКУПЕЦЬ» (лист від 19.11.2024 № 41/5976)

ДП «Гарантований покупець» здійснено розрахунок необхідної суми коштів за статтею «Витрати, пов'язані з виконанням спеціальних обов'язків для забезпечення загальносуспільних інтересів, крім приватних домогосподарств», Проекту тарифу на 2025 рік, що є джерелом НЕК «УКРЕНЕРГО» для оплати ДП «Гарантований покупець» Послуги у 2025 році, яка складає 31,055 млрд. грн.

Розрахунок сформовано на підставі прогнозованого обсягу відпуску генеруючими одиницями виробників електричної енергії з альтернативних джерел (далі – ВАД) у балансуєчій групі Підприємства протягом 2025 року.

Середньозважена ціна продажу Підприємством електричної енергії ВАД розрахована з урахуванням існуючого рівня прайс-кепів та прогнозованих цін на сегментах ринку електричної енергії – 2 742,99 грн/МВт*год. Середньозважена ціна купівлі Підприємством електричної енергії ВАД – 6 626,90 грн/МВт*год за обмінним курсом гривні до євро 50,07 грн/євро.

ПАТ «Запоріжсталь» (лист від 22.11.2024 № 08/2028710)

ПРИВАТНЕ АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО «ЦЕНТРАЛЬНИЙ ГРНИЧО-ЗБАГАЧУВАЛЬНИЙ КОМБІНАТ» (лист від 25.11.2024 № 3907/45)

Оптимізувати витрати на ПСО для промислових ВДЕ. Витрати на ПСО для промислових ВДЕ зростуть з 12,3 до 23,7 млрд.грн.(+93%). Обсяг генерації промислових ВДЕ згідно прогнозу НКРЕКП 7 682 ГВт год, що на 8% менше планового показника 2024 року. При цьому НКРЕКП прогнозує ціну продажу е/е промислових ВДЕ на рівні 3350 грн/МВт годпри прогнозі РДН 4927 грн/МВт год, тобто закладається дисконт 32%. Враховуючи дефіцит генерації в ОЕС виникають питання до такого високого % дисконту. Обсяг генерації промислових ВДЕ приблизно 7682 ГВтгод (за даними НКРЕКП). **Враховуючи зростання цін РДН з 4200 до 4927 у 2025 році та дисконт до РДН у 80%, необхідний обсяг підтримки має скласти 19 млрд. грн.**

Українська вітроенергетична асоціація, Європейсько-українське енергетичне агентство, Українська асоціація відновлюваної енергетики

Не враховується
Оновлені підходи, застосовані для розрахунку тарифу, наведено вище.

Загальна позиція
Не враховано
Недостатньо обґрунтована пропозиція
За підсумками проаналізованих розрахунків та наданих матеріалів НКРЕКП здійснено оптимальний розрахунок витрат на виконання спеціальних обов'язків для забезпечення загальносуспільних інтересів на 2025 рік, з урахуванням діючого законодавства та актуалізованих показників.

Оновлені підходи, застосовані для розрахунку тарифу, наведено вище.

