

**Таблиця узагальнених зауважень та пропозицій до проєкту постанови НКРЕКП
«Про внесення змін до постанови НКРЕКП від 01 грудня 2021 року № 2454»,
(щодо перегляду тарифу на послуги з передачі електричної енергії НЕК «УКРЕНЕРГО» з 01.12.2022)**

Редакція проєкту постанови НКРЕКП	Зауваження та пропозиції до проєкту рішення НКРЕКП	Позиція НКРЕКП щодо наданих зауважень та пропозицій з обґрунтуваннями (прийняття або відхилення)
До проєкту постанови НКРЕКП «Про внесення змін до постанови НКРЕКП від 01 грудня 2021 року № 2454»		
<p>Установити ПРИВАТНОМУ АКЦІОНЕРНОМУ ТОВАРИСТВУ «НАЦІОНАЛЬНА ЕНЕРГЕТИЧНА КОМПАНІЯ «УКРЕНЕРГО»:</p> <p>тариф на послуги з передачі електричної енергії:</p> <p>для користувачів системи (крім підприємств «зеленої» електromеталургії) на рівні 397,85 грн/МВт·год (без урахування податку на додану вартість),</p> <p>для підприємств «зеленої» електromеталургії на рівні 239,97 грн/МВт·год (без урахування податку на додану вартість);</p>		<p>Пропонується винести на засідання Комісії в такій редакції:</p> <p>«Установити ПРИВАТНОМУ АКЦІОНЕРНОМУ ТОВАРИСТВУ «НАЦІОНАЛЬНА ЕНЕРГЕТИЧНА КОМПАНІЯ «УКРЕНЕРГО»:</p> <p>тариф на послуги з передачі електричної енергії:</p> <p>для користувачів системи (крім підприємств «зеленої» електromеталургії) на рівні 377,18 грн/МВт·год (без урахування податку на додану вартість),</p> <p>для підприємств «зеленої» електromеталургії на рівні 218,91 грн/МВт·год (без урахування податку на додану вартість);»</p> <p><u>Обґрунтування:</u></p> <p>1. У зв'язку з тим що постанову НКРЕКП «Про встановлення граничних цін на ринку «на добу наперед», внутрішньодобовому ринку та балансуєчому ринку» наразі не прийнято, здійснено перерахунок статті «Витрати, пов'язані з купівлею електричної енергії з метою компенсації технологічних витрат електричної енергії на її передачу». Згідно здійсненого перерахунку витрати за цією статтею складають – 12 717 362 тис. грн, при цьому середньозважену прогнозовану ціну купівлі технологічних</p>

		<p>витрат електричної енергії на РДН визначено на підставі фактичної середньозваженої ціни на РДН ОЕС за 25 днів жовтня 2022 року на рівні 3 553,08 грн/МВт-год (без урахування податку на додану вартість). Для купівлі технологічних витрат електричної енергії на РДД застосовано середньозважену прогнозовану ціну на РДН.</p> <p>Частку купівлі технологічних витрат електричної енергії на балансуєчому ринку враховано у розмірі – 10%, за ціною закупівлі електричної енергії на балансуєчому ринку, яку визначено, як середньозважений прогнозований рівень ціни закупівлі електричної енергії на РДН, збільшений на 30% (аналогічний підхід застосовується для постачальників універсальних послуг при визначенні ціни на універсальну послугу).</p> <p>2. Статтю «Витрати на здійснення операцій купівлі-продажу на "ринку на добу наперед", "внутрішньодобовому ринку" та платіж ДП «ОПЕРАТОР РИНКУ» перераховано з урахуванням тарифу на здійснення операцій з купівлі-продажу електричної енергії на ринку «на добу наперед» і внутрішньодобовому ринку на рівні 13,31 грн/МВт-год, відповідно до постанови НКРЕКП від 17.05.2022 № 488 (раніше такий тариф був врахований на рівні 3,30 грн/МВт-год). Згідно здійсненого перерахунку витрати за цією статтею складають – 5 582 тис. грн,</p> <p>3. З урахуванням листа НЕК «УКРЕНЕРГО» від 28.10.2022 № 01/47898 здійснено перерахунок обсягу споживання електричної енергії для підприємств «зеленої» електрометалургії, зокрема,</p>
--	--	---

		<p>враховано обсяги підприємства «зеленої» електрометалургії, що отримало довідку.</p> <p>4. У зв'язку з цим перераховано статтю витрат «Внески на регулювання».</p> <p>Водночас, у разі зміни складових тарифів може бути актуалізовано.</p>
<p>Установити ПРИВАТНОМУ АКЦІОНЕРНОМУ ТОВАРИСТВУ «НАЦІОНАЛЬНА ЕНЕРГЕТИЧНА КОМПАНІЯ «УКРЕНЕРГО»:</p> <p>тариф на послуги з передачі електричної енергії:</p> <p>для користувачів системи (крім підприємств «зеленої» електрометалургії) на рівні 397,85 грн/МВт·год (без урахування податку на додану вартість),</p> <p>для підприємств «зеленої» електрометалургії на рівні 239,97 грн/МВт·год (без урахування податку на додану вартість);</p>	<p>Асоціація міст України лист від 29.10. 2022 № 5-782/22</p> <p>Пропонуємо залишити тариф на послуги з передачі електричної енергії для користувачів системи (крім підприємств «зеленої» електрометалургії) на рівні 345,64 грн/МВт·год (без урахування податку на додану вартість).</p> <p>Пропонуємо також внести відповідні зміни в додаток, яким затверджується структура тарифу.</p> <p><i>Обґрунтування</i></p> <p>Електроенергія є однією з суттєвих складових тарифів на комунальні послуги, особливо це стосується підприємств тепло- та водопостачання. Тому зростання вартості електричної енергії, яке передбачається проектом, спонукатиме надавачів комунальних послуг підвищувати тарифи.</p> <p>У випадку підприємств теплопостачання таке зростання спричинить необхідність збільшення обсягів відшкодування заборгованості з різниці в тарифах, яка буде фінансуватися за рахунок коштів державного бюджету. При цьому, передбачений в Державному бюджеті України на 2022 рік обсяг коштів на відшкодування заборгованості з різниці в тарифах вже недостатній для компенсації існуючої заборгованості. У випадку збільшення обсягу такої заборгованості внаслідок зростання вартості електричної енергії, джерела її компенсації будуть відсутні. Що стосується інших надавачів комунальних послуг, то компенсація зростання вартості електричної енергії може здійснюватися виключно за рахунок підвищення тарифів. Відповідно, одним з наслідків зростання вартості електричної енергії під час воєнного стану буде погіршення матеріального стану громадян. Разом з тим, заборгованість споживачів за отримані комунальні послуги постійно зростає, механізм стягнення заборгованості в примусовому порядку заблокований на законодавчому рівні. Таким чином, наслідком зростання вартості електричної енергії стане банкрутство підприємств – надавачів комунальних послуг та руйнація систем тепло-, водо-, та електропостачання незалежно від наслідків збройної агресії російської федерації.</p>	<p>Загальна позиція</p> <p>Не враховується</p> <p>Не достатньо обґрунтована пропозиція</p> <p>За підсумками проаналізованих розрахунків та опрацьованих матеріалів, для забезпечення надійної та збалансованої роботи НЕК «УКРЕНЕРГО», ураховуючи виникнення ризику значного дефіциту коштів у оператора системи передачі на фінансування витрат пов'язаних з купівлею електричної енергії з метою компенсації технологічних витрат електричної енергії на її передачу, НКРЕКП здійснено оптимальний розрахунок тарифу з 01.12.2022.</p> <p>Оновлені підходи, застосовані для розрахунку тарифу, наведено вище.</p>

АСОЦІАЦІЯ ПОСТАЧАЛЬНИКІВ ЕНЕРГОРЕСУРСІВ лист від 24.10.2022 № 167-СЛ-10-1022

Пропонуємо залишити тариф на послуги з передачі електричної енергії для користувачів системи (крім підприємств «зеленої» електрометалургії) на рівні 345,64 грн/МВт·год (без урахування податку на додану вартість).

