

Таблиця узагальнених зауважень та пропозицій до проєкту постанови НКРЕКП «Про внесення змін до постанови НКРЕКП від 01 грудня 2021 року № 2455» (щодо перегляду тарифів на послуги з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління НЕК «УКРЕНЕРГО»)

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 № 2455»		
<p>Установити ПРИВАТНОМУ АКЦІОНЕРНОМУ ТОВАРИСТВУ «НАЦІОНАЛЬНА ЕНЕРГЕТИЧНА КОМПАНІЯ «УКРЕНЕРГО»:</p> <p>тариф на послуги з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління на рівні 232,03 грн/МВт·год (без урахування податку на додану вартість)</p>		<p>Передбачено викласти в такій редакції</p> <p>Установити ПРИВАТНОМУ АКЦІОНЕРНОМУ ТОВАРИСТВУ «НАЦІОНАЛЬНА ЕНЕРГЕТИЧНА КОМПАНІЯ «УКРЕНЕРГО»:</p> <p>тариф на послуги з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління на рівні 218,25 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 балансуючому ринку» наразі не прийнято, здійснено перерахунок статті «Витрати на придбання допоміжних послуг» на підставі пропозицій, наданих Департаментом енергоринку НКРЕКП, з урахуванням затвердженого Прогнозного балансу електроенергії ОЕС України на 2022 рік та на I квартал 2023 року від</p>

		<p>26.10.2022, виходячи з ціни електричної енергії на РДН, визначеної з урахуванням діючих граничних цін. Згідно перерахунку річне збільшення витрат становить 45 513 411 тис. грн,</p> <p>$(7\ 969\ 722 - 4\ 609\ 842 / 12) * 12 / 2 =$ 45 513 411 тис. грн. де 7 969 722 тис. грн – прогнозовано максимально можливі витрати ОСП на придбання допоміжних послуг протягом грудня 2022 року в частині РЗ (робота на газу); 4 609 842 тис. грн – відповідно до пропозицій Товариства, урахованих в структурі тарифу з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління на 2022 рік (кошти на придбання РЗ). Оскільки розрахунок здійснено з урахуванням припущення стосовно максимально можливого обсягу витрат на придбання допоміжних послуг у грудні 2022 року в частині РЗ (робота на газу), в той час як по факту може бути закуплений менший обсяг послуг, з метою стримування в умовах воєнного стану зростання тарифу на послуги з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління, і відповідно зменшення навантаження на споживачів пропонується врахувати лише 50 % від розрахункової річної величини</p>
--	--	---

		<p>витрат на РЗ.</p> <p>Водночас, під час здійснення заходів державного контролю діяльності НЕК «УКРЕНЕРГО» за 2022 рік, НКРЕКП визначатиме розмір додатково отриманого (недоотриманого) доходу від здійснення ліцензованої діяльності, зокрема в частині надання допоміжних послуг.</p> <p>Згідно здійсненого перерахунку загальні витрати за цією статтею з 01.12.2022 складають – 62 255 591 тис. грн.</p> <p>2. У зв'язку з цим перераховано статтю «внески на регулювання»</p> <p>Водночас, у разі зміни складових тариф може бути актуалізовано.</p>
<p>Установити ПРИВАТНОМУ АКЦІОНЕРНОМУ ТОВАРИСТВУ «НАЦІОНАЛЬНА ЕНЕРГЕТИЧНА КОМПАНІЯ «УКРЕНЕРГО»: тариф на послуги з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління на рівні 232,03 грн/МВт·год (без урахування податку на додану вартість)</p>	<p>«АСОЦІАЦІЯ МІСТ УКРАЇНИ» (лист від 29.10.2022 № 5-781/22) Пропонуємо залишити діючу редакцію акту без змін. <i>Обґрунтування</i> 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. У випадку підприємств теплопостачання таке зростання спричинить необхідність збільшення обсягів відшкодування заборгованості з різниці в тарифах, яка буде фінансуватися за рахунок коштів державного бюджету. 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 Не враховується Не достатньо обґрунтована пропозиція</p> <p>За підсумками проаналізованих розрахунків та наданих матеріалів НКРЕКП здійснено оптимальний розрахунок тарифу на послуги диспетчерського (оперативно-технологічного) управління з 01.12.2022. Разом з цим, за результатами моніторингу, здійсненого</p>

АТ «Нікопольський завод феросплавів» лист від 26.10.2022 № 2022.10.26

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

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. Зростання тарифів 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.