	<p><u>та Асоціація сонячної енергетики України (лист від 22.11.2024 № 28-11/2024)</u></p> <p>В наданому обґрунтуванні до розрахунку зазначеної частки Тарифу прогнозна ціна продажу електроенергії ДП «Гарантований покупець» визначена на рівні 3 350 грн/ МВт•год. Згідно з експертними розрахунками учасників Асоціацій прогнозна ціна продажу електроенергії ДП «Гарантований покупець» складатиме від 2 900 до 3 100 грн/МВт•год, що обумовлено структурою його балансуєної групи. Так, понад 80% генерації забезпечується за рахунок виробників електроенергії з енергії сонця, тому основний пік продажів ДП «Гарантований покупець» припадає на профіцитні години з найменшою ціною. Відповідно, різниця в ціні складатиме від 250 до 450 грн/ МВт•год, що в перерахунку на прогнозний обсяг відпуску е/е з альтернативних джерел створює близько 3 млрд грн додаткового дефіциту фінансування ПСО по ВДЕ.</p> <p>Крім цього, звертаємо увагу, що пояснення складової витрат «із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел, крім приватних домогосподарств» містить інформацію виключно щодо прогнозованого обсягу відпуску електричної енергії з альтернативних джерел на 2025 рік та прогнозованої ціни продажу ДП «Гарантований покупець» електричної енергії, купленої у виробників на об'єктах електроенергетики, що використовують альтернативні джерела енергії на 2025 рік, що говорить про те, що розрахунок здійснено виключно для оплати вартості електричної енергії, проданої Виробниками з ВДЕ за «зеленим» тарифом і не передбачає розрахунок оплати вартості послуги наданої продавцями за механізмом ринкової премії, яка також має бути сплачена за рахунок ПСО по ВДЕ.</p> <p>У запропонованому в Проєкті рішення Тарифі виникає дефіцит ПСО по ВДЕ в сумі від 4,5 млрд. грн.. З метою повного виконання НЕК «Укренерго» спеціальних обов'язків із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел, крім приватних домогосподарств, запропоновані в Проєкті рішення витрати за цією статтею на 2025 рік необхідно збільшити з 23,7 до 28,2 млрд. грн., що еквівалентно збільшенню Тарифу на 45,6 грн/МВт•год до 710,88 грн/МВт•год.</p>	
<p>Стаття «<i>Витрати на послугу зі зменшення навантаження виробником, який здійснює продаж електричної енергії за «зеленим» тарифом або за аукціонною ціною</i>» - 631 988 тис грн.</p>	<p><u>Проєкт енергетичної безпеки (USAID) (лист від 22.11.2024 № ESP-372-NEURC)</u></p> <p>Витрати на послугу із зменшення навантаження виробником електричної енергії в тарифі ОСП зменшуються майже на 80% в порівнянні з тарифом поточного року. Відповідно до проведеного аналізу, прогнозний обсяг зменшення навантаження на 2025 рік в 4 рази менший за фактичні дані</p>	<p>Прийнято до відома</p>

	2023 року. Пропонуємо додатково узгодити прогнозні дані для розрахунку послуги із зменшення навантаження з НЕК «УКРЕНЕРГО».	
«Обсяг передачі електричної енергії» – 98 651 000 МВт*год	<p><u>НЕК «УКРЕНЕРГО» (лист від 24.11.2024 № 01/73284)</u> Обґрунтування є конфіденційною інформацією. Обсяг передачі електричної енергії передбачити на рівні, що зазначений у листі НЕК «УКРЕНЕРГО» від 24.11.2024 № 01/73285, розрахований відповідно до листа Міністерства енергетики України від 12.11.2024 ДСК щодо затвердженого Прогнозного балансу електроенергії ОЕС України на 2025 рік та на 1 квартал 2026 року.</p> <p><u>ОП «УКРМЕТАЛУРГПРОМ» (лист від 21.11.2024 № АК-988)</u> <u>Федерація металургів України (лист від 22.11.2024 № 5207)</u> <u>Український національний комітет Міжнародної торгової палати (ICS Ukraine) (лист від 22.11.2024 № 0320)</u> <u>ПРИВАТНЕ АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО «ЦЕНТРАЛЬНИЙ ПІРНИЧО-ЗБАГАЧУВАЛЬНИЙ КОМБІНАТ» (лист від 25.11.2024 № 3907/45)</u> <u>Українська Асоціація виробників феросплавів та іншої електromеталургійної продукції (лист від 26.11.2024 № 85/ЕЕ-24 надісланий в термін, який не відповідає терміну НКРЕКП для збору зауважень та пропозицій)</u> Зважаючи на прогноз НБУ щодо зростання реального ВВП у 2025 р. до на рівні 4,3%, можна зробити висновок, що у 2025 р. не буде скорочення обсягу споживання (передачі) електроенергії порівняно з 2024 р., а, можливо, навіть слід очікувати певного зростання споживання електроенергії.</p>	<p>Враховано</p> <p>Загальна позиція «Обсяг передачі електричної енергії» оновлено згідно з пропозиціями, наданими НЕК «УКРЕНЕРГО» (лист від 24.11.2024 № 01/73285), розраховано відповідно до Прогнозного балансу електричної енергії ОЕС України на 2025 рік.</p>
Стаття «Витрати на паливо зі сторони»	<p><u>НЕК «УКРЕНЕРГО» (лист від 24.11.2024 № 01/73284)</u> Обґрунтування є конфіденційною інформацією. Пропозиція збільшити витрати на паливо зі сторони.</p>	<p>Не враховується Недостатньо обґрунтована пропозиція Застосовано підхід, який наведено в обґрунтовувальних матеріалах до схваленого рішення. Водночас, схвалені підходи оновлено на підставі фактичних звітних даних за 9 місяців 2024 року приведених до року.</p>
Стаття «Витрати на енергію зі сторони (електрична енергія)»	<p><u>НЕК «УКРЕНЕРГО» (лист від 24.11.2024 № 01/73284)</u> Обґрунтування є конфіденційною інформацією.</p>	<p>Не враховується</p>

