

ТОВАРИСТВО З ОБМЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ «ЄВРО-РЕКОНСТРУКЦІЯ»

Місцезнаходження:
02094, м. Київ, Україна,
вул. Гната Хоткевича, 20
ЄДРПОУ 37739041

Тел.: (044) 277-68-00
Факс: (044) 277-68-03
Ел.пошта: darntec4@gmail.com
Сайт: tec4.kiev.ua

16.10.2025 № 10/2197

Національній комісії, що здійснює
державне регулювання у сферах
енергетики та комунальних послуг
вул. Сім'ї Бродських, 19, Київ, 03057
talymonchuk@nerc.gov.ua
box@nerc.gov.ua

Щодо зауважень та заперечень
до проекту постанови НКРЕКП
«Про внесення змін до постанови
НКРЕКП від 29.12.2021 року за № 2975»

ТОВ «ЄВРО-РЕКОНСТРУКЦІЯ» розглянуло проект постанови НКРЕКП «Про внесення змін до постанови НКРЕКП від 29.12.2021 року за № 2975» (далі - проект Постанови) та обґрунтуванням до проекту постанови, якою встановлені тарифи на виробництво теплової енергії, який опубліковано на сайті НКРЕКП 08.10.2025 року та надає наступні зауваження та пропозиції з відповідними обґрунтуваннями, відповідно до постанови НКРЕКП від 30.06.2017 року за № 866 «Про затвердження Порядку проведення відкритого обговорення проектів рішень Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг» (додаються).

Приймаючи до уваги багатогранність аспектів технології комбінованого виробництва ліцензіата (з виробництва теплової та електричної енергії) та актуальність встановлення тарифів на виробництво теплової енергії за групами споживачів і їх застосування, з врахуванням особливостей використання в процесі виробництва та розподілу двох видів палива (вугілля та газ), виникає необхідність в додаткових інформаційних поясненнях зі сторони ліцензіата. У зв'язку з обмеженістю термінів обговорюваних питань, підприємство потребує проведення зустрічі з НКРЕКП в онлайн режимі.

Просимо з розумінням поставитись до важливості інформативної зустрічі та повідомити про час і місце проведення обговорення.

Додаток: 1) Зауваження та пропозиції до проєкту рішення НКРЕКП, що має ознаки регуляторного акта до проєкту постанови НКРЕКП «Про внесення змін до постанови НКРЕКП від 29.12.2021 року за № 2975» – 1 екз. на 27 аркушах.

Генеральний директор



Олексій СИДОРЕНКО

Вик. ЦИКУНОВА Олена
+38(044)292-50-27

Додаток 1
до Порядку проведення відкритого
обговорення проектів рішень
Національної комісії, що здійснює
державне регулювання у сферах
енергетики та комунальних послуг

ЗАУВАЖЕННЯ

та пропозиції до проекту рішення НКРЕКП, що має ознаки регуляторного акта

*До проекту постанови НКРЕКП «Про внесення змін до постанови НКРЕКП від 29.12.2021 року за № 2975»
та обґрунтування*

Редакція проекту рішення НКРЕКП	Зауваження та пропозиції до проекту рішення НКРЕКП	Обґрунтування
Унести до постанови Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, від 29 грудня 2021 року № 2975 «Про встановлення тарифів на виробництво теплової енергії ТОВ «ЄВРО-РЕКОНСТРУКЦІЯ» такі зміни:		
1) абзаци другий - п'ятий пункту 1 викласти в такій редакції:		

для потреб населення— 1230,51 грн за 1 Гкал (без ПДВ);	для потреб населення тариф 1 938,12 грн за 1 Гкал (без ПДВ)	<p>У статті 20 Закону України «Про теплопостачання» встановлено, що тарифи на теплову енергію повинні забезпечувати відшкодування всіх економічно обґрунтованих витрат на виробництво, транспортування та постачання теплової енергії. Встановлення тарифів на теплову енергію нижче розміру економічно обґрунтованих витрат на її виробництво, транспортування та постачання не допускається.</p> <p>З огляду на це, ТОВ «ЄВРО-РЕКОНСТРУКЦЯ» зазначає, що тарифи встановлені у проекті постанови НКРЕКП не забезпечують відшкодування всіх економічно обґрунтованих витрат на виробництво теплової енергії, не погоджується із обґрунтуваннями департаменту із регулювання відносин у сферах теплопостачання та забезпечення енергетичної ефективності в галузях енергетики та комунальних послуг (далі-Департамент) і пропонує встановити тариф на рівні розрахованих тарифів наданих Товариством із листом від 30.07.2025 р. №10/1593 для всіх категорій споживачів. Пояснення підприємства по поданню (обґрунтуваннях) Департаменту викладені в листі, до якого прикладені дані зауваження та пропозиції.</p>
для потреб релігійних організацій 1230,51 грн за 1 Гкал (без ПДВ);	для потреб релігійних організацій тариф— 2 053,17 грн за 1 Гкал (без ПДВ);	
для потреб бюджетних установ 1230,51 грн за 1 Гкал (без ПДВ);	для потреб бюджетних установ тариф — 2 086,84 грн за 1 Гкал (без ПДВ);	
для потреб інших споживачів 1230,51 грн за 1 Гкал (без ПДВ);	для потреб інших споживачів тариф — 2 078,18 грн за 1 Гкал (без ПДВ);	

2) доповнити новим пунктом 2 такого змісту: «2. Протягом дії воєнного стану в Україні та шести місяців після місяця, у якому воєнний стан буде припинено або скасовано, тариф на виробництво теплової енергії для потреб населення застосовується на рівні 1064,81 грн за 1 Гкал (без ПДВ).».		
У зв'язку з цим пункти 2 - 4 вважати відповідно пунктами 3 - 5;		
3) додаток викласти в новій редакції, що додається.		
2. Ця постанова набирає чинності з 01 листопада 2025 року.		

ЗАУВАЖЕННЯ та ПРОПОЗИЦІЇ

до обґрунтувань Департаменту із регулювання відносин у сферах теплопостачання та забезпечення енергетичної ефективності в галузях енергетики та комунальних послуг до проекту Постанови НКРЕКП «Про внесення змін до Постанови НКРЕКП від 29.12.2021 року №2975»

<p>П.3. Обґрунтувань. Враховуючи, що розрахунки додані до Заяви містять зміну планованої розрахункової питомої витрати палива на відпущену теплову енергію більш ніж на 5 % порівняно з питомою витратою палива, врахованою у діючих (встановлених) тарифах, а розрахунки, подані у складі Заяви, виконано з використанням іншої методики розподілу витрат палива та/або іншого економічного коефіцієнта розподілу, ніж ті, що враховані в діючих (встановлених) тарифах, при визначенні питомих витрат палива враховано питому витрату палива на відпущену теплову енергію відповідно до положень абзаців чотирнадцятого - сімнадцятого підпункту 1 пункту 3.3 глави 3 Методики № 991.</p>	<p>Щодо методологічного підходу розподілу умовного палива ТОВ «ЄВРО-РЕКОНСТРУКЦІЯ».</p> <p><i>ТОВ «ЄВРО-РЕКОНСТРУКЦІЯ» подало проект розрахунку тарифу на виробництво теплової енергії на 2025 рік у відповідності до діючої на той час редакції Методики № 991, де розподіл палива був проведений у відповідності розробленого ПрАТ «Львіворгрес» Підприємства «Питомі витрати палива на відпущену електричну енергію та теплоту при їх комбінованому виробництві при спалюванні природного газу, вугілля та змішаного палива (вугілля-газ)».</i></p>	<p>Листом від 27.12.2024 № 201/2688 ПрАТ «Львіворгрес» підтвердило, що розрахунок норм питомих витрат умовного палива на прогнозований період 2025 року, що виконаний ТОВ «ЄВРО-РЕКОНСТРУКЦІЯ», не суперечить постанові НКРЕКП від 01.08.2017 за № 991 зі змінами та доповненнями.</p> <p>Проект розрахунку тарифу на виробництво теплової енергії на 2025 рік здійснено у відповідності до методики розподілу визначення розподілу витрат палива на відпущену електричну та теплову енергію, розробленої ПрАТ «Львіворгрес» - Стандарту підприємства «Питомі витрати палива на відпущену електричну енергію та теплоту при їх комбінованому виробництві при спалюванні природного газу, вугілля та змішаного палива (вугілля-газ)» (далі – Стандарт підприємства).</p> <p>У постановях Верховного Суду від 11.09.2024 у справі № 320/28285/23 та від 07.02.2025 у справі № 320/36721/23, суд вказав, що суб'єктам господарювання не заборонено використовувати власну методику визначення розподілу витрат палива на відпущену енергетичну та теплову енергію.</p>
<p>Слід зазначити, що Ліцензіатом не надано (листом від 21.08.2025 Підприємство повідомило про відсутність підстав для здійснення додаткових розрахунків) розрахунки скоригованих фактичних питомих витрат палива, передбачені абзацом</p>		<p>Висновки про застосування норм права, викладені у постановях Верховного Суду, є обов'язковими для всіх адміністративних органів, які застосовують у своїй діяльності нормативно-правовий акт, що містить відповідну норму права (частина 4 статті 6 Закону України «Про адміністративну процедуру»).</p>

<p>тринадцятим підпункту 1 пункту 3.3 глави 3 Методики № 991, у зв'язку з чим не враховано фактичні питомі норми у періодах за попередні 10 років, у яких Ліцензіатом застосовувалася інша методика розподілу витрат палива та/або інший економічний коефіцієнт розподілу фактичних показників питомих витрат палива, ніж ті, що були враховані у діючих (встановлених) тарифах.</p> <p>Оскільки розрахункове значення питомих витрат палива на виробництво теплової енергії є нижчим, ніж показник, врахований у діючих (встановлених) тарифах, відповідно до абзацу п'ятнадцятого підпункту 1 пункту 3.3 глави 3 Методики № 991, їх враховано на рівні питомої витрати палива діючих тарифів.</p>	<p>Крім цього, що стосується здійснення додаткових розрахунків, зазначаємо, що листом від 11.02.2025 № 201/108 ПрАТ «ЛьвівОРГРЕС» у відповідь на запит НКРЕКП детально надавало вичерпні та ґрунтовні роз'яснення щодо стану існуючих нормативних документів: «...Всі технічні методи (теплові, термодинамічні) для комбінованого виробництва дають різні результати розподілу умовного палива (питомі витрати умовного палива на відпущену теплоту та електроенергію). Ці результати завжди мати певний діапазон, межі якого характеризують питомі витрати умовного палива за умови, що все умовне паливо може бути віднесене або до відпущеної теплоти, або до відпущеної електроенергії (принцип основного і побічного продукту)... Неможливо пояснити фізичні показники термодинамічної системи фінансовими категоріями типу «споживач» тощо, але можливо ґрунтовно прив'язати фінансову категорію до термодинамічної (фінансова категорія залежить від термодинамічної, а не навпаки). «Споживачі» теплоти/електроенергії ніяким чином не можуть вплинути на сам процес перетворення хімічної енергії палива у відпущену теплоту/електроенергію на термодинамічній межі когенераційної установки (TEC)...</p> <p>...Освоюючись на матеріальних, теплових та електричних балансах електростанції, визначених засобами вимірювальної техніки, будь-якій технічній метод може розподілити тільки умовне паливо (це визначення непрямым заміром на основі проміжних показників). Натуральне паливо, спалене між відпущеними теплотою та електроенергією в комбінованому виробництві, оскільки невідомо, яким чином визначити (облікувати) їх кількість засобами вимірювальної техніки...».</p> <p>Тобто, жоден технічний метод не забезпечує точного та абсолютно чіткого обліку натурального палива, відпущеного у процесі здійснення когенерації.</p>
---	--