Український національний Комітет Міжнародної Торгової Палати (ICC Ukraine) (лист від 27.10.2022 № 0042)

Виступає проти такого різкого, необґрунтованого та незрозумілого для бізнесу підняття тарифу на диспетчеризацію електричної енергії. Якщо тариф зросте, то український бізнес понесе більше +4,1 млрд. грн. на міс. додаткових необґрунтованих витрат (або +49,6 млрд. грн. в річному перерахунку).

ТОВ «ДТЕК ЕНЕРГО» (лист від 28.10.2022 № 02/6-108/2022)

ТОВ «ДТЕК ЕНЕРГО» пропонує залишити тариф на послуги з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління НЕК «УКРЕНЕРГО» без змін (на діючому рівні 62,13 грн за 1 МВт без ПДВ) та не переглядати його рівень з 01.12.2022 року.

Громадська спілка «Асоціація сонячної енергетики України» (лист від 27.10.2022 № 03/10)

Пропонує розглянути можливість збереження чинного розміру тарифу

НКРЕКП, у зв'язку із введенням воєнного стану в Україні, (веденням бойових дій в окремих регіонах України) спостерігається погіршення фінансового становища НЕК «УКРЕНЕРГО», що ставить під загрозу належне виконання зобов'язань, передбачених діючим тарифом, зокрема щодо покриття витрат для придбання допоміжних послуг.

Рішення схвалене з урахуванням результатів засідання Антикризового енергетичного штабу стосовно перегляду розміру тарифу на послуги з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління, звернення НЕК «УКРЕНЕРГО» щодо збільшення вартості витрат за статтю «витрати на придбання допоміжних послуг» в порівнянні з розміром коштів, урахуванням в діючому тарифі, та необхідності їх збільшення до кінця 2022 року.

Оновлені підходи, застосовані для розрахунку тарифу, наведено вище.

на послуги з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління.

Обґрунтування

Проектом постанови передбачається підняття тарифу на послуги з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління ОСП до **232,03 грн/МВт·год, що майже в чотири рази перевищує діючий тариф.** Вважаємо, що таке суттєве одномоментне збільшення тарифу на послуги з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління призведе, зокрема, до непропорційного навантаження на галузь ВДЕ та матиме негативні наслідки для виробників електричної енергії з альтернативних джерел, оскільки збільшення тарифу призводить до збільшення витрат, які на даний час не покриваються розрахунками з галуззю.

Так, через системні проблеми ліквідності електроенергетичного ринку фінансовий стан підприємств-власників діючих СЕС є вкрай складним. Зокрема, частина компаній сонячної енергетики не мають фінансових ресурсів для погашення заборгованості за наявними кредитними зобов'язаннями перед інвесторами, а в окремих представників галузі поточних фінансових надходжень ледь вистачає на покриття операційної діяльності. У разі підняття тарифу, виробники ВДЕ будуть змушені не лише нести загальне збільшене фінансове навантаження, а й **наперед оплачувати приблизно половину своїх надходжень за послуги з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління.**

«УКРМЕТАЛУРГПРОМ» (лист від 27.10.2022 № АК-770)

Виступає проти такого зростання тарифу. У випадку ухвалення даного проекту тарифу річні витрати українських металургів зростуть більш ніж на 1,8 млрд грн.

В наслідок війни, морської блокади та падінню світового попиту та цін на продукцію ГМК українська металургія втратила більше 70% експорту. Поточне виробництво сталі в Україні становить менше 15% від довоєнного рівня, а залізорудної продукції менше 20%. Більшість гірничо-збагачувальних комбінатів України призупинили видобуток – Інгулецький, Південний, Північний, комбінати АрселорМіттал, а Полтавський та Центральний скоротили завантаженість на 50-70%.

В період спричиненої війною енергетичної кризи підвищення вартості електроенергії для української металургії призведе до подальшого падіння виробництва, масових скорочень та ризику втрати стратегічно важливої галузі.