АТ «Нікопольський завод феросплавів» лист від 26.10.2022 № 13-6310

Пропонується залишити без змін

Обґрунтування

АТ НЗФ є енергоємним підприємством і значним споживачем електроенергії в Україні (до 5 % всієї електроенергії). Тому навіть існуючий рівень цін на електроенергію не дозволяє нашому підприємству здійснювати беззбиткову виробничу діяльність. У зв'язку з цим розглядається повна зупинка підприємства у листопаді. Схвалене, проте не затверджене рішення про збільшення граничних цін на 24 % та пов'язане з цим збільшення тарифу на передачу на 15% не залишить нам жодної можливості зберегти виробництво феросплавів. Як результат, це призведе до скорочення робочих місць (5 700 працівників), до відсутності податкових і валютних надходжень до бюджетів усіх рівнів (частка у місцевому бюджеті складає 30 %).

Незважаючи на складні обставини, підприємство робить усе можливе, щоб продовжувати виробничий процес, забезпечувати заробітною платою працівників, несе додаткове соціальне навантаження з виплати мобілізованим працівникам матеріальної допомоги (14 млн грн) та підтримує економіку країни, сплачуючи податки.

Враховуючи вищевикладене, АТ НЗФ пропонує до припинення воєнних дій на території України для збереження промисловості країни ввести мораторій на підвищення рівня даних тарифів.

АТ «ЗАПОРІЗЬКИЙ ЗАВОД ФЕРОСПЛАВІВ» лист від 25.10.2022 № I-10/06

Враховуючи поточну ситуацію в країні та необхідність підтримки вітчизняних енергоємних виробників: АТ «ЗФЗ» проти навіть мінімального підвищення тарифу на передачу.

Обґрунтування

Починаючи з другої половини 2019 року відбувається регулярне підвищення тарифу на передачу електроенергії.

За цей період вартість передачі зросла з 57,40 грн до 345,64 грн без ПДВ за 1 МВт*год (зростання більш ніж у 6 разів).

Наразі НКРЕКП пропонується встановити новий тариф на рівні 397,85 грн без ПДВ за 1 МВт*год (додаткове зростання 52,21 грн без ПДВ за 1 МВт*год або 15,1 % до діючого, а це у поточних умовах тільки для нашого підприємства розрахунково 4,4 млн. грн з ПДВ в місяць або 52,8 млн. грн з ПДВ в рік).

АТ «Марганецький ГЗК» лист від 27.10.2022 № 2361/1

АТ «Марганецький ГЗК» пропонує залишити діючий тариф – 345,64 грн/МВт*г.

Запропонований тариф на послуги з передачі електричної енергії ПрАТ «НЕК «УКРЕНЕРГО» з 01.12.2022 року у розмірі 397,85 грн./МВт.год не може бути прийнятий, так як визначений тариф є необґрунтованим, надмірно завищеним й неприйнятним.

В Україні йде війна, будь яке збільшення тарифу є недопустимим і відстрочити розгляд цього питання до закінчення воєнного стану.

АТ «ПОКРОВСЬКИЙ ГЗК» лист від 27.10.2022 № 215/04

Збільшення тарифу на послуги з передачі електричної енергії ПрАТ «НЕК «УКРЕНЕРГО» є безпідставним та необґрунтованим.

АТ «ПОКРОВСЬКИЙ ГЗК» вважає, що запропонований тариф на послуги з передачі електричної енергії ПрАТ «НЕК «УКРЕНЕРГО» з 01.12.2022 у розмірі 397,85 грн/МВт.год не може бути прийнятий, так як визначений тариф є необґрунтованим (сума складової тарифу є нерозкритою), надмірно завищеним й неприйнятним у зв'язку з виникненням додаткових фінансових витрат у Споживачів.

Обґрунтування

Запропонований підхід до формування тарифу призведе до необґрунтованого подорожчання електроенергії, внаслідок чого значно зросте собівартість промислової продукції, її конкурентність знизиться, що може привести до зупинки підприємства і зменшення надходжень до бюджету.

Федерація роботодавців транспорту України лист від 26.10.2022 № 55-10/22

Пропонується зберегти тариф на передачу електроенергії протягом грудня 2022 р. на поточному рівні - 345,64 грн/МВт.год.

Обґрунтування

	<p>Підвищення тарифу буде стимулювати скорочення попиту на електроенергію, що призведе до зменшення надходжень оператора системи передачі і подальшої необхідності підняття тарифу.</p> <p>Товариство з обмеженою відповідальністю «ТРЕЙДЕЛЕКТРО ГРУП» лист від 24.10.2022 № 103</p> <p>Підвищення тарифу на послуги з передачі електричної енергії на рівні 397,85 грн/МВт-год є економічно необґрунтованим, і може мати непоправні наслідки для економіки країни.</p> <p>Прийняття такого тарифу може мати високу ймовірність зворотної дії і не принести опікований результат з покращення розрахунків і збільшення грошових коштів на покриття витрат. Адже збільшення такого навантаження на бізнес в будь-якому випадку за всіма законами економіки буде перекладене на кінцевого споживача через продукцію, товари та послуги споживання. І тут питання, хто перший не справиться з тягарем: постачальник електричної енергії через виникнення неплатежів, чи кінцеві споживачі. Наслідки для країни в цілому можуть бути непоправні.</p>	
<p>До структури тарифу проєкту постанови НКРЕКП «Про внесення змін до постанови НКРЕКП від 01 грудня 2021 року № 2454»</p>		
<p>Зміни до статті схваленим рішенням не пропонувалися</p> <p>«ОПЕРАЦІЙНІ ВИТРАТИ», у тому числі «Інші витрати»</p> <p>Витрати на здійснення операцій купівлі-продажу на "ринку на добу наперед", "внутрішньодобовому ринку" та платіж ДП «ОПЕРАТОР РИНКУ» враховано на рівні 1 408 тис. грн</p>	<p>НЕК «УКРЕНЕРГО» лист від 28.10.2022 № 01/47898</p> <p>Витрати на здійснення операцій купівлі-продажу на "ринку на добу наперед", "внутрішньодобовому ринку" та платіж ДП «ОПЕРАТОР РИНКУ» передбачити на рівні, який з урахуванням оновленого Прогнозного балансу електроенергії ОЕС України на 2022 рік буде достатнім для покриття дефіциту у розмірі 5 675 тис. грн</p> <p><i>Обґрунтування</i></p> <p>У структурі тарифу на послуги з передачі електричної енергії на 2022 рік враховано кошти за статтею "Витрати на здійснення операцій купівлі-продажу на "ринку на добу наперед", "внутрішньодобовому ринку" та платіж АТ «ОПЕРАТОР РИНКУ», які визначені наступним чином:</p> <ul style="list-style-type: none"> - витрати, пов'язані з оплатою послуги з організації купівлі-продажу електричної енергії на РДН/ВДР – 1 376 тис. грн. Для розрахунку був прийнятий розмір платежу за здійснення операцій з купівлі-продажу електричної енергії на РДН/ВДР – 3,30 грн (без ПДВ) (Постанова НКРЕКП від 17 листопада 2021 року № 2236) та прогнозний обсяг витрат, що закуповуються на РДН/ВДР – 417 тис. МВт-год; 	<p>Враховано частково</p> <p>Статтю «Витрати на здійснення операцій купівлі-продажу на "ринку на добу наперед", "внутрішньодобовому ринку" та платіж ДП «ОПЕРАТОР РИНКУ» перераховано з урахуванням тарифу на здійснення операцій з купівлі-продажу електричної енергії на ринку «на добу наперед» і внутрішньодобовому ринку на рівні 13,31 грн/МВт-год, відповідно до постанови НКРЕКП від 17.05.2022 № 488 (раніше такий тариф був врахований на рівні 3,30 грн/МВт-год).</p> <p><i>Щодо збільшення обсягів закупівлі e/e на РДН/ВДР зазначаємо.</i></p> <p>Під час здійснення заходів державного контролю діяльності НЕК «УКРЕНЕРГО»</p>