		<p>Разом з тим, врахування питомих витрат палива на виробництво теплової енергії на рівні питомої витрати палива діючих тарифів, які були здійснені на підставі застарілих нормативних документів не відповідає принципу забезпечення відшкодування всіх економічно обґрунтованих витрат у тарифі, у зв'язку із технічною архаїчністю та недосконалістю цих нормативних документів.</p> <p>Так, у тому ж листі ПрАТ «ЛЬВІВОРГРЕС» до НКРЕКП від 11.02.2025 № 201/108 вказано:</p> <p>«в) <i>галузевий керівний документ Міненерго України ГКД 34.09.103-96 «Розрахунок звітних техніко-економічних показників електростанції про теплову економічність устаткування. Методичні вказівки» розроблено для спеціаліста, який займається зазначенням експлуатаційних питомих витрат теплової паротурбінної електростанції за звітний місяць її роботи на основі показів засобів вимірювальної техніки (не стосується паро-газової, газо-турбінної та дизельної теплових електростанцій з відтиском теплої), не може бути напряму застосований до визначення питомих витрат умовного палива на прогнозований період (без методики нормування);</i></p> <p>г) <i>галузевий керівний документ Міненерго України ГКД 34.20.507-2003 «Технічна експлуатація електричних станцій і мереж. Правила» (як і у відміненій редакції наказу від 13.06.2003 за № 296, так і в чинній редакції наказу від 21.06.2019 за № 271) не є методикою для спеціаліста і не може замінити методику нормування СОУ-Н МПЕ 40.09.151:2005 «Складання енергетичних характеристик устаткування, порядок визначення нормативних питомих витрат та заощадження палива на енергопідприємствах. Методичні вказівки» (галузевий стандарт Міненерго України);</i></p> <p>д) <i>галузевий стандарт Міненерго України СОУ-Н МПЕ 40.09.111:2005 «Розрахункові питомі витрати палива на</i></p>
--	--	--

	<p>відпущену електричну і теплову енергію на прогнозований період. Методика визначення» розроблений для спеціаліста з розрахунку прогнозованих нормативних питомих витрат умовного палива за методикою нормування СОУ-Н МПЕ 40.09.151:2005 (зміна методики нормування змінює методику розрахунку прогнозних питомих витрат умовного палива);</p> <p>е) галузевим керівним документом Міненерго України ГКД 34.09.100-2003 «Витрати палива на відпущену електричну та теплову енергію при їх комбінованому виробництві на теплових електростанціях. Методика визначення» відмінено методику ГКД 34.09.103-96 в частині визначення звітних питомих витрат умовного палива на відпущену теплоту і електричну енергію, тому, на нашу думку, для технічного регулювання нормативно-правовими актами можуть бути застосовані тільки чинні стандарти або їх чинні частини».</p> <p>Тобто, між існуючими нормативними документами наявна серйозна неузгодженість, яка не забезпечує ефективного розподілу витрат палива.</p> <p>У своєму листі до НКРЕКП, ПрАТ «ЛВВІВОРГРЕС» підтверджує, що Стандарт підприємства технічно базується на методиці ГКД 34.09.100-2003 «Витрати палива на відпущену електричну та теплову енергію при їх комбінованому виробництві на теплових електростанціях. Методика визначення» (далі – ГКД 34.09.100-2003).</p> <p>Разом з тим, ПрАТ «ЛВВІВОРГРЕС» зазначено:</p> <p>«...Методику ГКД 34.09.100-2003 необхідно переглянути з доопрацюванням в частині:</p> <p>а) вказівок стосовно максимального і мінімального коефіцієнтів економічного розподілу;</p> <p>б) формули (6) з урахуванням відпуску теплоти з гарячою водою з системи продукції барабанних котлів»;</p>
--	---

	<p>в) формули (9) з заміною коефіцієнта небалансу на коефіцієнт втрат електроенергії, пов'язаних з її відпуском (аналогічно коефіцієнту втрат теплоти, пов'язаних з її відпуском);</p> <p>г) розділити показник питомої витрати умовного палива на відпущену теплоту (формула 15) на показники (виключення затрат на теплофікаційну установку гарячої води із затрат на теплофікаційну установку технологічної пари):</p> <p>1) питома вага умовного палива на відпущену теплоту з гарячою водою і відповідним «коефіцієнтом економічного розподілу»;</p> <p>2) питома вага умовного палива на відпущену теплоту з технологічною парою і відповідним «коефіцієнтом економічного розподілу».....».</p> <p>Таким чином, розрахунки тарифу на виробництво теплової енергії на 2025 рік здійснено у відповідності до методики розподілу, актуалізованої та розробленої з урахуванням базових технологічних принципів, що, своєю чергою, підтверджує їх відповідність вимогам Методики № 991.</p>	
	<p>ТОВ «ЄВРО-РЕКОНСТРУКЦІЯ» висловлює заперечення щодо встановлення ціни енергетичного вугілля на рівні 3 375,19 грн/тн, що врахована у проекті постанови НКРЕКП.</p> <p><i>Просимо НКРЕКП врахувати фактичну договірну ціну вугілля на рівні 4 230,00 грн/тн, підтверджену чинним договором поставки вугілля № 04-23/ЕН від 15.11.2023 року та</i></p>	<p>Підприємством було подано до НКРЕКП ціну закупівлі вугілля на рівні 4 230,00 грн/тонну, що підтверджується укладеним договором поставки вугілля № 04-23/ЕН від 15.11.2023 року та спеціфікації №3, з постачальником ДП «УКРВУГІЛЛЯ», який є чинним на момент подання тарифної заяви та в теперішній час. Таким чином, при наявності чинного договору на постачання енергетичного вугілля, ціна договору має бути врахована, якщо вона підтверджена документально.</p> <p>Індикативна ціна 3 375,19 грн/тонну, визначена на основі ф'ючерсних котирувань міжнародних бірж (Platts, Argus, EEX), не враховує реальні умови постачання, логістики, податків, внутрішніх ризиків та специфіку українського ринку.</p>
<p>П.5. Обґрунтувань. Ціну енергетичного вугілля враховано на рівні 3 375,19 грн/тонну, що визначена з урахуванням індикативної ціни вугілля, яка визначається на підставі середніх цін ф'ючерсних котирувань та наданих Ліцензіатом показників теплотворної здатності (калорійності), а також якісних характеристик енергетичного вугілля (вмісту сірки). Відповідно до положень Методики № 991 у розрахунках тарифів на виробництво теплової енергії ціна на енергетичне</p>		

<p>вугілля не може бути врахована вищою за індикативну ціну вугілля, яка визначається на підставі середніх цін ф'ючерсних котирувань, визначених згідно з даними європейської енергетичної біржі «European Energy Exchange AG», видання «Coal Trader International» компанії «Platts», видання «Argus Coal Daily International» компанії «Argus Media Ltd» чи інших джерел, на 6 наступних місяців, що йдуть за місяцем встановлення тарифів.</p>	<p><i>специфікації №3, з постачальником ДП «УКРВУГІЛЛЯ».</i></p>	<p>Заниження ціни створює ризики для стабільної роботи підприємства. Встановлення ціни нижче фактичної закупівельної вартості призводить до дефіциту обігових коштів, що унеможливило своєчасну оплату постачальникам. Це ставить під загрозу стабільність виробництва теплової енергії, особливо в опалувальний період.</p> <p>Заниження ціни створює ризики для стабільної роботи підприємства. Встановлення ціни нижче фактичної закупівельної вартості призводить до дефіциту обігових коштів, що унеможливило своєчасну оплату постачальникам. Це ставить під загрозу стабільність виробництва теплової енергії, особливо в опалувальний період.</p>
<p>П.6 Обґрунтувань. Стаття 4.2.3 «Вартість покупної води, що використовується на технологічні цілі (для живлення котлів, гідрозоловидалення, гідрозоловловлювання, живлення водопідігрівних установок, для водопідігрівних установок, для циркуляційного водопостачання, охолодження, іншого устаткування), та витрати на комплексне хімводоочищення» визначена з урахуванням фактичних обсягів використання за 2023 рік.</p>	<p>Вартість покупної води, що використовується на технологічні цілі (для живлення котлів, гідрозоловидалення, гідрозоловловлювання, живлення водопідігрівних установок, для циркуляційного водопостачання, охолодження та іншого устаткування), та витрати на комплексну хімводоочищення (Хім.реагенти), зменшено на 1 860 тис. грн. (подано Товариством 12 508 тис. грн, пропозиція НКРЕКП 10648 тис. грн).</p>	<p>Комплексна хімводоочистка є обов'язковою умовою для забезпечення нормативної якості теплоносія, запобігання корозії, накипоутворенню та аварійним ситуаціям.</p> <p>Відповідно до розділу 8.8 «Водопідготовка та водно-хімічний режим» «Технічної експлуатації електричних станцій і мереж. Правила» ГКД 34.20.507-2003 режим експлуатації водопідготовчих установок та водно-хімічний режим повинні забезпечити роботу ТЕС і теплових мереж без пошкоджень і зниження економічності роботи устаткування, зумовлених корозією внутрішніх поверхонь водопідготовчого, теплоенергетичного та мережного устаткування, без утворення накипу і відкладень на теплообмінних поверхнях, відкладень у протічній частині турбін, шламу в устаткуванні та трубопроводах. На котлах з тиском 70 кгс/см² (7 МПа) та вище обробка конденсату або живильної води повинна проводитись лише гідразином, окрім котлів з кисневим водно-хімічним режимом та котлів з відпуском пари на підприємства харчового, мікробіологічного, фармацевтичного виробництва, де є заборона санітарних органів на присутність гідразину в парі. На котлах з тиском 70 кгс/см² (7 МПа) за необхідності глибокого вилучення</p>
<p><i>Присмо НКРЕКП врахувати запланований обсяг хімреагентів на загальну суму 12 507,66 тис. грн. з метою ефективного виконання</i></p>		

	виробничої програми Товариства на 2025 рік.	<p>кисню з живильної води в доповнення до термічної аерації можна проводити обробку живильної води сульфатом натрію або гідразином. Підтримання необхідних значень рН живильної води повинно здійснюватись введенням аміаку.</p> <p>Для досягнення необхідної нормативної якості пари та живильної води Товариство повинно закупати достатню кількість хімічних реагентів з метою ефективного виконання виробничої програми Товариства на 2025 рік. Розрахунок хімічних реагентів, що закладені в тариф на 2025 рік , виконано відповідного чинних галузевих нормативних документів: гідразин-гідрат відповідно РД 34.10.401-77, ГКД 34.20.507-2003; аміачний водний розчин, сірчана кислота, сода каустична, вапно, кам'яної солі, залізного купоросу відповідно до Методичних вказівок щодо розрахунку у річної потреби в хімічних реагентах та іонообмінних матеріалів для хімічних цехів електростанцій, ПЕО «Київенерго», РД34.10.404-87, РД34.37.502, РД34.37.518, трінатрійфосфат відповідно РД34.10.413-88, катіоніт відповідно ГКД 34.20.507-2003.</p> <p>Зменшення фінансування цієї статті витрат може призвести до порушення технологічного режиму та зниження ефективності роботи виробничого обладнання теплоелектроцентралі.</p>
П.7 Обґрунтувань. Обсяг витрат електричної енергії зі сторони визначений з урахуванням фактичних обсягів за 2023 рік.	<p>В проєкті постанови НКРЕКП зменшено витрати на статтю «Енергія зі сторони» на 6 613 тис. грн. (подано Товариством 30 695 тис. грн, пропозиція НКРЕКП 24 081,99 тис. грн).</p> <p>Просимо НКРЕКП врахувати запланований обсяг покупної електроенергії 3 877 тис. кВт*год на загальну вартість 30 695,4 тис.</p>	<p>В витратах виробничої собівартості закладено обсяг витрат на покупну енергію для забезпечення власних потреб для берегової насосної станції, який розраховано у відповідності до норм й вимог нового ринку електроенергії станом на поточний період 2025 року.</p> <p>Для забезпечення безперервного виробництва електричної та теплової енергії ТОВ «ЄВРО-РЕКОНСТРУКЦІЯ» купує електричну енергію для власних потреб, а саме – берегової насосної станції, яка знаходиться за територією підприємства. При плануванні обсягів витрат купованої електричної енергії на</p>