	Пропозиція збільшити витрати на енергію зі сторони (електрична енергія).	Недостатньо обгрунтована пропозиція Застосовано підхід, який наведено в обгрунтовальних матеріалах до схваленого рішення.
Стаття «Інші операційні витрати, у тому числі - Оренда »	НЕК «УКРЕНЕРГО» (лист від 24.11.2024 № 01/73284) Обгрунтування є конфіденційною інформацією. Пропозиція збільшити витрати на оренду.	Не враховується Водночас, схвалені підходи оновлено на підставі фактичних звітних даних за 9 місяців 2024 року приведених до року з урахуванням обмеження пропозиціями Компанії, наданих для розрахунку тарифу.
Стаття «Інші операційні витрати, у тому числі - Послуги зв'язку »	НЕК «УКРЕНЕРГО» (лист від 24.11.2024 № 01/73284) Обгрунтування є конфіденційною інформацією. Пропозиція збільшити витрати на послуги зв'язку.	Враховано частково Схвалені підходи оновлено на підставі фактичних звітних даних за 9 місяців 2024 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 - Оплата послуг сторонніх організацій за сторожову та воєнізовану охорону, включаючи обслуговування охоронної сигналізації ».	НЕК «УКРЕНЕРГО» (лист від 24.11.2024 № 01/73284) Обгрунтування є конфіденційною інформацією. Пропозиція збільшити витрати на оплату послуг сторонніх організацій за сторожову та воєнізовану охорону, включаючи обслуговування охоронної сигналізації.	Не враховується Застосовано підхід, який наведено в обгрунтовальних матеріалах до схваленого рішення. Водночас, схвалені підходи оновлено на підставі фактичних звітних даних за 9 місяців 2024 року приведених до року з урахуванням обмеження пропозиціями Компанії, наданих для розрахунку тарифу. Комплексно питання має бути дослідження під час здійснення заходів державного контролю діяльності Компанії за підсумками року.
Стаття «Інші операційні витрати, у тому числі - Підготовка та перепідготовка кадрів ».	НЕК «УКРЕНЕРГО» (лист від 24.11.2024 № 01/73284) Обгрунтування є конфіденційною інформацією. Пропозиція збільшити витрати на підготовку та перепідготовку кадрів.	Враховано частково