	<p>- витрати на сплату послуги фіксований платіж за участь на ринку «на добу наперед» - 32 тис. грн. Для розрахунку була прийнята щомісячна вартість послуги – 2 645,16 грн (без ПДВ) (постанова НКРЕКП від 17 листопада 2021 року № 2236) та кількість місяців у кварталі/році.</p> <p>Постановою НКРЕКП від 17 травня 2022 року № 488 встановлено, що з 20 травня 2022 року розмір платежу за здійснення операцій з купівлі-продажу електричної енергії на РДН/ВДР становить 13,31 грн (без ПДВ). Разом з цим та у зв'язку із повномасштабним вторгненням та введенням воєнного стану в Україні збільшились обсяги закупівлі е/е на РДН/ВДР. Станом на 1 жовтня закуплено 669 тис. МВт-год та витрачено на оплату послуг АТ «ОПЕРАТОР РИНКУ» 4 839 тис. грн.</p>	<p>за 2022 рік, НКРЕКП визначатиме розмір додатково отриманого (недоотриманого) доходу від здійснення ліцензованої діяльності.</p>
<p>«Витрати, пов'язані з купівлею електричної енергії з метою компенсації технологічних витрат електричної енергії» – 15 754 173 тис. грн</p>	<p>Проект енергетичної безпеки (USAID) лист від 26.10.2022 № ESP-140-NEURC</p> <p>Одним з факторів зростання тарифів є їх коригування з урахуванням проекту Постанови щодо встановлення граничних цін на РДН, ВДР та балансуєчому ринку, яка має вплив на розрахунок технологічних витрат в тарифах ОСП та ОСР та витрат на електричну енергію для господарчих потреб для ОСР. Слід зазначити, що в проєкт Постанови щодо встановлення граничних цін були внесені зміни, які підвищують їх рівень. Наразі дана Постанова не прийнята, тому при розрахунку тарифів необхідно врахувати вплив її фінального варіанту.</p> <p>АТ «Марганецький ГЗК» лист від 27.10.2022 № 2361/1</p> <p>У проєкті, який запропоновано, враховано зростання рівня граничних цін. Проте вищевказаний рівень граничних цін ще не затверджений, а тому не доцільне врахування саме таких граничних цін при розрахунку витрат, пов'язаних з купівлею електричної енергії з метою компенсації технологічних витрат електричної енергії на її передачу.</p> <p>Усі розрахунки тарифу базується на прогнозованих обсягах електроенергії, який був здійснений у 2021 року коли наша держава не перебувала у стані війни, а на теперішній час обсяги її передачі, обсяги її придбання для компенсації витрат значно зменшились.</p> <p>Товариство з обмеженою відповідальністю «ТРЕЙДЕЛЕКТРО ГРУП» лист від 24.10.2022 № 103</p> <p>У запропонованому обґрунтуванні до Проєкту йде посилання на розрахунки тарифу на послуги з передачі електричної енергії, які ґрунтуються на редакції постанови НКРЕКП «Про встановлення граничних цін на ринку «на</p>	<p>Загальна позиція Враховано частково</p> <p>У зв'язку з тим що постанову НКРЕКП «Про встановлення граничних цін на ринку «на добу наперед», внутрішньодобовому ринку та балансуєчому ринку» наразі не прийнято, здійснено перерахунок статті «Витрати, пов'язані з купівлею електричної енергії з метою компенсації технологічних витрат електричної енергії»</p> <p>При перерахунку враховано середньозважений прогнозований рівень ціни закупівлі електричної енергії вказаних витрат:</p> <p>на РДД та РДН – з урахуванням інформації, розміщеної на вебсайті ДП «ОПЕРАТОР РИНКУ»: за 25 днів жовтня 2022 року на рівні 3553,08 грн/МВт·год (без урахування податку на додану вартість); Для купівлі технологічних витрат електричної енергії на РДД застосовано середньозважену прогнозовану ціну на РДН.</p> <p>на балансуєчому ринку – на рівні 4 619,00 грн/МВт·год (без урахування податку на додану вартість) виходячи від</p>

<p>добу наперед», внутрішньодобовому ринку та балансуєчому ринку», яка ще не прийнята. Проект такої постанови було лише оприлюднено.</p> <p>Тобто в часовому проміжку хронологія підстави підняття тарифу, як причини, та настання наступної події, як наслідку, порушено. За порушення причинно наслідкового зв'язку, розрахунки запропонованого тарифу на послуги з передачі електричної енергії не можуть бути затверджені до прийняття відповідного рішення НКРЕКП з цього питання.</p> <p>Здійснений НКРЕКП розрахунок ймовірного рівня середньозваженої ціни електричної енергії на РДН у грудні 2022 року на рівні 4 423 грн/МВт-год. При здійсненні розрахунку робилось припущення, що у всі години доби ціна буде формуватися на рівні максимальних граничних цін. Але історичний досвід та практика формування ціни електричної енергії на РДН показує відсутність підстав щодо такого припущення взагалі. Крім того, до уваги бралися дані погодинного графіку продажу на РДН у торговій зоні «ОЕС України» у 2021 році. Як відомо, умови продажу на РДН в 2022 році змінилися, і вільний продаж на ринку РДН не є можливим для всіх учасників ринку. Тому обидва фактори, які бралися до уваги при розрахунку середньозваженої ціни не є такими, що відображають реальну ситуацію. Також обґрунтування збільшення тарифу базується лише на пропорційності зміни граничних цін на РДН, ВДР та БР, а не на фактичних даних щодо обсягів втрат.</p> <p>Федерація роботодавців транспорту України лист від 26.10.2022 № 55-10/22</p> <p>Аналізуючи структуру витрат на передачу електроенергії основною причиною зростання тарифу є очікування зростання вартості електроенергії внаслідок підняття граничних цін РДН до 3/6 тис. грн. – з 8,3 до 15,8 млрд. грн. (+89%). При цьому дане рішення досі не прийняте, отже, його не можна враховувати в калькуляції тарифу. До того ж, за експертними розрахунками підвищення рrice cap'ів не дасть зростання цін на е/ебільш ніж 15-30% (протягом року).</p> <p>Враховуючи, що немає підстав для такого для значного зростання вартості електроенергії протягом 1 місяця вважаємо, що відсутні підстави для зростання витрат на купівлю електроенергії з метою компенсації технологічних витрат.</p>	<p>середньозваженої ціні на РДН, збільшеної на 30%.</p> <p>Не враховується Не достатньо обґрунтована пропозиція</p> <p>За підсумками проаналізованих розрахунків для забезпечення надійної та збалансованої роботи НЕК «УКРЕНЕРГО», ураховуючи виникнення ризику значного дефіциту коштів у оператора системи передачі на фінансування витрат пов'язаних з купівлею електричної енергії з метою компенсації технологічних витрат електричної енергії на її передачу, НКРЕКП здійснено перерахунок статті <i>«Витрати, пов'язані з купівлею електричної енергії з метою компенсації технологічних витрат електричної енергії»</i> з виваженими підходами щодо визначення цін на електричну енергію, вказаними вище.</p>
--	---