	<p>грн. з метою ефективного виконання виробничої програми Товариства на 2025 рік.</p>	<p>прогнозований період Товариство керується технічними характеристиками електричних двигунів берегових насосів та нормами споживання дніпровської води. В літній період згідно норм використання дніпровської води, вказаної в інструкції з експлуатації берегової насосної становий – 1245 м³/год, в зимовий – 1745 м³/год. Насос має більшу потужність, але при необхідному споживанні води витрати електричної енергії становлять менше, ніж його максимальна потужність – 600 кВт*год.</p> <p>В літній період при роботі БН-1 витрата води зменшується з 1350 м³/год до 1245 м³/год, а потужність з 600 кВт*год до 400,54 кВт*год.</p> <p>В зимовий період при роботі БН-2 витрата води зменшується з 2700 м³/год до 1745 м³/год, а потужність з 600 кВт*год до 485,22 кВт*год.</p> <p>Січень: $(485,22 * 24 * 31) / 1000 = 361,00$ тис.кВт*год; Лютій: $(485,22 * 24 * 28) / 1000 = 326,00$ тис.кВт*год; Березень: $(485,22 * 24 * 31) / 1000 = 361,00$ тис.кВт*год; Квітень: $(400,54 * 24 * 30) / 1000 = 288,00$ тис.кВт*год; Травень: $(400,54 * 24 * 31) / 1000 = 298,00$ тис.кВт*год; Червень: $(400,54 * 24 * 30) / 1000 = 288,00$ тис.кВт*год; Липень: $(400,54 * 24 * 31) / 1000 = 298,00$ тис.кВт*год; Серпень: $(400,54 * 24 * 31) / 1000 = 298,00$ тис.кВт*год; Вересень: $(400,54 * 24 * 30) / 1000 = 288,00$ тис.кВт*год; Жовтень: $(485,22 * 24 * 31) / 1000 = 361,00$ тис.кВт*год; Листопад: $(485,22 * 24 * 30) / 1000 = 349,00$ тис.кВт*год; Грудень: $(485,22 * 24 * 31) / 1000 = 361,00$ тис.кВт*год.</p>
--	---	---

Порівняння планових обсягів з фактичними
обсягами витрат електричної енергії зі сторони
у минулих періодах

№ п/ п	Період	Активна електроенергія		
		План на 2025 рік	Факт 2024 рік	Факт 2023 рік
		обсяг, тис.кВтг од.	обсяг, тис.кВтго д.	обсяг, тис.кВтг од.
1	січень	361,000	332,423	273,907
2	лютий	326,000	306,167	260,423
3	березень	361,000	325,659	280,913
4	квітень	288,000	314,029	263,052
5	травень	298,000	309,095	278,637
6	червень	288,000	313,551	250,119
7	липень	298,000	323,390	281,505
8	серпень	298,000	322,960	277,164
9	вересень	288,000	311,676	266,397
10	жовтень	361,000	309,510	295,451
11	листопад	349,000	313,774	312,536
12	грудень	361,000	323,545	328,796
13	РІК	3877,00	3805,78	3368,90

Слід зазначити, що запланований річний обсяг споживання електричної енергії на 2025 рік відповідає рівню 2024 року. Обсяг витрат за даною статтею розрахований на рівні 30 695,0 тис.грн.

		<p>з урахуванням індексу цін виробників промислової продукції 111,1% на 2025 рік.</p> <p>Зменшення фінансування цієї статті витрат, через зменшення обсягу споживання електроенергії до рівня 2023 року (3368,9 тис. кВтгод) може призвести до порушення технологічного режиму та зниження ефективності роботи насосного обладнання берегової насосної станції.</p>
<p>П.8 Обґрунтувань. Стаття 4.8.1.5.</p> <p>«Рентна плата за спеціальне використання води» визначена з урахуванням фактичних обсягів використання за 2023 рік.</p>	<p>В проєкті Постанови НКРЕКП зменшено витрати на статтю «Рентна плата за спеціальне використання води» на 326,33 тис. грн. (подано Товариством 7 667,57 тис. грн, пропозиція НКРЕКП 7 341,24 тис. грн).</p> <p><i>Просимо НКРЕКП врахувати запланований обсяг «Рентної плати за спеціальне використання води» в сумі 7 667,57 тис. грн. з метою ефективного виконання виробничої програми Товариства на 2025 рік та достовірного розрахунку екологічного податку рентної плати за спеціальне використання води.</i></p>	<p>В витратах виробничої собівартості закладено обсяг витрат на «Рентну плату за спеціальне використання води» в сумі 7 667,57 тис.грн., яка розрахована у відповідності до норм й вимог Податкового кодексу України, робочої програми Товариства з комбінованого виробництва теплової та електричної енергії на 2025 рік у відповідності до Дозволу на спеціальне водокористування від 21.12.2023 року №55/KI/49д-23, строк дії дозволу з 21.12.2023 року до 21.12.2026 року.</p> <p>Відповідно до пункту 255.11 ст. 255 Податкового кодексу України водокористувачі самостійно обчислюють рентну плату за спеціальне використання води, рентна плата обчислюється виходячи з фактичних обсягів використання води (підземної, поверхневої) водних об'єктів, встановлених у дозволі на спеціальне водокористування, лімітів використання води, ставок рентної плати та коефіцієнтів. Тому рахуємо за недоцільне зменшувати обсяг використання води з наступним розрахунком рентної плати за спеціальне використання води в планованому тарифі на 2025 рік до фактичного рівня 2023 року.</p> <p>Зменшення рентної плати за спеціальне використання води при плануванні тарифу на 2025 рік може призвести до збільшення забруднення водних ресурсів, погіршення їх якості та доступності, а також до недостатнього фінансування заходів з охорони довкілля та відновлення водних об'єктів, до недотримання умов дозволу або порушенні правил спеціального водокористування відповідно Водного кодексу України. Це</p>

		також може спричинити надмірне виснаження водних ресурсів через відсутність економічних стимулів до їх раціонального використання.
<p>П.9 Обґрунтувань. Плата за скиди забруднюючих речовин у водні об'єкти визначена з урахуванням фактичних показників обсягів за 2023 рік.</p>	<p>В проєкті Постанови НКРЕКП зменшено витрати по статті «Збір за забруднення навколишнього природного середовища» зменшено на суму 2 040,46 тис. грн. (подано Товариством 73 756,72 тис. грн, пропозиція НКРЕКП 71 716,26 тис. грн).</p> <p>Просимо НКРЕКП врахувати запланований обсяг «Збору за забруднення навколишнього природного середовища» в сумі 73 756,72 тис. грн. з метою ефективного виконання виробничої програми Товариства на 2025 рік та достовірного розрахунку екологічних податків – збору за забруднення навколишнього природного середовища.</p>	<p>В витратах виробничої собівартості закладено обсяг витрат на «Збір за забруднення навколишнього природного середовища» в сумі 73 756,72 тис.грн., який розраховано у відповідності до норм й вимог Податкового кодексу України, робочої програми Товариства з комбінованого виробництва теплової та електричної енергії на 2025 рік у відповідності до Дозволу на викиди забруднюючих речовин в атмосферне повітря стаціонарними джерелами №UA80000000000479391-1-0264, строк дії дозволу з 24.09.2024 року до 29.09.2031 року.</p> <p>Відповідно до пункту 249.3. статті 249 Податкового кодексу України суми податку, який справляється за викиди в атмосферне повітря забруднюючих речовин стаціонарними джерелами забруднення розраховуються за формулою, де основною складовою є фактичний обсяг викиду і-тої забруднюючої речовини в тоннах (т), тому рахуємо за недоцільне зменшувати обсяг викидів з наступним розрахунком екологічного податку в планованому тарифі на 2025 рік до фактичного рівня 2023 року.</p> <p>Зменшення обсягів викидів і-тої забруднюючої речовини при плануванні тарифу на 2025 рік може привести до негативних наслідків згідно Закону України «Про охорону атмосферного повітря», таких як порушення прав громадян на безпечне для життя і здоров'я навколишнє природне середовище; перевищення нормативів допустимих викидів забруднюючих речовин стаціонарних джерел в атмосферне повітря та нормативів гранично допустимого впливу фізичних та біологічних факторів стаціонарних джерел.</p>

<p>П.10 Обґрунтувань. При визначенні витрат на кулі для мелення вугілля врахована фактична питома витрата куль за 2024 рік.</p>	<p>Вартість матеріалів і комплектуючих виробів, які використовуються в процесі виробництва для забезпечення нормального технологічного процесу, або які витрачаються на господарські потреби (випробування устаткування та споруд, поточні перевірки машин і механізмів, технічний огляд, утримання та експлуатацію устаткування, будівель і споруд та транспортних засобів тощо) зменшено на 4 621 тис. грн. (подано Товариством 12 314 тис. грн, пропозиція НКРЕКП 7 693 тис. грн).</p>	<p>Стаття витрат за розрахунком Товариства включає витрати на придбання куль вуглерозмелювальних (кулі сталеві молотильні) в сумі 12 094,85 тис. грн. та за частини для автотранспортних засобів в сумі 219,4 тис. грн.</p> <p>Розрахунок куль для розмелу вугілля у кульових барабанах млинах Підприємства виконаний згідно запланованої виробничої програми на 2025 рік, якою передбачено використання 416201 тн вугілля, загальна витрата куль складе в 2025 році 216,95 тн, відповідно до «Норм витрат куль для вуглерозмолних млинів кульових барабаних на розмел антрациту, кам'яного та бурого вугілля» Нормативний документ Мінпаливенерго України СОУ-Н ББ 10.121:2008. Ціна підтверджена комерційною пропозицією постачальника, яка враховує об'єктивну ринкову ціну на метал, логістику та інші складові собівартості, та складає 55750,00 грн./тн куль сталевих молотильних діаметром 40 мм 4 групи твердості, на загальну суму 12094,85 тис. грн.</p> <p>Аналіз витрат на кулі вуглерозмелювальні в планованому періоді та за попередні роки представлено в таблиці, маємо тенденцію до збільшення як обсягу куль вуглерозмелювальних відповідно до виробничої програми по періодах, так і збільшення ціни на кулі сталеві молотильні і відповідно збільшення вартості.</p>																					
	<p>Просимо НКРЕКП врахувати запланований обсяг куль вуглерозмелювальних 216,95 тн за ціною 55 750,00 грн./тн на загальну вартість 12 094,85 тис. грн. та за частини для автотранспортних засобів в сумі 219,4 тис. грн. на загальну суму по статті витрат 12 314 тис. грн. з метою ефективного виконання виробничої програми Товариства на 2025 рік.</p>	<table><tr><th>Період</th><th>Обсяг, тн</th><th>Збільшення в порівнянні з попереднім роком, %</th><th>Ціна, грн./тн</th><th>Збільшення в порівнянні з попереднім роком, %</th><th>Вартість, тис.грн.</th><th>Збільшення в порівнянні з попереднім роком, %</th></tr><tr><td>2023 рік (факт)</td><td>106,55</td><td>-</td><td>31547,43</td><td>-</td><td>3361,38</td><td></td></tr><tr><td>2024 рік (факт)</td><td>159,00</td><td>49,23%</td><td>42838,43</td><td>35,79%</td><td>6811,31</td><td>102,63%</td></tr></table>	Період	Обсяг, тн	Збільшення в порівнянні з попереднім роком, %	Ціна, грн./тн	Збільшення в порівнянні з попереднім роком, %	Вартість, тис.грн.	Збільшення в порівнянні з попереднім роком, %	2023 рік (факт)	106,55	-	31547,43	-	3361,38		2024 рік (факт)	159,00	49,23%	42838,43	35,79%	6811,31	102,63%
Період	Обсяг, тн	Збільшення в порівнянні з попереднім роком, %	Ціна, грн./тн	Збільшення в порівнянні з попереднім роком, %	Вартість, тис.грн.	Збільшення в порівнянні з попереднім роком, %																	
2023 рік (факт)	106,55	-	31547,43	-	3361,38																		
2024 рік (факт)	159,00	49,23%	42838,43	35,79%	6811,31	102,63%																	