«ФЕДЕРАЦІЯ РОБОТОДАВЦІВ ТРАНСПОРТУ УКРАЇНИ»
(лист від 26.10.2022 № 54-10/22)

ФРТУ не погоджується із опублікованим проектом та виступає проти

	<p>зростанням тарифу на диспетчеризацію електроенергії. Під час війни, коли нищиться логістичний комплекс, заблоковані порти, а транспортна інфраструктура потребує додаткових коштів на відновлення будь-яке зростання тарифу на диспетчеризацію електроенергії призведе до негативних наслідків, адже витрати галузі зростуть на +2,3 млрд. грн. в рік.</p> <p>Підвищення тарифу буде стимулювати скорочення попиту на електроенергію, що призведе до зменшення надходжень Укренерго і подальшої необхідності підняття тарифу.</p>	
<p>До структури тарифу проєкту постанови НКРЕКП «Про внесення змін до постанови НКРЕКП від 01 грудня 2021 року № 2455»</p>		
<p>Стаття «Витрати на придбання допоміжних послуг» – 66 273 737 тис грн.</p>	<p><u>НЕК «УКРЕНЕРГО» (лист від 28.10.2022 № 01/47898)</u></p> <p>Статтю «1. Витрати на придбання допоміжних послуг» передбачити на рівні, який з урахуванням оновленого Прогнозного балансу електроенергії ОЕС України на 2022 рік забезпечить покриття дефіциту у розмірі 17 811 824 тис. грн</p> <p><i>Обґрунтування</i></p> <p>За результатами актуалізації розрахунків витрат на придбання допоміжної послуги для забезпечення регулювання частоти та активної потужності в ОЕС України, а саме забезпечення резервів заміщення (третинне регулювання), прогнозна вартість допоміжних послуг зростає до 31 993 499 тис. грн до кінця 2022 року.</p> <p>З урахуванням оновлених затверджених обсягів передачі електричної енергії, експорту електричної енергії, та обсягів відпуску електричної енергії, імпорту електричної енергії, на 2022 рік, та пропозиції НКРЕКП щодо підвищення тарифу на диспетчерське (оперативно-технологічне) управління з 01.12.2022 року до рівня 232,03, очікуваний дефіцит коштів для придбання допоміжних послуг може становити 14 264 298 тис. грн.</p>	<p>Враховано частково</p> <p>У зв'язку з тим що постанову НКРЕКП «Про встановлення граничних цін на ринку «на добу наперед», внутрішньодобовому ринку та балануючому ринку» наразі не прийнято, здійснено перерахунок статті «Витрати на придбання допоміжних послуг» на підставі пропозицій, наданих Департаментом енергоринку НКРЕКП, з урахуванням затвердженого Прогнозного балансу електроенергії ОЕС України на 2022 рік на I квартал 2023 року від 26.10.2022, виходячи з ціни електричної енергії на РДН, визначеної з урахуванням діючих граничних цін. Згідно перерахунку річне збільшення витрат становить 45 513 411 тис. грн,</p> <p>$(7\ 969\ 722 - 4\ 609\ 842 / 12) * 12 / 2 =$ 45 513 411 тис. грн.</p> <p>де 7 969 722 тис. грн – прогнозовано максимально можливі витрати ОСП на придбання допоміжних послуг</p>

		<p>протягом грудня 2022 року в частині РЗ (робота на газу);</p> <p>4 609 842 тис. грн – відповідно до пропозицій Товариства, урахованих в структурі тарифу з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління на 2022 рік (кошти на придбання РЗ).</p> <p>Оскільки розрахунок здійснено з урахуванням припущення стосовно максимально можливого обсягу витрат на придбання допоміжних послуг у грудні 2022 року в частині РЗ (робота на газу), в той час як по факту може бути закуплений менший обсяг послуг, з метою стримування в умовах воєнного стану зростання тарифу на послуги з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління, і відповідно зменшення навантаження на споживачів пропонується врахувати лише 50 % від розрахункової річної величини витрат на РЗ.</p> <p>Водночас, під час здійснення заходів державного контролю діяльності НЕК «УКРЕНЕРГО» за 2022 рік, НКРЕКП визначатиме розмір додатково отриманого (недоотриманого) доходу від здійснення ліцензованої діяльності, зокрема в частині надання допоміжних послуг.</p>
--	--	--

АТ «НІКОПОЛЬСЬКИЙ ЗАВОД ФЕРОСПЛАВІВ» (лист від 26.10.2022 № 11-6310)

Пропонуємо залишити без змін.

Обґрунтування

З моменту початку функціонування ринку електричної енергії до теперішнього часу, ми не бачимо достатніх підстав для збільшення витрат на придбання допоміжних послуг. Відсутній прозорий механізм аудиту фактичних обсягів допоміжних послуг та відповідно фактичних витрат, щоб дозволило об'єктивно оцінити необхідність збільшення витрат по цьому напрямку аж на 298%.