<p>«Інші операційні витрати» – 501 757 тис грн.</p>	<p>АТ «ЗАПОРІЗЬКИЙ ЗАВОД ФЕРОСПЛАВІВ» лист від 25.10.2022 № І-10/06</p> <p>Розрахунок тарифу базується на обсягах е/енергії на рівні 2021 року. Мало того, що вони по факту значно нижче, так ще й не враховується поточна ситуація з руйнуванням енергетичної інфраструктури (виходячи з інформації з СМІ – вже на сьогодні вона зруйнована майже на 40%).</p> <p>Проект тарифу включає в себе безпідставне зростання інших операційних витрат на 7 333 тис. грн. Вважаємо, що ці витрати «НЕК «УКРЕНЕРГО» може самостійно компенсувати, тим паче, що ніяких обґрунтувань для зростання не надано. Самі розрахунки відсутні.</p>	<p>Не враховується Не достатньо обґрунтована пропозиція</p> <p>З урахуванням перерахунку статті «Витрати, пов'язані з купівлею електричної енергії з метою компенсації технологічних витрат електричної енергії» перераховано статтю витрат «Внески на регулювання».</p>
<p>Зміни до статті схваленим рішенням не пропонувалися</p> <p>Статтю «Витрати на виконання спец. обов'язків для забезпечення загальносуспільних інтересів» розраховано на рівні – 22 648 880 тис. грн., у тому числі:</p> <p>«З альтернативних джерел для приватних домогосподарств» розраховано на рівні – 4 613 209 тис. грн.</p> <p>«З альтернативних джерел, крім приватних домогосподарств» розраховано на рівні – 18 035 671 тис. грн.</p>	<p>АТ «ЗАПОРІЗЬКИЙ ЗАВОД ФЕРОСПЛАВІВ» лист від 25.10.2022 № І-10/06</p> <p>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. Й на сьогодні це одне з основних питань, яке не вдається вирішити.</p> <p><i>Обґрунтування</i></p> <p>Розрахунок продовжує базуватися на постанові КМУ №483, при цьому на сьогодні є:</p> <ul style="list-style-type: none"> - постанова КМУ від 21 серпня 2019 р. № 803, яка покладає виконання спеціальних обов'язків на гарантованого покупця; - Закон України №2233 від 04.10.19 про внесення змін до Закону про ринок електроенергії, який передбачає покриття Гарантованим покупцем збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел. <p>Також слід зазначити, що на сьогодні ціна на РДН майже на рівні вартості «зеленої» е/енергії, тому ні про яку компенсацію й мови не може бути.</p> <p>АТ «ПОКРОВСЬКИЙ ГЗК» лист від 27.10.2022 № 215/04</p> <p>Витрати на виконання спеціальних обов'язків для забезпечення загальносуспільних інтересів не включати в структуру тарифу з 01.12.2022.</p> <p><i>Обґрунтування</i></p> <p>Зі структури тарифу на послуги з передачі електричної енергії НЕК «УКРЕНЕРГО» з 01.12.2022 р. основний вплив на зміну тарифу мають витрати, пов'язані з виконанням спеціальних обов'язків для забезпечення загальносуспільних інтересів, які у структурі складають 22 648 880 тис.грн.</p>	<p>Не враховується Не достатньо 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 нормами Закону України «Про ринок електричної енергії» (частиною першою статті 33).</p> <p>НКРЕКП здійснено оптимальний розрахунок статті «Витрати на виконання спец. обов'язків для забезпечення загальносуспільних інтересів», який враховано у діючому тарифі.</p> <p>НКРЕКП застосовує виважені підходи щодо визначення цін на електричну енергію</p> <p>Не враховується Не достатньо 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 нормами Закону України «Про ринок</p>

<p>Зазначаємо, що відповідно до п.4 Постанови КМУ від 05.06.2019 р. № 483 зі змінами в редакції Постанови КМУ від 21.08.2019 р. № 803 відповідальність за виконання спеціальних обов'язків в повному обсязі покладається на гарантованого покупця, виробників електричної енергії, постачальників універсальних послуг, постачальника “останньої надії”.</p> <p>АТ “ПОКРОВСЬКИЙ ГЗК” вважає, що витрати на виконання спеціальних обов'язків для забезпечення загальносуспільних інтересів не можуть бути включені в структуру тарифу з передачі електричної енергії, так як згідно до ст. 42 Конституції України, Держава забезпечує захист конкуренції у підприємницькій діяльності. Не допускаються зловживання монопольним становищем на ринку, неправомірне обмеження конкуренції та недобросовісна конкуренція. Види і межі монополії визначаються законом.</p> <p>Фактично, за рахунок коштів споживачів електроенергії здійснюється компенсація суми перевищення вартості електричної енергії з альтернативних джерел над ринковими цінами (над ціною ринку «на добу наперед»), що є дискримінаційною обставиною, яка створює нерівні умови для користувачів системи, включаючи як інших виробників електричної енергії, так і споживачів, та внаслідок чого відбувається перехресне субсидювання між користувачами системи, що суперечить положенням ч. 3 ст. 7 Закону № 2019-VIII.</p> <p>АТ «ЗАПОРІЗЬКИЙ ЗАВОД ФЕРОСПЛАВІВ» лист від 25.10.2022 № І-10/06</p> <p>В черговий раз зауважимо: розрахунки залишаються не обґрунтованими – НЕ виключена із структури тарифу компенсація «зеленої» електроенергії, відсутня підтримка та захист інтересів споживача.</p> <p>Європейсько-українського енергетичного агентства лист від 28.10.2022 № 1-28.10.2022</p> <p>Регулятор пропонує залишити без змін абсолютне значення витрат за цією статтею в структурі тарифу на послуги з передачі електричної енергії НЕК «УКРЕНЕРГО», яку відповідно до проекту постанови передбачається викласти в новій редакції. Таке значення витрат було розраховано в 2021 році</p>	<p>електричної енергії» (частиною першою статті 33).</p> <p>Не враховується Не достатньо 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 нормами Закону України «Про ринок електричної енергії» (частиною першою статті 33).</p> <p>Не враховується Не достатньо обґрунтована пропозиція</p> <p>Врахування в тарифі на послуги з передачі електричної енергії статті «витрати на виконання спеціальних обов'язків для забезпечення</p>
--	--