2025 рік (планований)	216,95	36,45%	55750,00	30,14%	12094,85	77,57%
<p>Відповідно до п. 8.2.14 «Технічної експлуатації електричних станцій і мереж. Правила» ГКД 34.20.507-2003 для підтримання оптимального завантаження кулями барабанних млинів, повинно бути організоване регулярне поповнення кулями діаметром 40 мм з твердістю не нижче 400 НВ, які пройшли відповідну термічну обробку. Періодичність добавки куль повинна бути такою, щоб фактичне завантаження кулями знижувалось не більше, ніж на 5 % оптимального. Сорткування куль повинно проводитись не рідше ніж через 2500-3000 годин роботи млина.</p> <p>Слід додати, що недостатня кількість куль безпосередньо впливає на ефективність розмелення вугілля, що, в свою чергу, знижує теплоту згоряння, збільшує витрати умовного палива та погіршує екологічні показники роботи теплоелектроцентралі. Це може призвести до перевитрат енергоносіїв та порушення нормативних параметрів роботи котлів.</p> <p>Зменшення фінансування на 4 621 тис. грн не дозволяє забезпечити необхідний достатній обсяг закупівель куль вуглерозмелювальних для забезпечення запланованої виробничої програми комбінованого виробництва теплової та електричної енергії на 2025 рік Товариства.</p>						
<p>Послуги з аналізу та перевірки розрахунку звітних питомих витрат умовного палива на відпущену електричну та теплову енергію при їх комбінованому виробництві ТОВ "ЄВРО-РЕКОНСТРУКЦІЯ" з наданням експертного висновку для підтвердження нормативних характеристик обладнання (ТОВ «ЛЬВОВОРГРЕС»). Результати аналізу питомих витрат умовного палива є ключовими для формування економічно</p>						
<p>Оплата робіт спеціалізованих пусконаладжувальних організацій та інших організацій, які виконують роботи з удосконалення технології та організації виробництва, а також на роботи, пов'язані з перевіркою</p>						
<p>П.15 Обґрунтувань. Витрати/ціни на послуги з обстеження будівель і споруд з оцінкою їх технічного стану, кулі сталеві молотильні, антрацит та аніоніт визначені на рівні заключених договорів Підприємства за інформацією з сайту</p>						

<p>Prozorro.</p>	<p>готовності до введення в дію (пуску) шляхом комплексних випробувань (під навантаженням) устаткування, блоків, окремих агрегатів, підстанцій, ліній електропередачі, теплопередачі, а також тих об'єктів, що вводяться в дію після розширення та реконструкції зменшено на 1 828 тис.грн. (подано 1 944 тис.грн., пропозиція НКРЕКП 116 тис.грн.)</p> <p><i>Просимо НКРЕКП врахувати в тарифі на 2025 рік запланований обсяг по дані статті на загальну вартість 1 943,76 тис. грн. з метою ефективного виконання виробничої програми Товариства на 2025 рік.</i></p>	<p>обґрунтованого тарифу. Без належного підтвердження цих характеристик неможливо забезпечити прозорість та достовірність розрахунків.</p> <p>Між ТОВ «ЄВРО-РЕКОНСТРУКЦІЯ» та ПРАТ «ЛВІВОГРЕС» заключено договір № 24.201.008 від 01.10.2024 року на проведення «Експертизи розрахунку фактичних питомих витрат палива за звітний період». Вартість робіт у 2025 році становить – 1 828 060,00 грн. без урахування ПДВ. Зазначені послуги надаються для проведення експертизи розрахунку фактичних питомих витрат палива за звітний період, з метою підтвердження достовірності розрахунків, з метою подальшого складання та подання галузевої звітності. Послуги проводяться спеціалізованою організацією. Крім того дана стаття витрат містить послуги з «Розгляду та узгодження розрахунків питомих витрат палива для розрахунку тарифів на відпущену електричну та теплову енергію на прогнозований період. Вартість робіт становить 115 700,00 грн, без урахування ПДВ.</p> <p>Результатом зазначених послуг є Експертний висновок, що підтверджує достовірність розрахованих питомих витрат палива, що враховані в розрахунку тарифів на відпущену електричну і теплову енергію на прогнозований період.</p> <p>Пропозиція НКРЕКП щодо зменшення витрат до 116 тис. грн не відповідає реальним потребам підприємства та не забезпечує виконання обов'язкових технічних процедур.</p>
<p>П.15 Обґрунтувань. Витрати/ціни на послуги з обстеження будівель і споруд з оцінкою їх технічного стану, кулі сталеві молотильні, антрацит та аніоніт визначені на рівні заключених</p>	<p>Вартість інших послуг виробничого характеру (очищення баків хімічного цеху) зменшено на 750 тис. грн. (подано Товариством 3 699 тис. грн, пропозиція НКРЕКП 2 949 тис. грн).</p>	<p>Дані витрати є обов'язковою частиною технологічного процесу комбінованого виробництва теплової та електричної енергії Товариства.</p> <p>Відповідно до вимог розділу 8.11 ГКД 34.20.507-2003. «Технічна експлуатація електричних станцій і мереж. Правила» експлуатація установок для очищення і знешкодження виробничих стічних вод повинна бути організована відповідно до</p>

<p>договорів Підприємства за інформацією з сайту Prozorro.</p>	<p>Просимо НКРЕКП врахувати запланований обсяг інших послуг виробничого характеру (очищення баків хімічного цеху) на загальну вартість 3 698,87 тис. грн. з метою ефективного виконання виробничої програми Товариства на 2025 рік.</p>	<p>вимог чинних нормативних документів – Закону України «Про охорону навколишнього природного середовища», Водного кодексу України, Правил охорони поверхневих вод від забруднення зворотними водами, затверджених постановою КМУ від 25.03.1999 №465, ГКД 34.42.401 «Установки для очищення виробничих стічних вод теплових електростанцій. Методика пуску і налагодження».</p> <p>Під час експлуатації установок для очищення і знешкодження виробничих стічних вод повинно забезпечуватись безперебійне та економічне очищення і знешкодження в повному обсязі всіх видів стоків, що утворюються на енергооб’єкті.</p> <p>Очищення баків хімічного цеху є критично важливим для забезпечення безперебійної роботи систем водопідготовки, запобігання корозії обладнання та дотримання санітарно-екологічних норм.</p> <p>З цією метою в 2025 році заплановані послуги зі збирання (розмивання, завантаження) перевезення та оброблення відходів виробництва, що утворилися в результаті господарської діяльності (очищення приймальних камер (верхня, нижня) станції промислових стоків КТЦ від осаду. Вартість послуг вказана відповідно до комерційної пропозиції №15/05/24-e-1 від 15.05.2024 року ТОВ «ППК», яка має відповідні дозвільні документи на проведення означених робіт.</p> <p>Зменшення фінансування цієї статті витрат створює ризик невиконання обов’язкових робіт з очищення, що може призвести до аварійних ситуацій, зниження ефективності роботи обладнання та порушення ліцензійних умов, порушення природоохоронного законодавства.</p>
<p>П.15 Обґрунтувань. Витрати/ціни на послуги з обстеження будівель і споруд з оцінкою їх технічного стану, кулі</p>	<p>Витрати на інші потреби, не передбачені попередніми статтями зменшено на 6 688 тис.грн. (подано</p>	<p>Захоронення золошлакових відходів здійснюється відповідно до вимог природоохоронного законодавства. Порушення цих вимог тягне за собою адміністративну та</p>

<p>сталеві молотні, антрацит та аніоніт визначені на рівні заключених договорів Підприємства за інформацією з сайту Prozorro.</p>	<p>49 298,41 тис. грн, в тому числі в цій статті 37 408 тис. грн приймання та захоронення золошлакової суміші, пропозиція НКРЕКП 42 610,46 тис. грн).</p> <p><i>Просимо НКРЕКП врахувати запланований обсяг виконання робіт по цій статті в розрахунку тарифу на 2025 рік на загальну суму 49 298,41 тис. грн. з метою ефективного виконання виробничої програми Товариства на 2025 рік.</i></p>	<p>екологічну відповідальність. Відповідно до вимог Закону України «Про управління відходами» Товариство як утворювач відходів зобов'язаний запобігати утворенню та зменшувати обсяги утворення відходів; обробляти відходи самостійно, за наявності дозволу на здійснення операцій з оброблення відходів, або передавати їх для оброблення суб'єктам господарювання у сфері управління відходами, які мають такий дозвіл.</p> <p>Відповідно до п. 8.10.2.1 «Технічної експлуатації електричних станцій і мереж. Правила» ГКД 34.20.507-2003 під час експлуатації систем золожужелевідведення і золожужелевідвалів повинні бути забезпечені: - своєчасне, безперервне й економічне відведення та складування золи і жужелі на золожужелевідвалах, складах сухої золи, а також відвантаження їх споживачам; надійність устаткування, пристроїв і споруд внутрішнього і зовнішнього золожужелевідведення; раціональне використання робочої ємності золожужелевідвалів; - попередження забруднення золою і стічними водами повітряного та водного басейнів, а також навколишньої території. Як об'єкт критичної інфраструктури, золовідвал є невід'ємною частиною системи енергетичної та екологічної безпеки. Його вразливість може негативно вплинути на стабільність регіону та національну безпеку.</p> <p>Протягом 2025 року було заплановано 416 201 тону кам'яного вугілля спалити в котлоагрегатах К-6,7,8 та К-5,9 відповідно виробничої програми в процесі виконання виробничої програми Товариства з виробництва теплової та електричної енергії. Загальна кількість золошлакової суміші, що підлягає вивозу та утилізації 61 725 м3.</p> <p>Для забезпечення технологічної ємності на золовідвалі Товариства, було вивезено та утилізовано в 2024 році 57 329,59 м3 золошлакової суміші при середній вартості утилізації 547,08 грн. за 1 м3. Планова вартість виконання послуг по вивезенню та утилізації золошлакової суміші на 2025 рік оцінювалася на рівні</p>
---	--	--

		<p>вартості надання послуг у 2024 році у відповідності Договору № 24/01-01/ЄР від 24.01.2024 року з ТОВ СП «УНІВЕРСАЛ» на аналогічні послуги, та становить 500 грн. за 1 мЗ.</p>
<p>П.15 Обґрунтувань. Витрати/ціни на послуги з обстеження будівель і споруд з оцінкою їх технічного стану, кулі сталеві молотильні, антрацит та аніоніт визначені на рівні заключених договорів Підприємства за інформацією з сайту Prozorro.</p>	<p>Вартість малоцінних та швидкозношуваних предметів (засоби індивідуального захисту, спецодяг, спецвзуття, експлуатаційні матеріали) зменшено на 4 290 тис. грн. (подано Товариством 7 702 тис. грн, пропозиція НКРЕКП 3 412 тис. грн).</p> <p><i>Просимо НКРЕКП врахувати запланований обсяг малоцінних та швидкозношуваних предметів (засоби індивідуального захисту, спецодягу, спецвзуття, експлуатаційних матеріалів) на загальну суму 7 701,62 тис. грн. з метою ефективного виконання виробничої програми Товариства на 2025 рік.</i></p>	<p>Закупівля ЗІЗ є вимогою чинного законодавства та інструкцій з охорони праці, а витрати на експлуатаційні матеріали є технологічно обґрунтованими. Одним з ключових етапів є забезпечення працівників необхідними ЗІЗ відповідно до типу їхньої роботи (спецодяг, каски, рукавички, захисні окуляри, спецвзуття, засоби для захисту органів дихання тощо), а також регулярне їх оновлення, перевірка їхнього стану та заміна у разі зношування.</p> <p>Відповідно до статті 8 Закону України «Про охорону праці» на роботах із шкідливими і небезпечними умовами праці, а також роботах, пов'язаних із забрудненням або несприятливими метеорологічними умовами, працівникам видаються безоплатно за встановленими нормами спеціальний одяг, спеціальне взуття та інші засоби індивідуального захисту, а також мийні та знешкоджувальні засоби. Працівники, які залучаються до разових робіт, пов'язаних з ліквідацією наслідків аварій, стихійного лиха тощо, що не передбачені трудовим договором, повинні бути забезпечені зазначеними засобами. Роботодавець зобов'язаний забезпечити за свій рахунок придбання, комплектування, видачу та утримання засобів індивідуального захисту відповідно до нормативно-правових актів з охорони праці та колективного договору. Обсяги закупівлі та видачі спецодягу, спецвзуття та інших засобів індивідуального захисту, що передбачені в тарифі на 2025 рік, розраховані за нормами безоплатної видачі відповідно до наказу Міністерства соціальної політики України 27.08.2018 року № 1224, зареєстрованого в Міністерстві юстиції України 19 вересня 2018 р. за № 1078/32530, «Про затвердження Норм безоплатної видачі спеціального одягу,</p>