«УКРМЕТАЛУРГПРОМ» (лист від 27.10.2022 № АК-770)

«ФЕДЕРАЦІЯ РОБОТОДАВЦІВ ТРАНСПОРТУ УКРАЇНИ»

(лист від 26.10.2022 № 54-10/22)

Каленков Олександр Федорович (звернення, зареєстроване в Державній установі «Урядовий контактний центр» 27.10.2022 за №КА-14722634)

Проти такого зростання тарифу. У випадку ухвалення даного проекту тарифу річні витрати українських металургів зростуть більш ніж на 1,8 млрд грн.

З наведеної структури витрат на диспетчеризацію електроенергії згідно проекту НКРЕКП головною статтею витрат, що зумовлює зростання тарифу на диспетчеризацію є придбання допоміжних послуг, що зростають з 16,7 млрд грн у 2022 р. до 66,3 млрд грн проекту НКРЕКП (+296%). Відповідно до обґрунтування, це викликано зростанням вартості резерву заміщення (робота на газу) з 4,6 до 8,6 млрд грн. (+87%) за грудень 2022 р. Таке зростання не можна пояснити ані зростанням цін на газ, ані з точки зору обсягів споживання (впало через війну).

Проте, фактичні витрати на придбання допоміжних послуг у 2021 р. склали приблизно 5,4 млрд. грн. – на 40% менше, ніж закладено у тариф на диспетчеризацію електроенергії на 2021 рік. З цього впливає економія коштів у обсязі 3,6 млрд грн. Ці кошти можна було б спрямувати для покриття всіх додаткових потреб оперативно-технологічного управління. **Отже, до закінчення 2022 р., тариф на диспетчеризацію електроенергії має залишатися на поточному рівні 62,13 грн/МВт.год.**

ТОВАРИСТВА З ОБМЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ «МЗ

Не достатньо обґрунтована пропозиція

За результатами моніторингу, здійсненого НКРЕКП, у зв'язку із введенням воєнного стану в Україні, (веденням бойових дій в окремих регіонах України) спостерігається погіршення фінансового становища НЕК «УКРЕНЕРГО», що ставить під загрозу належне виконання зобов'язань, передбачених діючим тарифом, зокрема щодо покриття витрат для придбання допоміжних послуг.

Рішення схвалене з урахуванням результатів засідання Антикризисового енергетичного штабу стосовно перегляду розміру тарифу на послуги з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління, звернення НЕК «УКРЕНЕРГО» щодо збільшення вартості витрат за статтею «витрати на придбання допоміжних послуг» в порівнянні з розміром коштів, урахованим в діючому тарифі, та необхідності їх збільшення до кінця 2022 року.

Оновлений підхід, застосований для розрахунку цієї статті, наведено вище.

«ДНПРОСТАЛЬ» лист від 21.10.2022 № 273

Витрати збільшуються на 396% у порівнянні зі структурою тарифу за постановою НКРЕКП «Про внесення змін до постанови НКРЕКП від 01.12.2021 № 2455», при цьому гранична ціна електроенергії на допоміжні послуги із заміщення резервів (третинне регулювання) збільшилась на 23,6 %.

Згідно обґрунтувань, «зростання витрат переважно пов'язане із зростанням витрат на третинне регулювання» та у зв'язку з запланованим підвищенням граничних цін на ринку «на добу наперед», внутрішньодобовому ринку та

балансуючому ринку. У зв'язку з тим, що гранична ціна електроенергії на допоміжні послуги із заміщення резервів (третинне регулювання) збільшилась на 23,6 %, то витрати НЕК «Укренерго» на придбання цих послуг у виробників повинне також збільшитися у цих межах. Крім того, на цей час питання стосовно прийняття постанови щодо підвищення граничних цін на ринку «на добу наперед», внутрішньодобовому ринку та балансуючому ринку перенесене на невизначений термін.

ПРОЄКТ ЕНЕРГЕТИЧНОЇ БЕЗПЕКИ (лист від 26.10.2022 № ESP-140-NEURC-2022-10-26)

Опублікована інформація не є достатньою для аналізу розрахунку тарифу та, зокрема, значного коригування вартості допоміжних послуг у частині РЗ (робота на газу) в розмірі 49 532 млн грн. Дані розрахунки повинні бути узгоджені з Міністерством енергетики України, а саме в частині збільшення споживання природного газу, так як питання його імпорту є вкрай важливим для проходження опалювального сезону 2022/2023, та додаткове споживання природного газу призведе до збільшення підтримки за рахунок коштів Державного бюджету. Для надання коментарів ПЕБ щодо розрахунку витрат на придбання допоміжних послуг необхідно отримати більш детальну інформацію щодо прогнозних обсягів та цін, які були використані.