<p>на підставі наявних на той час прогнозних показників на 2022 рік та включено до структури тарифу на послуги з передачі електричної енергії, зокрема:</p> <ul style="list-style-type: none"> • прогнозного обмінного курсу гривні до євро на рівні 32.9298 грн/євро, • прогнозного середньозваженого «зеленого» тарифу на електричну енергію на рівні 3890 грн/МВт-год, • прогнозного обсягу передачі (споживання), експорту електричної енергії на рівні 144 164 000 МВт-год, • очікуваних Регулятором видатків для передбачення у державному бюджеті на фінансову підтримку ДП «Гарантований покупець» для оплати електричної енергії, виробленої з альтернативних джерел, в обсязі 20% від їх прогнозованої товарної продукції 2022 року, в розмірі 10 528 663 тис. грн. <p>При цьому, з урахуванням зростання офіційного обмінного курсу гривні до євро (за інформацією Регулятора, за період з 31.08.2022 по 29.09.2022 середній обмінний курс становив 3634.3887 грн за 100 євро), 30 вересня 2022 року Регулятор прийняв рішення про перерахунок (збільшення) «зелених» тарифів на електричну енергію з 1 жовтня 2022 року (постанова НКРЕКП від 30 вересня 2022 року № 1235).</p> <p>умов відповідності фактичних обсягів виробництва електричної енергії з ВДЕ прогнозним показникам, можна стверджувати про збільшення в IV кварталі 2022 року витрат НЕК «УКРЕНЕРГО» за зазначеною статтею внаслідок зростання «зелених» тарифів на електричну енергію порівняно з врахованими в 2021 році їх прогнозними значеннями.</p> <p>Крім того, зважаючи на відмову Регулятора, після запровадження України воєнного стану у зв'язку з воєнною агресією РФ проти України, у перерахунку на період з 1 квітня по 30 вересня 2022 року «зелених» тарифів внаслідок зміни офіційного обмінного курсу гривні до курсу євро, та фіксацію на зазначений період «зелених» тарифів на рівні, затвердженому на перший квартал 2022 року, просимо повідомити про те, коли Регулятор здійснить дії, спрямовані на такий перерахунок, та врахувати відповідне зростання середньозваженого «зеленого» тарифу при перегляді тарифу на послуги з передачі електричної енергії.</p> <p>Просимо також пояснити причину неврахування при розрахунку ставки тарифу змін обсягів передачі (споживання) електричної енергії, що відбулись в 2022 році внаслідок повномасштабного вторгнення військ РФ в Україну. За інформацією міністра енергетики, наведеною в травні 2022 року, споживання електроенергії в Україні з початку війни скоротилося на 32–35%. Відповідно, запропонований Регулятором тариф в розмірі 397.85 грн/МВт-год (без ПДВ)</p>	<p>загальносуспільних інтересів» передбачено нормами Закону України «Про ринок електричної енергії» (частиною першою статті 33).</p> <p>НКРЕКП здійснено оптимальний розрахунок статті «Витрати на виконання спец. обов'язків для забезпечення загальносуспільних інтересів, у тому числі з альтернативних джерел крім приватних домогосподарств», який враховано у діючому тарифі.</p> <p>НКРЕКП застосовує виважені підходи щодо визначення цін на електричну енергію.</p> <p>НКРЕКП за результатами заходів державного контролю розглядатиме питання щодо коригування витрат при перегляді тарифу на послуги з передачі електричної енергії з урахуванням сум надлишково отриманого/недоотриманого доходу НЕК «УКРЕНЕРГО» від здійснення діяльності з передачі електричної енергії, зокрема у зв'язку із невиключенням до Державного бюджету України на 2022 рік видатків на фінансову підтримку ДП «Гарантований покупець» для оплати електричної енергії, виробленої з альтернативних джерел.</p>
---	--

не забезпечить збалансованість роботи НЕК «УКРЕНЕРГО», зокрема, можливість фінансування витрат в обсягах, визначених запропонованою структурою витрат тарифу. При цьому, вже сьогодні наявний певний дефіцит коштів НЕК «УКРЕНЕРГО». Так, з урахуванням нездійснення НЕК «УКРЕНЕРГО» з березня 2022 року платежів за послугу із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел, рівень розрахунків з виробниками з ВДЕ становив близько 20% в березні-травні 2022 року з подальшим покращенням до 63.8% за результатами вересня 2022 року .

Стосовно зменшення Регулятором даної статті витрат при встановленні 01.12.2021 р. тарифу НЕК «УКРЕНЕРГО» на 2022 рік на розмір очікуваних видатків для передбачення у державному бюджеті на фінансову підтримку ДП «Гарантований покупець» для оплати електричної енергії, виробленої з альтернативних джерел, а саме, 10 528 663 тис. грн, варто відмітити наступне.

Законом України «Про Державний бюджет України на 2022 рік» зупинено на 2022 рік дію частини третьої статті 8 Закону України «Про альтернативні джерела енергії» та, відповідно, не передбачено видатків на фінансову підтримку ДП «Гарантований покупець» для оплати електричної енергії, виробленої з альтернативних джерел. З урахуванням наведеного відсутні юридичні підстави для зменшення витрат НЕК «УКРЕНЕРГО» за цією статтю у складі тарифу на послуги з передачі електричної енергії на суму очікуваної в 2022 році фінансової підтримки ДП «Гарантований покупець» та такі витрати мають бути відповідно відкореговані.

Крім того, звертаємо Вашу увагу на той факт, що дефіцит витрат за цією статтею в структурі тарифу на послуги з передачі електричної енергії 2021 року, який виник, серед іншого, внаслідок її зменшення на суму видатків, які не враховані у Державному бюджеті України на 2021 рік на фінансову підтримку ДП «Гарантований покупець», зумовив неповну оплату виробникам з ВДЕ за електричну енергію, відпущену в 2021 році. При цьому, спрямування в 2022 році НЕК «Укренерго» на користь ДП «Гарантований покупець» частини коштів, отриманих від розподілу пропускнуої спроможності міждержавного перетину, не забезпечило повну оплату виробникам з ВДЕ за електричну енергію, відпущену за «зеленим» тарифом в 2021 році. Так, станом на 18.10.2022 р. розрахунки з виробниками з ВДЕ за жовтень 2021 року становили 89.9% відпущеної в цьому місяці електричної енергії .

Тому, пропонуємо за рахунок даної статті витрат забезпечити також завершення повних розрахунків НЕК «Укренерго» з оплати ДП «Гарантований покупець» наданої в 2021 році послуги із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел. Це дозволить забезпечити дотримання державою визначених

законом гарантій повної оплати грошовими коштами електричної енергії, виробленої з ВДЕ, за результатами 2021 року.

Як вбачається з обґрунтування щодо схвалення проекту постанови НКРЕКП «Про внесення змін до постанови НКРЕКП від 01 грудня 2021 року № 2454» (щодо перегляду тарифу на послуги з передачі електричної енергії НЕК «УКРЕНЕРГО» з 01.12.2022), сума витрат за цією статтею на 2022 рік та, відповідно, й рівень тарифу на грудень 2022 року визначались із урахуванням положень пункту 9.3 глави 9 Порядку купівлі гарантованим покупцем електричної енергії, виробленої з альтернативних джерел енергії, в редакції постанови НКРЕКП від 15.01.2021 р. № 46 (так званої формули розрахунку розміру частки відшкодування вартості врегулювання небалансу електричної енергії). В силу приписів частини 2 статті 265 КАС України, нормативно-правовий акт втрачає чинність повністю або в окремій його частині з моменту набрання законної сили відповідним рішенням суду. Отже, пункт 9.3 глави 9 Порядку купівлі гарантованим покупцем електричної енергії, виробленої з альтернативних джерел енергії, в редакції постанови НКРЕКП від 15.01.2021 р. № 46, втратив чинність з 08.09.2022 р. одночасно із набранням законної сили рішення Верховного Суду у справі № 640/4069/21. Цей пункт не може бути застосований для розрахунку тарифу у 2022 році як такий, що визнаний протиправним з моменту його прийняття внаслідок невідповідності Конституції та законам України.