	<p>спеціального взуття та інших засобів індивідуального захисту працівникам підприємств електроенергетичної галузі» та чинного Колективного договору ТОВ «ЄВРО-РЕКОНСТРУКЦІЯ».</p> <p>Підвищення рівня охорони праці на підприємстві є важливим етапом у забезпеченні безпеки та здоров'я працівників, а також у зменшенні кількості травм та нещасних випадків. Дані витрати підтверджено комерційними пропозиціями постачальників, спеціалізованих на постачанні спецодягу, спецвзуття та ЗІЗ.</p> <p>Вартість придбання спецодягу, спецвзуття та ЗІЗ в складі витрат на малоцінні та швидкозношувані предмети підтверджується чинними договорами, укладеними Товариством в результаті проведення торгів та розміщених на Prozorro:</p> <ul style="list-style-type: none"> *ТОВ «Західспецбезпека» від 15.08.2025 №15/08-01/ЄР спецодяг; *ПП «Спецкомплект» від 20.08.2025 №20/08-01/ЄР спеціальний робочий одяг; *ТОВ «Охорона праці» від 30.09.2025 №30/09-01/ЄР штормовий одяг; *ТОВ «Охорона праці» від 06.08.2025 №06/08-01/ЄР аксесуари для одягу (рукавиці, рукавички та інше); *ТОВ «Охорона праці» від 25.09.2025 №25/09-02/ЄР індивідуальне обмундирування (фільтрувальна напівмаска, півмаска та інше); *ТОВ «Охорона праці» від 14.08.2025 №14/08-05/ЄР аксесуари до робочого одягу (шівки захисні, навушники та інше); *ТОВ «Сумиспецодяг» від 16.07.2025 №16/07-01/ЄР формений одяг, верхній одяг різний, костюми, капелюхи та головні убори, офтальмологічні вироби та коригувальні лінзи, спідня білизна; *ТОВ «Валтекс» від 18.08.2025 №18/08-02/ЄР взуття різне, крім спортивного та захисного; *ТОВ «Валтекс» від 18.08.2025 №18/08-01/ЄР взуття захисне.
--	---

<p>П.12 Обґрунтувань. Витрати на оплату праці та єдиного внеску на загальнообов'язкове державне соціальне страхування, зокрема Підприємством здійснено розрахунок фонду оплати праці та єдиного внеску на загальнообов'язкове державне соціальне страхування відповідно до положень Порядку визначення витрат на оплату праці, які враховуються у тарифах на послуги з розподілу електричної енергії, передачі електричної енергії, диспетчерського (оперативно - технологічного) управління, послуги постачальника універсальних послуг, виробництво теплової та виробництво електричної енергії, затвердженої постановою НКРЕКП від 26.10.2015 № 2645 (зі змінами).</p> <p>Слід зазначити, що ЗП^р™ середня заробітна плата в розрахунку на одного штатного працівника, зайнятого в промисловості України, нарастаючим підсумком за звітними даними періоду взята за останніми наявними даними</p>		<p>Зменшення фінансування цієї статті витрат може призвести до пониження безпеки та здоров'я персоналу, підвищення вірогідності виробничого травматизму, і як слідство зниження ефективності роботи виробничого обладнання теплоелектроцентралі.</p>
<p>ТОВ «ЄВРО-РЕКОНСТРУКЦІЯ» висловлює заперечення щодо застосованого НКРЕКП підходу до розрахунку витрат на оплату праці у проекті постанови тарифу на виробництво теплової енергії.</p> <p>Невідповідність фактичним даним підприємства У проекті постанови НКРЕКП зазначено, що середня заробітна плата на одного працівника визначена на рівні 33 774 грн./міс. із застосуванням демпфіруючого коефіцієнта $\beta = 0,2$. Водночас, фактична середня заробітна плата за I півріччя 2025 року ТОВ «ЄВРО-РЕКОНСТРУКЦІЯ», згідно з формою №4-НКРЕКП, становить 36 383 грн./міс., що перевищує враховану в проекті постанови величину.</p> <p>Просимо НКРЕКП врахувати фактичну середню заробітну плату підприємства за I півріччя 2025 року — 36 383 грн./міс, чисельність 633 особи та відмовитися від</p>	<p>Невідповідність фактичним даним підприємства. ТОВ «ЄВРО-РЕКОНСТРУКЦІЯ» у складі тарифу подало розрахунок заробітної плати на рівні 34 584 грн./міс. Застосування демпфіруючого коефіцієнту призводить до штучного заниження тарифу, що суперечить принципу економічно обґрунтованих витрат, передбаченому Законом України «Про природні монополії» та Порядком визначення витрат на оплату праці, які враховуються у тарифах на послуги з розподілу електричної енергії, передачі електричної енергії, диспетчерського (оперативно-технологічного) управління, послуги постачальника універсальних послуг, виробництво теплової та виробництво електричної енергії, затвердженим Постановою НКРЕКП від 26.10.2015 року № 2645, зареєстрований в Міністерстві юстиції України 13 листопада 2015 р. за № 1431/27876</p> <p>Невідповідність статистичним даним. В якості базового показника НКРЕКП використовує середню заробітну плату в промисловості по Україні за січень-березень 2025 року — 26 183</p>	<p>Невідповідність фактичним даним підприємства У проекті постанови НКРЕКП зазначено, що середня заробітна плата на одного працівника визначена на рівні 33 774 грн./міс. із застосуванням демпфіруючого коефіцієнта $\beta = 0,2$. Водночас, фактична середня заробітна плата за I півріччя 2025 року ТОВ «ЄВРО-РЕКОНСТРУКЦІЯ», згідно з формою №4-НКРЕКП, становить 36 383 грн./міс., що перевищує враховану в проекті постанови величину.</p> <p>Неврахування поданих розрахунків підприємства. ТОВ «ЄВРО-РЕКОНСТРУКЦІЯ» у складі тарифу подало розрахунок заробітної плати на рівні 34 584 грн./міс. Застосування демпфіруючого коефіцієнту призводить до штучного заниження тарифу, що суперечить принципу економічно обґрунтованих витрат, передбаченому Законом України «Про природні монополії» та Порядком визначення витрат на оплату праці, які враховуються у тарифах на послуги з розподілу електричної енергії, передачі електричної енергії, диспетчерського (оперативно-технологічного) управління, послуги постачальника універсальних послуг, виробництво теплової та виробництво електричної енергії, затвердженим Постановою НКРЕКП від 26.10.2015 року № 2645, зареєстрований в Міністерстві юстиції України 13 листопада 2015 р. за № 1431/27876</p> <p>Невідповідність статистичним даним. В якості базового показника НКРЕКП використовує середню заробітну плату в промисловості по Україні за січень-березень 2025 року — 26 183</p>

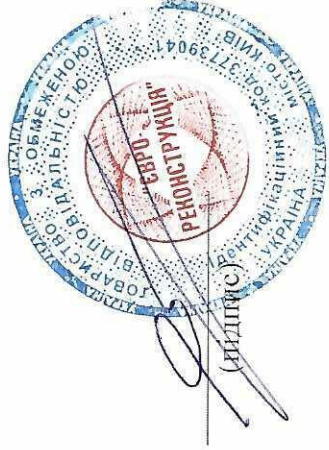
<p>сайту Державної служби статистики України на рівні січня-березня 2025 року та становить 26 183 грн/працівника.</p> <p>Витрати на оплату праці розраховані із застосуванням демпфіруючого коефіцієнта $\beta = 0,2$ та визначено середню заробітну плату на рівні 33 774 грн/працівника на місяць для фактичної чисельності персоналу, віднесеного на діяльність з виробництва теплової та електричної енергії за 1 півріччя 2025 року на рівні 618 працівників, яку в подальшому враховано при розрахунку фонду оплати праці та єдиного внеску на загальнообов'язкове державне соціальне страхування.</p>	<p>використання демпфіруючого коефіцієнта.</p>	<p>грн./міс., яка є істотно нижчою за актуальні дані. Згідно з офіційною інформацією на сайті Головного управління статистики у м. Києві (kuiv.ukrstat.gov.ua),</p> <ul style="list-style-type: none"> у липні 2025 року середня зарплата в промисловості становила 44 379 грн., у серпні 2025 року — 43 981 грн. <p>Ці показники значно вищі, ніж ті, що були враховані НКРЕКП у проєкті постанови.</p> <p>Крім того, НКРЕКП визначило витрати на оплату праці виходячи з чисельності персоналу на рівні 618 чол. (фактичні дані за 06 міс. 2025 року по формі 4-НКРЕКП). Товариством включено в розрахунок фонду оплати праці 633 особи (фактичні дані за період січень-червень 2025 року - 635 осіб), в т.ч.:</p> <ul style="list-style-type: none"> призвані на строкову військову службу, або військову службу за призовом під час мобілізації – 10 осіб; знаходяться в відпустці по догляду за дитиною до 3-х років та до 6-ти років – 7 осіб. <p>Таким чином, з урахуванням чисельності за І півріччя 2025 року (відповідно до форми № 4-НКРЕКП) чисельність складає 635 осіб (618 осіб + 10 осіб + 7 осіб).</p>
<p>П.16 Обґрунтувань. Витрати на виконання ремонтів підрядним та господарським способом, що забезпечать надійну, ефективну та безвідмовну роботу генеруючого обладнання та устаткування, підвищать надійність теплопостачання для споживачів, враховані у виробничій собівартості виробництва теплової та електричної енергії на рівні обґрунтованих пропозицій Ліцензіата у</p>	<p>ТОВ «ЄВРО-РЕКОНСТРУКЦІЯ» висловлює заперечення щодо заниженого обсягу витрат, врахованих НКРЕКП у проєкті постанови тарифу на виробництво теплової енергії, зокрема у частині фінансування ремонтної програми (РП) та інвестиційної програми (ІП).</p>	<p>Підприємством було подано на затвердження:</p> <p>Ремонтну програму (РП) на загальну суму 161 618 тис. грн, з яких:</p> <ul style="list-style-type: none"> *104 565 тис. грн. — за рахунок собівартості (розділ 1), *57 052 тис. грн. — за рахунок амортизації (розділ 2). <p>Інвестиційну програму (ІП) на суму 69 922 тис. грн, з яких:</p> <ul style="list-style-type: none"> *58 602 тис. грн. — за рахунок амортизації (розділ 3), *11 319 тис. грн. — за рахунок прибутку (розділ 4).