ТОВ «ДТЕК ЕНЕРГО» (лист від 28.10.2022 № 02/6-108/2022)

Зростання тарифу, в першу чергу, обумовлене збільшенням витрат на придбання допоміжних послуг протягом грудня 2022 року, а саме резерву заміщення (робота на газу).

Одночасно необхідно відмітити, що в статті «витрати на придбання допоміжних послуг» в тарифі на послуги з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління НЕК «УКРЕНЕРГО» на 2022 рік було закладено придбання також інших допоміжних послуг, які не були в повному обсязі

закуплені НЕК Укренерго.

Обґрунтовуючі матеріали до проекту постанови НКРЕКП, потребують більш детального обґрунтування в частині розрахунку витрат ОСП на придбання допоміжних послуг РЗ (робота на газу) на грудень 2022 року в сумі 8 639 413 тис. грн.

В умовах діючих цінових обмежень на ринку електроенергії (прайс кепів) діяльність генеруючих підприємств Компанії уже є збитковою - очікувані збитки за 2022 рік при поточному рівні граничних цін складуть 22,9 млрд. грн. (в тому числі 17,6 млрд – фактичні збитки за 10 місяців 2022 року, та ще 5,3 млрд грн очікуваних збитків за листопад-грудень при збереженні поточного рівня цінових обмежень). Ринкові ціни з урахуванням цінових обмежень та при діючому тарифі на диспетчеризацію на рівні 62,13 грн/МВт не покривають зростаючу собівартість генерації електроенергії ТЕС Компанії.

У разі прийняття рішень щодо підвищення тарифу на диспетчеризацію необхідним є також перегляд НКРЕКП граничних цінових обмежень на ринку електроенергії (прайс кепів), в тому числі з урахуванням зростання витрат учасників ринку на оплату тарифу на диспетчеризацію.

При поточному рівні прайс кепів додаткові кошти на оплату підвищеного тарифу на диспетчеризацію у Компанії відсутні.

Український національний Комітет Міжнародної Торгової Палати (ICC Ukraine) (лист від 27.10.2022 № 0042)

Зростання загальних витрат зумовлена завищеним плановим обсягом закупівлі Укренерго допоміжних послуг, що зростають з 16,7 млрд. грн у 2022 р. до 66,3 млрд. грн. проекту НКРЕКП (+296%). Відповідно до обґрунтування це викликано зростанням вартості резерву заміщення (робота на газу) з 4,6 до 8,6 млрд. грн. (+87%) за грудень 2022 р. Таке зростання не можна пояснити ані зростанням цін на газ, ані з точки зору обсягів споживання (скоротилося внаслідок війни).

При цьому, реальні витрати Укренерго на ДП у 2021 р. склали 5,4 млрд. грн. – на 40% менше, ніж закладено у тариф на диспетчеризацію електроенергії на 2021 рік. Тобто, спостерігалось невикористання коштів тарифу у обсязі 3,6 млрд. грн. Ці гроші слід спрямувати на покриття всіх додаткових потреб оперативно-технологічного управління.

Громадська спілка «Асоціація сонячної енергетики України» (лист від 27.10.2022 № 03/10)