Просимо при визначенні витрат за цією статтею врахувати діючу на момент прийняття рішення про встановлення тарифу на послуги з передачі електричної енергії (з 01.12.2022 р.) редакцію пункту 9.3 глави 9 Порядку купівлі гарантованим покупцем електричної енергії, виробленої з альтернативних джерел енергії.

НЕК «УКРЕНЕРГО» лист від 28.10.2022 № 01/47898
Просимо змінити структуру зазначених витрат з урахуванням оновленого Прогнозного балансу електроенергії ОЕС України на 2022 рік
Обґрунтування

В наслідок пошкодження енергетичної інфраструктури під час вторгнення російської федерації, для забезпечення стабільної та збалансованої роботи об'єднаної енергетичної системи України ОСП надавались диспетчерські команди на зменшення навантаження виробникам, які здійснюють продаж електричної енергії за «зеленим» тарифом або за аукціонною ціною.

В той самий час було пошкоджено значну частину генерації з відновлювальних джерел електричної енергії, що мало вплив на зниження витрат на виконання

Не враховується
Не достатньо обґрунтована
пропозиція

НКРЕКП здійснено оптимальний розрахунок статті «Витрати на виконання спец. обов'язків для забезпечення загальносуспільних інтересів, який враховано у діючому тарифі.

Під час здійснення заходів державного контролю діяльності НЕК «УКРЕНЕРГО»

<p>спеціальних обов'язків для забезпечення загальносуспільних інтересів, із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел, крім приватних домогосподарств.</p> <p>Просимо змінити структуру зазначених витрат з урахуванням оновленого Прогнозного балансу електроенергії ОЕС України на 2022 рік та додатково покладеного спеціального обов'язку, у формі цільової безвідсоткової поворотної допомоги для придбання вугільної продукції.</p>	<p>за 2022 рік, НКРЕКП визначатиме розмір додатково отриманого (недоотриманого) доходу від здійснення ліцензованої діяльності урахуванням сум об'єктивного недофінансування статей структур тарифів, відповідно до нормативно-правових актів НКРЕКП та норм чинного законодавства.</p> <p>Кабінетом Міністрів України прийнято постанову від 22.07.2022 № 838 «Про затвердження Положення про покладення спеціальних обов'язків на оператора системи передачі для забезпечення загальносуспільних інтересів у процесі функціонування ринку електричної енергії» (далі – Положення).</p> <p>Згідно з пунктом 3 Положення спеціальні обов'язки із забезпечення безпеки постачання електричної енергії покладаються на оператора системи передачі. До спеціальних обов'язків належить надання оператором системи передачі цільової безвідсоткової поворотної допомоги державному підприємству «Укрвугілля» на суму, яка необхідна для придбання вугільної продукції в обсязі до 1 млн. тонн за ринковою ціною, але не більш як 2,5 млрд. гривень, для потреб виробників електричної енергії, які у своєму складі мають теплоелектростанції та теплоелектроцентралі, з метою забезпечення безпеки постачання електричної енергії.</p> <p>Повернення безвідсоткової поворотної фінансової допомоги оператору системи передачі у повному обсязі здійснюється у строк до 1 червня 2023 року (пункт 5 Положення). Ураховуючи зазначене, НКРЕКП вважає,</p>
---	---

		що видатки для надання оператором системи передачі цільової безвідсоткової поворотної допомоги державному підприємству «Укрвугілля» на суму, яка необхідна для придбання вугільної продукції в обсязі до 1 млн. тонн за ринковою ціною, але не більш як 2,5 млрд. гривень, мають здійснюватися за рахунок економії будь-яких складових діючої структури тарифу на послуги з передачі електричної енергії..
<p>Зміни до статті схваленим рішенням не пропонувалися</p> <p>Статтю «Витрати на послугу зі зменшення навантаження виробником, який здійснює продаж електричної енергії за «зеленим» тарифом або за аукціонною ціною» розраховано на рівні – 2 423 047 тис. грн</p>	<p>АТ «ЗАПОРІЗЬКИЙ ЗАВОД ФЕРОСПЛАВІВ» лист від 25.10.2022 № І-10/06</p> <p>Вважаємо, що за ці потужності споживач не має сплачувати.</p> <p>Споживачів змушують сплачувати за потужності, які знаходяться на бумазі, а саме у Законі України про ринок електроенергії ст.68 п.5 (абзац 3-4) сказано: «Оператор системи передачі має право надавати команди на зменшення навантаження виробникам .</p> <p>Вартість електричної енергії, не відпущеної відшкодовується такому виробнику за встановленим йому "зеленим" тарифом або за аукціонною ціною»</p> <p>Це суперечить самому поняттю балансування енергетичної системи.</p> <p>Окрім того, як зазначалося вище інформація по виробникам «зеленої» е/енергії на тимчасово окупованій території України відсутня. Немає навіть зв'язку. Й всі розуміють, що фактично так зване «балансування» на них не відбувається. Тим паче наразі в Україні дефіцит електроенергії внаслідок руйнування інфраструктури країною-агресором.</p> <p>Вважаємо за необхідне виключити «зелений» тариф та витрати на так зване «зменшення навантаження виробником «зеленої» електроенергії» зі складової тарифу, не надавати пільги «обраним» підприємствам так званої «зеленої» електрометалургії, в даних умовах тариф на передачу складатиме 167,56 грн без ПДВ за 1 МВт*год.</p> <p>АТ «ПОКРОВСЬКИЙ ГЗК» лист від 27.10.2022 № 215/04</p> <p>Витрати на послугу зі зменшення навантаження виробником, який здійснює продаж електричної енергії за «зеленим» тарифом або за аукціонною ціною виключити.</p>	<p>Загальна позиція</p> <p>Не враховується</p> <p>Не достатньо обґрунтована пропозиція</p> <p>За підсумками проаналізованих розрахунків та наданих матеріалів НКРЕКП здійснено з 01.01.2022 оптимальний розрахунок статті «Витрати на послугу зі зменшення навантаження виробником, який здійснює продаж електричної енергії за «зеленим» тарифом або за аукціонною ціною»</p> <p>Закон «Про внесення змін до деяких законів України щодо удосконалення умов підтримки виробництва електроенергії з альтернативних джерел» унесено зміни до частини п'ятої статті 33 Закону України «Про ринок електричної енергії», відповідно до яких тариф на послуги з передачі електричної енергії зокрема включає витрати на послугу із зменшення навантаження виробником, який здійснює продаж електричної енергії за «зеленим» тарифом або за аукціонною ціною.</p>

На сьогодні на користь виробників з ВДЕ не здійснено жодного платежу з оплати вартості електричної енергії, не відпущеної такими виробниками у результаті виконання ними в період листопад 2019 – грудень 2020 рр. команд оператора системи передачі на зменшення навантаження.

При цьому, згідно Закону України «Про внесення змін до деяких законів України щодо удосконалення умов підтримки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел енергії» від 21 липня 2020 року № 810-ІХ (пункт 2 розділу II «Прикінцеві та перехідні положення») до запровадження послуги із зменшення навантаження виробником, який здійснює продаж електричної енергії за «зеленим» тарифом або за аукціонною ціною, вартість електричної енергії, не відпущеної за «зеленим» тарифом або за аукціонною ціною виробником електричної енергії з ВДЕ у результаті виконання ним команди оператора системи передачі на зменшення навантаження, відшкодовується такому виробнику оператором системи передачі.