сумі 138 195,29 тис. грн, з яких 115 654,56 тис. грн фінансуються за рахунок амортизації.	<p><i>Просимо НКРЕКП врахувати повний обсяг витрат, поданих підприємством у складі ремонтної та інвестиційної програми — 231 539 тис. грн.</i></p>	<p>Загальний обсяг витрат, поданих підприємством на фінансування РП + ІІІ, становить 231 539 тис. грн.</p> <p>У проєкті постанови НКРЕКП зазначено, що витрати на виконання ремонтів підрядним та господарським способом враховані у виробничій собівартості на рівні 138 195 тис. грн, з яких 115 655 тис. грн — за рахунок амортизації. Тобто, НКРЕКП інвестиційну програму визначило на рівні 0., а 1-й розділ ремонтної програми на рівні 22 541 тис.грн., що на 82 024 тис.грн. менше, ніж пропозиція Товариства.</p> <p>Таким чином, не враховано 93 344 тис. грн., що становить понад 40% від поданого обґрунтованого обсягу витрат.</p> <p>Наслідки заниження витрат:</p> <p>*Зменшення обсягу фінансування ремонтних та інвестиційних заходів прямо впливає на надійність, безпеку та ефективність роботи генеруючого обладнання.</p> <p>*Відсутність повного фінансування створює ризики для стабільного теплопостачання споживачів, особливо в осінньо-зимовий період.</p> <p>*Неврахування витрат, поданих у складі тарифної заявки, суперечить принципу економічно обґрунтованих витрат, передбаченому законодавством.</p>
<p>П.17 Обґрунтувань. Зміну товарної продукції згідно з рішенням, що визначене пунктом 4 постанови НКРЕКП від 15.04.2025 № 562 «Про застосування санкцій до</p> <p>ТОВ «ЄВРО-РЕКОНСТРУКЦІЯ» за порушення Ліцензійних умов з виробництва теплової енергії та здійснення заходів державного регулювання» щодо</p>	<p>ТОВ «ЄВРО-РЕКОНСТРУКЦІЯ» висловлює заперечення щодо врахування НКРЕКП зменшення товарної продукції на суму 75 683,04 тис. грн. без ПДВ у проєкті тарифу на виробництво теплової енергії, зокрема у частині:</p> <ul style="list-style-type: none"> недофінансування Інвестиційної програми на 2022 рік — 3 593,14 тис. грн., 	<p>Ухвалою Київського окружного адміністративного суду від 30.04.2025 року вирішено зупинити дію до набрання законної сили рішенням суду пункту 4 Постанови НКРЕКП від 15.04.2025 року за № 562 «Про застосування санкцій до ТОВ «ЄВРО-РЕКОНСТРУКЦІЯ» за порушення Ліцензійних умов з виробництва теплової енергії та здійснення заходів державного регулювання». Постановою Апеляційного адміністративного суду від 13.08.2025 року Апеляційна скарга НКРЕКП залишена без задоволення та ухвала від 30.04.2025 залишена без змін.</p>

встановлення (перегляду) тарифу на виробництво теплової енергії для ТОВАРИСТВА З ОБМЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ «ЄВРО-РЕКОНСТРУКЦІЯ» шляхом його зміни в бік зменшення на суму 75 683,04 тис. грн без ПДВ, у тому числі: суму недофінансування Інвестиційної програми на 2023 рік у розмірі 2 718,57 тис. грн без ПДВ; суму недофінансування Інвестиційної програми на 2022 рік у розмірі 3 593,14 тис. грн без ПДВ; суму невиконання Інвестиційної програми на 2024 рік у розмірі 69 371,33 тис. грн без ПДВ.	<ul style="list-style-type: none"> • недофінансування Інвестиційної програми на 2023 рік — 2 718,57 тис. грн., • невиконання Інвестиційної програми на 2024 рік — 69 371,33 тис. грн. <p>НКРЕКП в проекті постанови зазначає, що показник «Зміна товарної продукції (згідно з актом перевірки тощо) - 53,12» залишається. ТОВ «Євро-Реконструкція» не погоджується з цим.</p> <p>1) Просимо НКРЕКП видалити зменшення товарної продукції на суму 75 683,04 тис. грн без ПДВ.</p> <p>2) Просимо НКРЕКП виключити показник «Зміна товарної продукції» на рівні «-53,12» зі структури тарифу на виробництво теплової енергії для потреб населення, враховуючи факт повного відшкодування відповідних сум та недопущення подвійного коригування.</p>	<p>Також, Ухвалою Київського окружного адміністративного суду від 13.06.2025 року у задоволенні заяви НКРЕКП про скасування заходів забезпечення позову у справі №320/20941/25 відмовлено. Постановою Апеляційного адміністративного суду від 13.08.2025 року Апеляційна скарга НКРЕКП залишена без задоволення та ухвала від 13.06.2025 залишена без змін.</p> <p>Постанова суду апеляційної інстанції набирає законної сили з дати її ухвалення (стаття 325 КАС України).</p> <p>Судові рішення, що набрали законної сили, є обов'язковими до виконання всіма органами державної влади, органами місцевого самоврядування, їх посадовими та службовими особами, фізичними і юридичними особами та їх об'єднаннями на всій території України (стаття 14 КАС України).</p> <p>Таким чином, врахування цих сум як підстави для зменшення товарної продукції є необґрунтованим.</p> <p>Крім того, НКРЕКП в проекті постанови зазначає, що показник «Зміна товарної продукції (згідно з актом перевірки тощо) - 53,12» залишається. ТОВ «Євро-Реконструкція» не погоджується з цим.</p> <p>Структурою тарифів на виробництво теплової енергії ТОВ «ЄВРО-РЕКОНСТРУКЦІЯ» на 2022 рік, затвердженою постановою НКРЕКП від 29.12.2021 року № 2975, передбачена стаття «Зміна товарної продукції (згідно з актом перевірки тощо)*» у розмірі -61 326,7 тис. грн., або -53,12 грн/Гкал. При цьому, тарифи на виробництво теплової енергії на 2023 та 2024 роки для Товариства НКРЕКП не встановлювались.</p>
---	---	--

<p>природного газу та у сфері теплопостачання, зокрема на теплову енергію (її виробництво, для транспортування та постачання) для населення.</p>	<p>Відповідно до Акту планової перевірки НКРЕКП від 23.04.2024 року за №177 :</p> <ul style="list-style-type: none"> - за результатами роботи Товариства протягом 2022 року сума зняття коштів склала 50 143,96 тис. грн. - за результатами роботи Товариства протягом 2023 року сума зняття коштів склала 54 964,27 тис. грн. <p>Відповідно до Акту планової перевірки НКРЕКП від 24.03.2025 року за №68:</p> <ul style="list-style-type: none"> - за результатами роботи Товариства протягом 2024 року сума зняття коштів склала 56 785,79 тис. грн. <p>Таким чином, загальна сума здійсненого зняття за 2022 рік, 2023 рік та 2024 рік складає -161 894 тис. грн. замість передбаченої структурою тарифів на виробництво теплової енергії суми -61 326,7 тис. грн. Тобто, Товариством було в повному обсязі здійснено зняття коштів в результаті встановлених контролюючим органом порушень порядку формування тарифів та компенсовано споживачам вищенаведене зняття коштів з тарифу на виробництво теплової енергії.</p> <p>Збереження показника «-53,12» у структурі тарифу не має економічного обґрунтування, оскільки відповідні суми вже були компенсовані. Подальше врахування цього показника призводить до подвійного коригування, що суперечить принципам прозорості та об'єктивності тарифоутворення. Врахування показника «-53,12» у тарифі суперечить частині першій статті 1 Закону України «Про особливості регулювання відносин на ринку природного газу та у сфері теплопостачання під час дії воєнного стану та подальшого відновлення їх функціонування», яка передбачає мораторій на підвищення тарифів, але не передбачає збереження необґрунтованих коригувань, які вже були компенсовані.</p>
--	--

		<p>Збереження показника «-53,12» без урахування факту відшкодування створює ризик порушення прав ТОВ «ЄВРО-РЕКОНСТРУКЦІЯ» як ліцензіата, зокрема права на економічно обґрунтований тариф, що забезпечує покриття витрат на виробництво теплової енергії.</p>
--	--	--



Генеральний директор
«16» жовтня 2025 року

СИДОРЕНКО Олексій Анатолійович
(прізвище, ім'я та по батькові)

ТОВАРИСТВО З ОБМЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ «ЄВРО-РЕКОНСТРУКЦІЯ»

Місцезнаходження:
02094, м. Київ, Україна,
вул. Гната Хоткевича, 20
ЄДРПОУ 37739041

Тел.: (044) 277-68-00
Факс: (044) 277-68-03
Ел.пошта: darntec4@gmail.com
Сайт: tec4.kiev.ua

17.10.2025 № 10/2209

Національній комісії, що здійснює
державне регулювання у сферах
енергетики та комунальних послуг
вул. Сім'ї Бродських, 19, Київ, 03057
talymonchuk@nerc.gov.ua
box@nerc.gov.ua

Щодо зауважень та заперечень
до проекту постанови НКРЕКП
«Про внесення змін до постанови
НКРЕКП від 29.12.2021 року за № 2975»

ТОВ «ЄВРО-РЕКОНСТРУКЦІЯ» розглянуло проект постанови НКРЕКП «Про внесення змін до постанови НКРЕКП від 29.12.2021 року за № 2975» (далі - проект Постанови) та обґрунтуванням до проекту постанови, якою встановлені тарифи на виробництво теплової енергії, який опубліковано на сайті НКРЕКП 08.10.2025 року та надає наступні зауваження та пропозиції з відповідними обґрунтуваннями, відповідно до постанови НКРЕКП від 30.06.2017 року за № 866 «Про затвердження Порядку проведення відкритого обговорення проектів рішень Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг» (додаються).

ТОВ «ЄВРО-РЕКОНСТРУКЦІЯ» листом № 10/2197 від 16.10.2025 року надало свої зауваження та пропозиції та просить прийняти додаткову інформацію з підтвердними документами.

Дякуємо за розуміння та сподіваємось на подальшу плідну співпрацю.

Додаток 1 «Зауваження та пропозиції до проекту рішення НКРЕКП, що має ознаки регуляторного акта до проекту постанови НКРЕКП «Про внесення змін до постанови НКРЕКП від 29.12.2021 року за № 2975» – 1 екз. на 27 аркушах.

Доповнення до Додатку 1 – 1 екз. на 23 аркушах.

Генеральний директор

Вик. ЦИКУНОВА Олена
+38(044)292-50-27



Олексій СИДОРЕНКО

Додаток 1
до Порядку проведення відкритого
обговорення проектів рішень
Національної комісії, що здійснює
державне регулювання у сферах
енергетики та комунальних послуг

ЗАУВАЖЕННЯ
та пропозиції до проекту рішення НКРЕКП, що має ознаки регуляторного акта
До проєкту постанови НКРЕКП «Про внесення змін до постанови НКРЕКП від 29.12.2021 року за № 2975»
та обґрунтування

Редакція проекту рішення НКРЕКП	Зауваження та пропозиції до проекту рішення НКРЕКП	Обґрунтування
Унести до постанови Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, від 29 грудня 2021 року № 2975 «Про встановлення тарифів на виробництво теплової енергії ТОВ «ЄВРО-РЕКОНСТРУКЦЯ» такі зміни:		
1) абзаци другий - п'ятий пункту 1 викласти в такій редакції:		

для потреб населення— 1230,51 грн за 1 Гкал (без ПДВ);	для потреб населення тариф 1 938,12 грн за 1 Гкал (без ПДВ)	У статті 20 Закону України «Про теплопостачання» встановлено, що тарифи на теплову енергію повинні забезпечувати відшкодування всіх економічно обґрунтованих витрат на виробництво, транспортування та постачання теплової енергії. Встановлення тарифів на теплову енергію нижче розміру економічно обґрунтованих витрат на її виробництво, транспортування та постачання не допускається. З огляду на це, ТОВ «ЄВРО-РЕКОНСТРУКЦІЯ» зазначає, що тарифи встановлені у проєкті постанови НКРЕКП не забезпечують відшкодування всіх економічно обґрунтованих витрат на виробництво теплової енергії, не погоджується із обґрунтуваннями департаменту із регулювання відносин у сферах теплопостачання та забезпечення енергетичної ефективності в галузях енергетики та комунальних послуг (далі-Департамент) і пропонує встановити тариф на рівні розрахованих тарифів наданих Товариством із листом від 30.07.2025 р. №10/1593 для всіх категорій споживачів. Пояснення підприємства по поданню (обґрунтуваннях) Департаменту викладені в листі, до якого прикладені дані зауваження та пропозиції.
для потреб релігійних організацій – 1230,51 грн за 1 Гкал (без ПДВ);	для потреб релігійних організацій тариф– 2 053,17 грн за 1 Гкал (без ПДВ);	
для потреб бюджетних установ – 1230,51 грн за 1 Гкал (без ПДВ);	для потреб бюджетних установ тариф – 2 086,84 грн за 1 Гкал (без ПДВ);	
для потреб інших споживачів – 1230,51 грн за 1 Гкал (без ПДВ);	для потреб інших споживачів тариф – 2 078,18 грн за 1 Гкал (без ПДВ);	

2) доповнити новим пунктом 2 такого змісту: «2. Протягом дії воєнного стану в Україні та шести місяців після місяця, у якому воєнний стан буде припинено або скасовано, тариф на виробництво теплової енергії для потреб населення застосовується на рівні 1064,81 грн за 1 Гкал (без ПДВ).».		
У зв'язку з цим пункти 2 - 4 вважати відповідно пунктами 3 - 5;		
3) додаток викласти в новій редакції, що додається.		
2. Ця постанова набирає чинності з 01 листопада 2025 року.		