		Схвалені підходи оновлено на підставі фактичних звітних даних за 9 місяців 2024 року приведених до року.
Стаття «Інші операційні витрати, у тому числі - <i>Послуги пожежної охорони</i> ».	<u>НЕК «УКРЕНЕРГО» (лист від 24.11.2024 № 01/73284)</u> Обґрунтування є конфіденційною інформацією. Пропозиція збільшити витрати на пожежної охорони.	Враховано Схвалені підходи оновлено на підставі фактичних звітних даних за 9 місяців 2024 року приведених до року.
Стаття «Інші операційні витрати, у тому числі – <i>Страхування</i> ».	<u>НЕК «УКРЕНЕРГО» (лист від 24.11.2024 № 01/73284)</u> Обґрунтування є конфіденційною інформацією. Пропозиція стосовно збільшення витрат на добровільне медичне страхування працівників компанії, у тому числі для страхування демобілізованих працівників.	Не враховується Застосовано підхід, який наведено в обґрунтовальних матеріалах до схваленого рішення.
Стаття «Інші операційні витрати, у тому числі - <i>Витрати на паспортизацію будівель і споруд та державну реєстрацію речових прав на нерухоме майно» (крім витрат на оформлення права користування земельними ділянками)</i> .	<u>НЕК «УКРЕНЕРГО» (лист від 24.11.2024 № 01/73284)</u> Обґрунтування є конфіденційною інформацією. Пропонується збільшити витрати на паспортизацію будівель і споруд та державну реєстрацію речових прав на нерухоме майно.	Враховано частково Схвалені підходи оновлено на підставі фактичних звітних даних за 9 місяців 2024 року приведених до року.
Стаття «Інші операційні витрати, у тому числі - <i>Вивіз сміття, санітарна обробка, озеленення та інші побутові послуги</i> ».	<u>НЕК «УКРЕНЕРГО» (лист від 24.11.2024 № 01/73284)</u> Обґрунтування є конфіденційною інформацією. Пропозиція збільшити витрати на вивіз сміття, санітарну обробку та інші побутові послуги.	Не враховується Недостатньо обґрунтована пропозиція Застосовано підхід, який наведено в обґрунтовальних матеріалах до схваленого рішення.
Стаття «Інші операційні витрати, у тому числі - <i>Витрати, пов'язані з технічним контролем автотранспорту</i> ».	<u>НЕК «УКРЕНЕРГО» (лист від 24.11.2024 № 01/73284)</u> Обґрунтування є конфіденційною інформацією. Пропозиція збільшити витрати, пов'язані з технічним контролем автотранспорту.	Враховано частково Схвалені підходи оновлено на підставі фактичних звітних даних за 9 місяців 2024 року приведених до року.
Стаття «Інші операційні витрати, у тому числі - <i>Послуги сторонніх організацій з технічного</i>	<u>НЕК «УКРЕНЕРГО» (лист від 24.11.2024 № 01/73284)</u> Обґрунтування є конфіденційною інформацією. Пропозиція збільшити витрати на послуги сторонніх організацій з технічного обслуговування легкових автотранспортних засобів.	Враховано частково Водночас, схвалені підходи оновлено на підставі фактичних звітних даних за 9 місяців 2024 року приведених до року.