В червні 2021 року Регулятор при проведенні планової перевірки НЕК «УКРЕНЕРГО» встановив недотримання НЕК «УКРЕНЕРГО» вимог пункту 2 розділу II «Прикінцеві та перехідні положення» Закону України «Про внесення змін до деяких законів України щодо удосконалення умов підтримки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел енергії» від 21 липня 2020 року № 810-ІХ . Згідно рішення Регулятора, прийнятого за результатами такої перевірки , НЕК «УКРЕНЕРГО» у строк до 1 вересня 2021 року мав надати до НКРЕКП та Управління НКРЕКП у Києві та Київській області «інформацію та належним чином завірені копії підтвердних документів щодо проведених та запланованих заходів стосовно відшкодування за не відпущену електричну енергію виробниками, яким встановлено «зелений» тариф, у результаті виконання команд диспетчера на зменшення навантаження протягом 2019 та 2020 років, що має містити, зокрема, але не виключно перелік учасників ринку, терміни здійснення заходів та суми відшкодування».

Оскільки структурами тарифу НЕК «УКРЕНЕРГО» на послуги з передачі електричної енергії в 2020-2022 рр. не було передбачено здійснення таких платежів, пропонуємо врахувати відповідні витрати при перегляді тарифу на послуги з передачі електричної енергії.

АТ «Марганецький ГЗК» лист від 27.10.2022 № 2361/1

Затрати на сплату послуг з зменшення навантаження виробникам «зеленої» електроенергії є необґрунтованими з тих причин що значна їх потужність з лютого 2022р знаходиться на тимчасово окупованих територіях

	України і ні якої функцій вони не здійснюють (генерація, зниження навантаження).	
Усього витрат (необхідний дохід) – 57 243 644 тис. грн	<p>АТ «ПОКРОВСЬКИЙ ГЗК» лист від 27.10.2022 № 215/04 Наполягаємо: усього витрат (необхідний дохід) зменшити на 25 071 927 тис грн.</p> <p>Згідно до Постанови НКРЕКП від 01.12.2021 р. № 2454 р. усього витрат (необхідний дохід) складають 49 829 484 тис. грн.</p> <p>Зі структури проекту тарифу на послуги з передачі електричної енергії НЕК «УКРЕНЕРГО» з 01.12.2022 р. вбачається, що усього витрат (необхідний дохід) становлять 57 243 644 тис. Грн.</p> <p>При незмінному рівні річних об'ємів передачі електроенергії 144 164 000 МВт*год, підвищення витрат за статтями склало 14,9%.</p> <p>НЕК «УКРЕНЕРГО» лист від 28.10.2022 № 01/47898 Просимо затвердити розмір тарифу достатнього для покриття дефіциту у розмірі 4 930 453 тис. грн. <i>Обґрунтування</i> У зв'язку з падінням обсягів передачі електричної енергії, експорту електричної енергії через військову агресію російської федерації, НЕК «Укренерго» не може виконувати в повному обсязі покладені на неї обов'язки. Для покриття дефіциту коштів Компанія залучила додатковий кредит від «Ощадбанку» та репрофільювала цільове використання кредитів від ЄБРР та ЄІВ, погодила з банками реструктуризацію графіків погашення кредитів та відсотків по ним. Однак цих коштів недостатньо для покриття дефіциту у розмірі 4 930 453 тис.грн, а подальше залучення кредитних коштів збільшить навантаження на тариф через необхідність сплачувати відсотки за кредитом</p>	<p>Не враховується Не достатньо обґрунтована пропозиція</p> <p>Не враховується Не достатньо обґрунтована пропозиція Під час здійснення заходів державного контролю діяльності НЕК «УКРЕНЕРГО» за 2022 рік, НКРЕКП визначатиме розмір додатково отриманого (недоотриманого) доходу від здійснення ліцензованої діяльності.</p>
Прогнозований обсяг споживання електричної енергії підприємствами електрометалургії передбачити на рівні 706 710 МВт*год	<p>НЕК «УКРЕНЕРГО» лист від 28.10.2022 № 01/47898 Пропонуємо розглянути обсяги згідно з наданої підприємством довідки.</p>	<p>Враховано Передбачено здійснити перерахунок Прогнозованого обсягу споживання електричної енергії підприємствами електрометалургії передбачивши обсяги підприємства «зеленої» електрометалургії, що отримало довідку.</p>
Прогнозний обсяг передачі електричної енергії, враховуючи експорт електричної енергії	<p>НЕК «УКРЕНЕРГО» лист від 28.10.2022 № 01/47898 Прогнозний обсяг передачі електричної енергії, враховуючи експорт електричної енергії передбачити на рівні 106 868 980 МВт*год</p>	<p>Не враховується Не достатньо обґрунтована пропозиція.</p>

<p>передбачити на рівні 144 164 000 МВт-год</p>	<p><i>Обґрунтування</i> Просимо врахувати оновлений Прогнозний баланс електроенергії об'єднаної електроенергетичної системи України на 2022 рік, який затверджено Міністром енергетики України 22.06.2022 та надано до НЕК «Укренерго» листом за №21-ДСК від 28.06.2022.</p>	<p>Під час здійснення заходів державного контролю діяльності НЕК «УКРЕНЕРГО» за 2022 рік, НКРЕКП визначатиме розмір додатково отриманого (недоотриманого) доходу від здійснення ліцензованої діяльності.</p>
<p>Тариф на послуги з передачі електричної енергії для підприємств «зеленої» електromеталургії</p>	<p>АТ «ЗАПОРІЗЬКИЙ ЗАВОД ФЕРОСПЛАВІВ» лист від 25.10.2022 № І-10/06 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» електromеталургії за рахунок компенсації витрат за ці підприємства іншими. АТ «ЗФЗ» не згідно з таким вибірковим підходом. Зазначені дії ведуть до надприбутків одних підприємств за рахунок витрат інших. Вважаємо, що умови роботи повинні бути однакові й треба витрати розподіляти на всіх. В даних умовах тариф повинен знизитись на 0,77 грн й мав складати 397,08 грн/МВт*год без ПДВ.</p>	<p>Загальна позиція Не враховується Не достатньо обґрунтована пропозиція Законом України «Про заходи, спрямовані на подолання кризових явищ та забезпечення фінансової стабільності на ринку природного газу» внесені зміни до частини п'ятої статті 33 Закону Україна «Про ринок електричної енергії», якими визначено, що підставою встановлення Регулятором тарифу на послуги з передачі електричної енергії підприємству «зеленої» електromеталургії є довідка центрального органу виконавчої влади, що забезпечує формування державної промислової політики, щодо підтвердження юридичною особою статусу підприємства «зеленої» електromеталургії. Вимогами Порядку встановлення (формування) тарифу на послуги з передачі електричної енергії, затвердженого постановою НКРЕКП від 22.04.2019 № 585, визначено процедуру встановлення та детальний механізм розрахунку відповідного тарифу.</p>
	<p>Загальні пропозиції</p>	

Проект енергетичної безпеки (USAID) лист від 26.10.2022 № ESP-140-NEURC

У зв'язку з воєнними діями відбулося суттєве скорочення споживання електричної енергії та значно змінилася структура виробництва, дані зміни не були відображені в енергетичному балансі України. Отже, ефект пов'язаний із скороченням бази розрахунку тарифів не враховується у всіх проектах змін до тарифів. Вплив вищезазначеного фактору є суттєвим та його неврахування вже призвело до значного недоотримання доходу як Укренерго, так і ОСР. Наразі Регулятор проводить планову перевірку Укренерго, тому ПЕБ рекомендує провести коригування недоотриманого доходу з тарифів на послуги з передачі та з диспетчерського (оперативнотехнологічного) управління на підставі результатів проведеної перевірки.