ЗАУВАЖЕННЯ та ПРОПОЗИЦІЇ		
до обґрунтувань Департаменту із регулювання відносин у сферах теплопостачання та забезпечення енергетичної ефективності в галузях енергетики та комунальних послуг до проєкту Постанови НКРЕКП «Про внесення змін до Постанови НКРЕКП від 29.12.2021 року №2975»		
<p>П.3. Обґрунтувань. Враховуючи, що розрахунки додані до Заяви містять зміну планованої розрахункової питомої витрати палива на відпущену теплову енергію більш ніж на 5 % порівняно з питомою витратою палива, врахованою у діючих (встановлених) тарифах, а розрахунки, подані у складі Заяви, виконано з використанням іншої методики розподілу витрат палива та/або іншого економічного коефіцієнта розподілу, ніж ті, що враховані в діючих (встановлених) тарифах, при визначенні питомих витрат палива враховано питому витрату палива на відпущену теплову енергію відповідно до положень абзаців чотирнадцятого - сімнадцятого підпункту 1 пункту 3.3 глави 3 Методики № 991.</p> <p>Слід зазначити, що Ліцензіатом не надано (листом від 21.08.2025 Підприємство повідомило про відсутність підстав для здійснення додаткових розрахунків) розрахунки скоригованих фактичних питомих витрат палива, передбачені абзацом</p>	<p>Щодо методологічного підходу розподілу умовного палива ТОВ «ЄВРО-РЕКОНСТРУКЦІЯ».</p> <p>ТОВ «ЄВРО-РЕКОНСТРУКЦІЯ» <i>подало проєкт розрахунку тарифу на виробництво теплової енергії на 2025 рік у відповідності до діючої на той час редакції Методики № 991, де розподіл палива був проведений у відповідності розробленого ПрАТ «ЛВВІВОРГРЕС»</i> <i>Стандарту підприємства «Питомі витрати палива на відпущену електричну енергію та теплоту при їх комбінованому виробництві при спалюванні природного газу, вугілля та змішаного палива (вугілля-газ)».</i></p>	<p>Листом від 27.12.2024 № 201/2688 ПрАТ «ЛВВІВОРГРЕС» підтвердило, що розрахунок норм питомих витрат умовного палива на прогнотзований період 2025 року, що виконаний ТОВ «ЄВРО-РЕКОНСТРУКЦІЯ», не суперечить постанові НКРЕКП від 01.08.2017 за № 991 зі змінами та доповненнями.</p> <p>Проект розрахунку тарифу на виробництво теплової енергії на 2025 рік здійснено у відповідності до методики розподілу визначення розподілу витрат палива на відпущену електричну та теплову енергію, розробленої ПрАТ «ЛВВІВОРГРЕС» - Стандарту підприємства «Питомі витрати палива на відпущену електричну енергію та теплоту при їх комбінованому виробництві при спалюванні природного газу, вугілля та змішаного палива (вугілля-газ)» (далі – Стандарт підприємства).</p> <p>У постановах Верховного Суду від 11.09.2024 у справі № 320/28285/23 та від 07.02.2025 у справі № 320/36721/23, суд вказав, що суб'єктам господарювання не заборонено використовувати власну методику визначення розподілу витрат палива на відпущену енергетичну та теплову енергію.</p> <p>Висновки про застосування норм права, викладені у постановах Верховного Суду, є обов'язковими для всіх адміністративних органів, які застосовують у своїй діяльності нормативно-правовий акт, що містить відповідну норму права (частина 4 статті 6 Закону України «Про адміністративну процедуру»).</p>

<p>тринадцятим підпункту 1 пункту 3.3 глави 3 Методики № 991, у зв'язку з чим не враховано фактичні питомі норми у періодах за попередні 10 років, у яких Ліцензіатом застосовувалася інша методика розподілу витрат палива та/або інший економічний коефіцієнт розподілу фактичних показників питомих витрат палива, ніж ті, що були враховані у діючих (встановлених) тарифах.</p> <p>Оскільки розрахункове значення питомих витрат палива на виробництво теплової енергії є нижчим, ніж показник, врахований у діючих (встановлених) тарифах, відповідно до абзацу п'ятнадцятого підпункту 1 пункту 3.3 глави 3 Методики № 991, їх враховано на рівні питомої витрати палива діючих тарифів.</p>	<p>Крім цього, що стосується здійснення додаткових розрахунків, зазначасмо, що листом від 11.02.2025 № 201/108 ПрАТ «ЛьВІВОРГРЕС» у відповідь на запит НКРЕКП детально надавало вичерпні та ґрунтовні роз'яснення щодо стану існуючих нормативних документів: «...Всі технічні методи (теплові, термодинамічні) для комбінованого виробництва дають різні результати розподілу умовного палива (питомі витрати умовного палива на відпущену теплоту та електроенергію). Ці результати завжди будуть мати певний діапазон, межі якого характеризують питому витрату умовного палива за умови, що все умовне паливо може бути віднесене або до відпущеної теплоти, або до відпущеної електроенергії (принцип основного і побічного продукту)... Неможливо пояснити фізичні показники термодинамічної системи фінансовими категоріями типу «споживач» тощо, але можливо штучно прирівняти фінансову категорію до термодинамічної (фінансова категорія залежить від термодинамічної, а не навпаки). «Споживачі» теплоти/електроенергії ніяким чином не можуть вплинути на сам процес перетворення хімічної енергії палива у відпущену теплоту/електроенергію на термодинамічній межі когенераційної установки (ТЕЦ) ...</p> <p>...Основуючись на матеріальних, теплових та електричних балансах електростанції, визначених засобами вимірювальної техніки, будь-який технічний метод може розподілити тільки умовне паливо (це визначення непрямым заміром на основі проміжних показників). Натуральне паливо, спалене між відпущеними теплотою та електроенергією в комбінованому виробництві, оскільки невідомо, яким чином визначити (облікувати) їх кількість засобами вимірювальної техніки...».</p> <p>Тобто, жоден технічний метод не забезпечує точного та абсолютно чіткого обліку натурального палива, відпущеного у процесі здійснення когенерації.</p>
---	---

	<p>Разом з тим, врахування питомих витрат палива на виробництво теплової енергії на рівні питомої витрати палива діючих тарифів, які були здійснені на підставі застарілих нормативних документів не відповідає принципу забезпечення відшкодування всіх економічно обґрунтованих витрат у тарифі, у зв'язку із технічною архаїчністю та недосконалістю цих нормативних документів.</p> <p>Так, у тому ж листі ПрАТ «ЛІВВІВОРГРЕС» до НКРЕКП від 11.02.2025 № 201/108 вказано:</p> <p>«в) <i>галузевий керівний документ Міненерго України ГКД 34.09.103-96 «Розрахунок звітних техніко-економічних показників електростанції про теплову економічність устаткування. Методичні вказівки» розроблено для спеціаліста, який займається зазначенням експлуатаційних питомих витрат теплової паротурбінної електростанції за звітний місяць її роботи на основі показів засобів вимірювальної техніки (не стосується паро-газової, газо-турбінної та дизельної теплових електростанцій з відпуском теплої), не може бути напряму застосований до визначення питомих витрат умовного палива на прогнозований період (без методики нормування);</i></p> <p>г) <i>галузевий керівний документ Міненерго України ГКД 34.20.507-2003 «Технічна експлуатація електричних станцій і мереж. Правила» (як і у відмінній редакції наказу від 13.06.2003 за № 296, так і в чинній редакції наказу від 21.06.2019 за № 271) не є методикою для спеціаліста і не може замінити методику нормування СОУ-Н МПЕ 40.09.151:2005 «Складання енергетичних характеристик устаткування, порядок визначення нормативних питомих витрат та заощадження палива на енергопідприємствах. Методичні вказівки» (галузевий стандарт Міненерго України);</i></p> <p>д) <i>галузевий стандарт Міненерго України СОУ-Н МПЕ 40.09.111:2005 «Розрахункові питомі витрати палива на</i></p>
--	---

	<p>відпущену електричну і теплову енергію на прогнозований період. Методика визначення» розроблений для спеціаліста з розрахунку прогнозних нормативних питомих витрат умовного палива за методикою нормування СОУ-Н МПЕ 40.09.151:2005 (зміна методики нормування змінює методику розрахунку прогнозних питомих витрат умовного палива);</p> <p>е) галузевим керівним документом Міненерго України ГКД 34.09.100-2003 «Витрати палива на відпущену електричну та теплову енергію при їх комбінованому виробництві на теплових електростанціях. Методика визначення» відмінено методику ГКД 34.09.103-96 в частині визначення звітних питомих витрат умовного палива на відпущену теплоту і електричну енергію, тому, на нашу думку, для технічного регулювання нормативно-правовими актами можуть бути застосовані тільки чинні стандарти або їх чинні частини».</p> <p>Тобто, між існуючими нормативними документами наявна серйозна неузгодженість, яка не забезпечує ефективного розподілу витрат палива.</p> <p>У своєму листі до НКРЕКП, ПрАТ «ЛЬВІВОРГРЕС» підтверджує, що Стандарт підприємства технічно базується на методиці ГКД 34.09.100-2003 «Витрати палива на відпущену електричну та теплову енергію при їх комбінованому виробництві на теплових електростанціях. Методика визначення» (далі – ГКД 34.09.100-2003).</p> <p>Разом з тим, ПрАТ «ЛЬВІВОРГРЕС» зазначено:</p> <p>«...Методику ГКД 34.09.100-2003 необхідно переглянути з доопрацюванням в частині:</p> <ul style="list-style-type: none"> а) вказівок стосовно максимального і мінімального коефіцієнтів економічного розподілу; б) формули (б) з урахуванням відпуску теплоти з гарячою водою з системи продуквки барабанних котлів;
--	---