	<p>В обґрунтуванні до підвищення тарифу на послуги з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління береться прогнозний баланс електричної енергії ОЕС України та умовні показники обсягів виробництва електроенергії з використанням природного газу (забезпечення надання ДП РЗ (робота на газу), які станом на сьогодні не є затверджені. Вважаємо, що підняття тарифу не може ґрунтуватись лише на прогнозних показниках, а також повинно мати суттєве економічне та фінансове підґрунтя. Дане твердження пов'язано з тим фактом, що додаткові фінансові навантаження на виробників ВДЕ, і, як наслідок, необґрунтовані витрати на оплату тарифів у завищених розмірах призведуть до поглиблення фінансової кризи, що, у свою чергу, матиме наслідком банкрутство підприємств «зеленої» енергетики, не сприятиме залучення інвестицій в сферу ВДЕ та розвитку галузі електроенергетики у поствоєнний період.</p>	
<p>Зміни до статті схваленим рішенням не пропонувалися <i>«Прогнозний обсяг передачі електричної енергії, враховуючи експорт електричної енергії» - 144 164 000 МВт-год,</i> <i>«обсяг відпуску електричної енергії» - 147 657 000 МВт-год.</i></p>	<p><u>НЕК «УКРЕНЕРГО» (лист від 28.10.2022 № 01/47898)</u> Прогнозний обсяг передачі електричної енергії, експорту електричної енергії, передбачити на рівні 106 868 980 МВт-год, обсяг відпуску електричної енергії, імпорту електричної енергії, на рівні 110 623 000 МВт-год. 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><u>ТОВАРИСТВА З ОБМЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ «МЗ «ДНІПРОСТАЛЬ» лист від 21.10.2022 № 273</u> Необхідно переглянути та врахувати у розрахунках реальний баланс виробництва/імпорту/ передачі (споживання), експорту електричної енергії у 2022 році на підставі фактичних даних за 9 місяців 2022 року. З огляду на той факт, що наше підприємство скоротило обсяг споживання електричної енергії більше ніж у двічі, а деякі підприємства або зупинились або зруйновані у наслідок бойових дій, то вважаємо за необхідне переглянути та врахувати у розрахунках реальний баланс виробництва/імпорту/ передачі (споживання), експорту електричної енергії у 2022 році на підставі фактичних даних за 9 місяців 2022 року.</p>	<p>Загальна позиція 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>
	<p>Загальні зауваження <u>ДП «НАЕК «Енергоатом» (листи від 28.10.2022 № 01.15677/50, від 18.10.2022 № 15028/1-22)</u> Потенційне збільшення вартості вищевказаних послуг (у тому числі на</p>	<p>Загальна позиція Не враховано</p>

	<p>послуги з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління) 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, затвердженого постановою КМУ від 5 червня 2019 року № 483.</p> <p><i>Обґрунтування</i></p> <p>В результаті, застосування запропонованих проектами НКРЕКП тарифів, у тому числі на послуги з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління, призведе до загального збільшення додаткових витрат ДП «НАЕК «Енергоатом», лише в рамках одного місяця, щонайменше на 2,4 млрд грн.</p> <p>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».</p> <p>З метою недопущення необґрунтованого збільшення фінансового навантаження на виробників електричної енергії, на яких покладені спеціальні обов'язки для забезпечення загальносуспільних інтересів, компанія пропонується відтермінувати розгляд питання щодо підвищення тарифу на послуги з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління.</p> <p><u>ПРОЄКТ ЕНЕРГЕТИЧНОЇ БЕЗПЕКИ (лист від 26.10.2022 № ESP-140-NEURC-2022-10-26)</u></p> <p>Суттєве зростання тарифу на диспетчеризацію значно вплинуло на тарифи ОСР, середній рівень яких становить:</p> <ul style="list-style-type: none"> для 1 класу – 310 грн/МВт год (збільшення на 84%) для 2 класу – 1 627 грн/МВт год (збільшення на 67%). <p>При незмінному рівні ціни на електричну енергію для побутових споживачів, дана ціна компенсує тариф на передачу в повному обсязі та лише 54% тарифу ОСР. Отже, 46% тарифу ОСР, тариф ПУП та вартість електричної енергії необхідно компенсувати за рахунок ПСО механізму. Враховуючи окупацію Запорізької АЕС та Каховської ГЕС, існують великі ризики щодо спроможності НАЕК Енергоатом та Укргідроенерго виконати зобов'язання в</p>	<p>Не достатньо обґрунтована пропозиція</p> <p>За підсумками проаналізованих розрахунків та опрацьованих матеріалів, для забезпечення надійної та збалансованої роботи НЕК «УКРЕНЕРГО», а саме належного виконання зобов'язань в частині покриття витрат для придбання допоміжних послуг, НКРЕКП здійснено оптимальний розрахунок тарифу з 01.12.2022.</p> <p>Оновлені підходи, застосовані для розрахунку тарифу, наведено вище</p>
--	---	---

<p>рамках діючого ПСО. Тому пропонуємо комплексно розглядати затвердження тарифів на 2023 рік разом зі змінами до ПСО для побутових споживачів. Також у разі наявності джерел фінансування рекомендуємо розглянути можливість внесення змін щодо фінансування дефіциту ОСР в Проект Закону «Про Державний бюджет на 2023 рік» до другого читання, що призведе до помірною зростання тарифів на 2023 рік.</p>	
--	--