<p><i>обслуговування легкових автотранспортних засобів».</i></p>		
<p>Стаття «Інші операційні витрати, у тому числі - Інформаційно-консультаційні послуги».</p>	<p>НЕК «УКРЕНЕРГО» (лист від 24.11.2024 № 01/73284) Обґрунтування є конфіденційною інформацією. Пропозиція збільшити витрати на інформаційно-консультаційні послуги.</p>	<p>Враховано частково Враховано витрати електронних аукціонів (послуги ЈАО), відповідно до додаткових пояснень, наданих НЕК «УКРЕНЕРГО» листом від 24.11.2024 № 01/73284.</p>
<p>Стаття «Інші операційні витрати, у тому числі - Інформаційно-обчислювальні послуги».</p>	<p>НЕК «УКРЕНЕРГО» (лист від 24.11.2024 № 01/73284) Обґрунтування є конфіденційною інформацією. Пропозиція збільшити витрати на інформаційно-обчислювальні послуги.</p>	<p>Не враховується Схвалені підходи оновлено на підставі фактичних звітних даних за 9 місяців 2024 року приведених до року. Комплексно питання має бути дослідження під час здійснення заходів державного контролю діяльності Компанії за підсумками року.</p>
<p>Стаття «Інші операційні витрати, у тому числі - Одноразова матеріальна допомога при виході на пенсію».</p>	<p>НЕК «УКРЕНЕРГО» (лист від 24.11.2024 № 01/73284) Обґрунтування є конфіденційною інформацією. Пропозиція збільшити витрати на одноразову матеріальну допомогу при виході на пенсію.</p>	<p>Не враховується Застосовано підхід, який наведено в обґрунтовувальних матеріалах до схваленого рішення. Комплексно питання має бути дослідження під час здійснення заходів державного контролю діяльності Компанії за підсумками року.</p>
<p>Стаття «Інші операційні витрати, у тому числі - Паспортизація санітарно-екологічного стану об'єктів та робочих місць (екологічний паспорт)».</p>	<p>НЕК «УКРЕНЕРГО» лист від 24.11.2024 № 01/73284 Обґрунтування є конфіденційною інформацією Пропозиція збільшити витрати на паспортизацію санітарно-екологічного стану об'єктів та робочих місць.</p>	<p>Не враховується Недостатньо обґрунтована пропозиція Застосовано підхід, який наведено в обґрунтовувальних матеріалах до схваленого рішення.</p>
<p>Стаття «Інші операційні витрати, у тому числі - Витрати на юридичні, аудиторські, експертні, нотаріальні послуги тощо».</p>	<p>НЕК «УКРЕНЕРГО» (лист від 24.11.2024 № 01/73284) Обґрунтування є конфіденційною інформацією. Пропозиція збільшити витрати на юридичні, аудиторські, експертні, нотаріальні послуги, тощо.</p>	<p>Враховано частково Витрати на Юридичні послуги враховано на рівні діючого тарифу з урахуванням індексу ІЦВ.</p>

		Схвалені підходи оновлено на підставі фактичних звітних даних за 9 місяців 2024 року приведених до року.
Стаття «Інші операційні витрати, у тому числі - Витрати на здійснення операцій купівлі-продажу на "ринку на добу наперед", "внутрішньодобовому ринку" та платіж ДП «ОПЕРАТОР РИНКУ».	НЕК «УКРЕНЕРГО» (лист від 24.11.2024 № 01/73284) Обґрунтування є конфіденційною інформацією. Пропозиція збільшити витрати на здійснення операцій купівлі-продажу на "ринку на добу наперед", "внутрішньодобовому ринку" та платіж ДП«ОПЕРАТОР РИНКУ».	Не враховується Застосовано підхід, який наведено в обґрунтовальних матеріалах до схваленого рішення. Водночас, схвалені підходи оновлено з урахуванням обсягу купівлі прогнозованого обсягу технологічних витрат, відповідно до інформації НЕК «УКРЕНЕРГО» (лист від 24.11.2024 № 01/73285 щодо загального рівня прогнозованого обсягу технологічних витрат).
Стаття «Інші операційні витрати, у тому числі - інші: Виплати по соціальним пільгам»	НЕК «УКРЕНЕРГО» (лист від 24.11.2024 № 01/73284) Обґрунтування є конфіденційною інформацією. Пропозиція збільшити витрати на виплати по соціальним пільгам.	Не враховується Недостатньо обґрунтована пропозиція Застосовано підхід, який наведено в обґрунтовальних матеріалах до схваленого рішення.
Загальні пропозиції Проект енергетичної безпеки (USAID) (лист від 22.11.2024 № ESP-372-NEURC) Щодо застосування макроекономічних показників для розрахунку тарифів. ПЕБ рекомендує застосовувати дані Державного бюджету 2025 року, прийнятого Верховною Радою у 2-му читанні, а саме: прогнозний індекс цін виробників промислової продукції, прогнозний індекс споживчих цін (відповідають макропоказникам, схваленим постановою Кабінету Міністрів України від 28 червня 2024 року № 780), прогнозний курс валют – 45 грн/дол. США.		Прийнято до відома Застосовано підхід, який наведено в обґрунтовальних матеріалах до схваленого рішення.