ДП «НАЕК «Енергоатом» листи від 28.10.2022 № 01-215677/50 вих

Проектами постанов, зокрема, передбачається визначити тариф на послуги з передачі електричної енергії на рівні 397,85 грн/МВт·год (без ПДВ), що на 15 % перевищує діючий тариф, визначений на рівні 345,64 грн/МВт·год (без ПДВ), тариф на послуги з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління на рівні 232,03 грн/МВт·год (без ПДВ), що на 273 % перевищує діючий тариф, визначений на рівні 62,13 грн/МВт·год (без ПДВ).

Також, пропонується збільшити вартість послуг з розподілу електричної енергії для відповідних ліцензіатів, з огляду на здійснений перерахунок деяких складових структури тарифів на послуги з розподілу електричної енергії із застосуванням стимулюючого регулювання, а також із застосуванням методології «Витрати +».

Потенційне збільшення вартості вищевказаних послуг матиме негативний вплив на діяльність ДП «НАЕК «Енергоатом», з огляду на фінансову модель покладення спеціальних обов'язків на учасників ринку електричної енергії, зважаючи на зобов'язання Компанії щодо сплати послуги із забезпечення доступності електричної енергії для побутових споживачів (далі – послуга) відповідно до Положення про покладення спеціальних обов'язків на учасників ринку електричної енергії для забезпечення загальносуспільних інтересів у процесі функціонування ринку електричної енергії (далі – Положення), затвердженого постановою КМУ від 5 червня 2019 року № 483.

**Не враховується
Не достатньо обгрунтована
пропозиція.**

Під час здійснення заходів державного контролю діяльності НЕК «УКРЕНЕРГО» за 2022 рік, НКРЕКП визначатиме розмір додатково отриманого (недоотриманого) доходу від здійснення ліцензованої діяльності.

Загальна позиція

**Не враховано
Не достатньо обгрунтована пропозиція**

За підсумками проаналізованих розрахунків та опрацьованих матеріалів, для забезпечення надійної та збалансованої роботи НЕК «УКРЕНЕРГО», урахуваючи виникнення ризику значного дефіциту коштів у оператора системи передачі на фінансування витрат пов'язаних з купівлею електричної енергії з метою компенсації технологічних витрат електричної енергії на її передачу, НКРЕКП здійснено оптимальний розрахунок тарифу з 01.12.2022.

Оновлені підходи, застосовані для розрахунку тарифу, наведено вище.

Вартість послуги, яку ДП «НАЕК «Енергоатом» сплачує гарантованому покупцю щомісяця має пряму залежність від ціни на універсальні послуги для побутових споживачів, яка включає ціну купівлі електричної енергії на ринку (прогнозовану ціну), ціну (тариф) на послуги ПУП, ціни (тарифи) на послуги ОСП і ОСР.

ДП «НАЕК «Енергоатом» було проведено порівняльний розрахунок вартості послуги за вересень 2022 року згідно з діючими тарифами та з урахуванням збільшених тарифів (додається).

Так, відповідно до діючих тарифів на передачу та розподіл, вартість послуги за вересень 2022 року становить 6,4 млрд грн (з ПДВ), ціна універсальної послуги становить 4106 грн/МВт·год (без ПДВ).

У разі застосування запропонованих проектами НКРЕКП, підвищених тарифів для вартості послуги на вересень 2022 року, вартість такої послуги може скласти 8 млрд грн (з ПДВ), при цьому ціна універсальної послуги збільшилася б на 17 %, що становитиме 4802 грн/МВт·год (без ПДВ).

Враховуючи зазначене, збільшення тарифів призведе до необґрунтованих додаткових витрат Компанії у розмірі 1,6 млрд грн (з ПДВ) лише за один місяць.

Окрім цього, збільшення зазначених тарифів призведе до додаткових витрат Компанії у розмірі 784 млн грн (без ПДВ) за послуги диспетчерського (оперативно-технологічного) управління та 1,6 млн грн (без ПДВ) за послуги з передачі (всього 785,6 млн грн) за один місяць.

В результаті, застосування запропонованих проектами НКРЕКП тарифів призведе до загального збільшення додаткових витрат ДП «НАЕК «Енергоатом», лише в рамках одного місяця, щонайменше на 2,4 млрд грн.

Враховуючи, що за розрахунками Компанії, у разі відсутності відпуску електроенергії ЗАЕС, а також за умови збереження тарифів АТ «Укренерго» на поточному рівні та незмінної моделі розрахунку послуги, ДП «НАЕК «Енергоатом» має великі ризики отримання від'ємного фінансового результату. Застосування запропонованих проектами НКРЕКП, підвищених тарифів значно погіршує фінансовий стан ДП «НАЕК «Енергоатом».

На підставі вищевикладеного, зважаючи на перспективу продовження та/або зміни поточної моделі покладення спеціальних обов'язків після 31 жовтня 2022 року, та з урахуванням того, що відкриті обговорення, зазначених проектів постанов НКРЕКП не проводитимуться, додаткові зауваження і пропозиції буде висловлено після внесення відповідних змін до постанови КМУ від 5 червня 2019 року № 483.

АТ «ЗАПОРІЗЬКИЙ ЗАВОД ФЕРОСПЛАВІВ» лист від 25.10.2022 № I-10/06

На сьогодні в умовах військової агресії:

- Запорізька АЕС зупинилася;
- зруйнована значна частина генерації;
- основна частина виробників «зеленої» е/енергії знаходяться на тимчасово окупованій території України. Скільки відсотків з них зруйновано, а скільки у робочому стані та виробляють е/енергію у споживачів не має можливості дізнатися.

Дістати затверджений справедливий прогностичний баланс виробництва та споживання е/енергії на 2023 рік самостійно не вдається. Якщо він існує – треба додавати його до розрахунків. Без балансу – розрахунки не прозорі.

Вважаємо, що повинне бути підтвердження роботоспроможності зазначених виробників е/енергії.

Не враховані нові граничні ціни при розрахунках компенсації «зеленої» е/енергії:

Запровадження нових завищених Price Cap не враховані при розрахунках компенсації. Їх введення однозначно відобразиться на сумі компенсації

Товариство з обмеженою відповідальністю «ЕНЕРДЖІ 365» лист від 28.10.2022 №2022/10/28/18

Оприлюднений проект постанови НКРЕКП з 01.12.2022 не має належного обґрунтування, що свідчить про відсутність підстав для прийняття постанов.

Обґрунтування

Перекладання розрахунків з виробниками електричної енергії з альтернативних джерел за рахунок споживачів електричної енергії ще більше збільшить неплатежі за спожиту електричну енергію. Вирішувати питання збереження ВДЕ повинно вирішуватись не за рахунок споживача, а за рахунок створення альтернативних джерел фінансування відновлюваної енергетики не являється економічним обґрунтування необхідності підняття тарифу на послуги з передачі електричної енергії.

Товариство з обмеженою відповідальністю «ТРЕЙДЕЛЕКТРО ГРУП» лист від 24.10.2022 № 103

Щодо пропозицій, вважаємо за доцільне необхідність перегляду технологічного процесу забезпечення послуги з передачі електричної енергії з метою визначення напрямків економії по об'єктам понесення витрат,

	забезпечення напрямків зменшення витрат, економічного використання коштів, отриманих за передачу електричної енергії, та збереження матеріальних та енергетичних ресурсів, чого наразі потребує наша держава.	
--	---	--