		<p>в) формули (9) з заміною коефіцієнта небалансу на коефіцієнт втрат електроенергії, пов'язаних з її відпуском (аналогічно коефіцієнту втрат теплоти, пов'язаних з її відпуском);</p> <p>г) розділити показник питомої витрати умовного палива на відпущену теплоту (формула 15) на показники (виключення затрат на теплофікаційну установку гарячої води із затрат на теплофікаційну установку технологічної пари):</p> <p>1) питома вага умовного палива на відпущену теплоту з гарячою водою і відповідним «коефіцієнтом економічного розподілу»;</p> <p>2) питома вага умовного палива на відпущену теплоту з технологічною парою і відповідним «коефіцієнтом економічного розподілу»».</p> <p>Таким чином, розрахунки тарифу на виробництво теплової енергії на 2025 рік здійснено у відповідності до методики розподілу, актуалізованої та розробленої з урахуванням базових технологічних принципів, що, своєю чергою, підтверджує їх відповідність вимогам Методики № 991.</p> <p>Крім того, фактичний облік палива та його розподіл між видами виробництва ТОВ «ЄВРО-РЕКОНСТРУКЦІЯ» підтверджено висновком експертів № 374/1/25 від 11.09.2025 року Науково-Дослідного центру Судової експертизи у сфері інформаційних технологій та інтелектуальної власності Міністерства Юстиції України (Доповнення до Додатку 1).</p>
<p>П.5. Обґрунтувань. Ціну енергетичного вугілля враховано на рівні 3 375,19 грн/тонну, що визначена з урахуванням індикативної ціни вугілля, яка визначається на підставі середніх цін ф'ючерсних котирувань та наданих</p>	<p>ТОВ «ЄВРО-РЕКОНСТРУКЦІЯ» висловлює заперечення щодо встановлення ціни енергетичного вугілля на рівні 3 375,19 грн/тн, що врахована у проекті постанови НКРЕКП.</p>	<p>Підприємством було подано до НКРЕКП ціну закупівлі вугілля на рівні 4 230,00 грн/тонну, що підтверджується укладеним договором поставки вугілля № 04-23/ЕН від 15.11.2023 року та спеціфікації №3, з постачальником ДП «УКРВУГІЛЛЯ», який є чинним на момент подання тарифної заяви та в теперішній час. Таким чином, при наявності чинного договору на постачання</p>

<p>Ліцензіатом показників теплотворної здатності (калорійності), а також якісних характеристик енергетичного вугілля (вмісту сірки). Відповідно до положень Методики № 991 у розрахунках тарифів на виробництво теплової енергії ціна на енергетичне вугілля не може бути врахована вищою за індикативну ціну вугілля, яка визначається на підставі середніх цін ф'ючерсних котирувань, визначених згідно з даними європейської енергетичної біржі «European Energy Exchange AG», видання «Coal Trader International» компанії «Platts», видання «Argus Coal Daily International» компанії «Argus Media Ltd» чи інших джерел, на 6 наступних місяців, що йдуть за місяцем встановлення тарифів.</p>	<p>Просимо НКРЕКП врахувати фактичну договірну ціну вугілля на рівні 4 230,00 грн/тн, підтверджену чинним договором поставки вугілля № 04-23/ЕН від 15.11.2023 року та специфікації №3, з постачальником ДП «УКРВУГІЛЛЯ».</p>	<p>енергетичного вугілля, ціна договору має бути врахована, якщо вона підтверджена документально.</p> <p>Індикативна ціна 3 375,19 грн/тонну, визначена на основі ф'ючерсних котирувань міжнародних бірж (Platts, Argus, EEX), не враховує реальні умови постачання, логістики, податків, внутрішніх ризиків та специфіку українського ринку.</p> <p>Заниження ціни створює ризики для стабільної роботи підприємства. Встановлення ціни нижче фактичної закупівельної вартості призводить до дефіциту обігових коштів, що унеможливило своєчасну оплату постачальникам. Це ставить під загрозу стабільність виробництва теплової енергії, особливо в опалувальний період.</p> <p>Заниження ціни створює ризики для стабільної роботи підприємства. Встановлення ціни нижче фактичної закупівельної вартості призводить до дефіциту обігових коштів, що унеможливило своєчасну оплату постачальникам. Це ставить під загрозу стабільність виробництва теплової енергії, особливо в опалувальний період.</p>
<p>П.6 Обґрунтувань. Стаття 4.2.3 «Вартість покупної води, що використовується на технологічні цілі (для живлення котлів, гідрозоловидалення, гідрозоловоловлювання, живлення водопідігрівних установок, для циркуляційного водопостачання, охолодження та іншого витрати на комплексне хімводоочищення)», та витрати на комплексне хімводоочищення» визначена з урахуванням фактичних обсягів використання за 2023 рік.</p>	<p>Вартість покупної води, що використовується на технологічні цілі (для живлення котлів, гідрозоловидалення, гідрозоловоловлювання, живлення водопідігрівних установок, для циркуляційного водопостачання, охолодження та іншого устаткування), та витрати на комплексну хімводоочистку (Хім.реагенти), зменшено на 1 860 тис. грн. (подано Товариством 12</p>	<p>Комплексна хімводоочистка є обов'язковою умовою для забезпечення нормативної якості теплоносія, запобігання корозії, накипоутворенню та аварійним ситуаціям.</p> <p>Відповідно до розділу 8.8 «Водопідготовка та водно-хімічний режим» «Технічної експлуатації електричних станцій і мереж. Правила» ГКД 34.20.507-2003 режим експлуатації водо підготовчих установок та водно-хімічний режим повинні забезпечити роботу ТЕС і теплових мереж без пошкоджень і зниження економічності роботи устаткування, зумовлених корозією внутрішніх поверхонь водопідготовчого, теплоенергетичного та мережного устаткування, без утворення накипу і відкладень на теплообмінних поверхнях, відкладень у протічній частині турбін, шламу в устаткованні та</p>

	<p>508 тис. грн, пропозиція НКРЕКП 10648 тис. грн).</p> <p><i>Просимо НКРЕКП врахувати запланований обсяг хімреагентів на загальну суму 12 507,66 тис. грн. з метою ефективного виконання виробничої програми Товариства на 2025 рік.</i></p>	<p>трубопроводах. На котлах з тиском 70 кгс/см² (7 МПа) та вище обробка конденсату або живильної води повинна проводитись лише гідразином, окрім котлів з кисневим водно-хімічним режимом та котлів з відпуском пари на підприємства харчового, мікробіологічного, фармацевтичного виробництва, де є заборона санітарних органів на присутність гідразину в парі. На котлах тиском 70 кгс/см² (7 МПа) за необхідності глибокого вилучення кисню з живильної води в доповнення до термічної аерації можна проводити обробку живильної води сульфатом натрію або гідразином. Підтримання необхідних значень рН живильної води повинно здійснюватись введенням аміаку.</p> <p>Для досягнення необхідної нормативної якості пари та живильної води Товариство повинно закупати достатню кількість хімічних реагентів з метою ефективного виконання виробничої програми Товариства на 2025 рік. Розрахунок хімічних реагентів, що закладені в тариф на 2025 рік , виконано відповідного чинних галузевих нормативних документів: гідразин-гідрат відповідно РД 34.10.401-77, ГКД 34.20.507-2003; аміачний водний розчин, сірчана кислота, сода каустична, вапно, кам'яної солі, залізного купоросу відповідно до Методичних вказівок щодо розрахунку у річної потреби в хімічних реагентах та іонообмінних матеріалів для хімічних цехів електростанцій, ПЕО «Київенерго», РД34.10.404-87, РД34.37.502, РД34.37.518, трінатрійфосфат відповідно РД34.10.413-88, катіоніт відповідно ГКД 34.20.507-2003.</p> <p>Зменшення фінансування цієї статті витрат може призвести до порушення технологічного режиму та зниження ефективності роботи виробничого обладнання теплоелектроцентралі.</p>
<p>П.7 Обґрунтувань. Обсяг витрат електричної енергії зі сторони</p>	<p>В проєкті постанови НКРЕКП зменшено витрати на статтю «Енергія зі сторони» на 6 613 тис. грн. (подано Товариством 30 695</p>	<p>В витратах виробничої собівартості закладено обсяг витрат на купівню енергії для забезпечення власних потреб для берегової насосної станції, який розраховано у відповідності до</p>

визначений з урахуванням фактичних обсягів за 2023 рік.	<p>тис. грн, пропозиція НКРЕКП 24 081,99 тис. грн).</p> <p><i>Просимо НКРЕКП врахувати запланований обсяг купівлі електроенергії 3 877 тис. кВт*год на загальну вартість 30 695,4 тис. грн. з метою ефективного виконання виробничої програми Товариства на 2025 рік.</i></p>	<p>норм й вимог нового ринку електроенергії станом на поточний період 2025 року.</p> <p>Для забезпечення безперервного виробництва електричної та теплової енергії ТОВ «ЄВРО-РЕКОНСТРУКЦІЯ» купує електричну енергію для власних потреб, а саме – берегової насосної станції, яка знаходиться за територією підприємства. При плануванні обсягів витрат купованої електричної енергії на прогнозований період Товариство керується технічними характеристиками електричних двигунів берегових насосів та нормами споживання дніпровської води. В літній період згідно норм використання дніпровської води, вказаної в інструкції з експлуатації берегової насосної станції – 1245 м³/год, в зимовий – 1745 м³/год. Насос має більшу потужність, але при необхідному споживанні води витрати електричної енергії становлять менше, ніж його максимальна потужність – 600 кВт*год.</p> <p>В літній період при роботі БН-1 витрата води зменшується з 1350 м³/год до 1245 м³/год, а потужність з 600 кВт*год до 400,54 кВт*год.</p> <p>В зимовий період при роботі БН-2 витрата води зменшується з 2700 м³/год до 1745 м³/год, а потужність з 600 кВт*год до 485,22 кВт*год.</p> <p>Січень: $(485,22 \cdot 24 \cdot 31) / 1000 = 361,00$ тис.кВт*год; Лютий: $(485,22 \cdot 24 \cdot 28) / 1000 = 326,00$ тис.кВт*год; Березень: $(485,22 \cdot 24 \cdot 31) / 1000 = 361,00$ тис.кВт*год; Квітень: $(400,54 \cdot 24 \cdot 30) / 1000 = 288,00$ тис.кВт*год; Травень: $(400,54 \cdot 24 \cdot 31) / 1000 = 298,00$ тис.кВт*год; Червень: $(400,54 \cdot 24 \cdot 30) / 1000 = 288,00$ тис.кВт*год; Липень: $(400,54 \cdot 24 \cdot 31) / 1000 = 298,00$ тис.кВт*год;</p>
---	---	--

Серпень: $(400,54 \cdot 24 \cdot 31) / 1000 = 298,00$ тис.кВт*год;
 Вересень: $(400,54 \cdot 24 \cdot 30) / 1000 = 288,00$ тис.кВт*год;
 Жовтень: $(485,22 \cdot 24 \cdot 31) / 1000 = 361,00$ тис.кВт*год;
 Листопад: $(485,22 \cdot 24 \cdot 30) / 1000 = 349,00$ тис.кВт*год;
 Грудень: $(485,22 \cdot 24 \cdot 31) / 1000 = 361,00$ тис.кВт*год.

**Порівняння планових обсягів з фактичними
 обсягами витрат електричної енергії зі сторони
 у минулих періодах**

№ п/ п	Період	Активна електроенергія		
		План на 2025 рік	Факт 2024 рік	Факт 2023 рік
		обсяг, тис.кВтг од.	обсяг, тис.кВтг д.	обсяг, тис.кВтг од.
1	січень	361,000	332,423	273,907
2	лютий	326,000	306,167	260,423
3	березень	361,000	325,659	280,913
4	квітень	288,000	314,029	263,052
5	травень	298,000	309,095	278,637
6	червень	288,000	313,551	250,119
7	липень	298,000	323,390	281,505
8	серпень	298,000	322,960	277,164
9	вересень	288,000	311,676	266,397
10	жовтень	361,000	309,510	295,451

		<table><tr><td>11</td><td>листопад</td><td>349,000</td><td>313,774</td><td>312,536</td></tr><tr><td>12</td><td>грудень</td><td>361,000</td><td>323,545</td><td>328,796</td></tr><tr><td>13</td><td>РІК</td><td>3877,00</td><td>3805,78</td><td>3368,90</td></tr></table>	11	листопад	349,000	313,774	312,536	12	грудень	361,000	323,545	328,796	13	РІК	3877,00	3805,78	3368,90
11	листопад	349,000	313,774	312,536													
12	грудень	361,000	323,545	328,796													
13	РІК	3877,00	3805,78	3368,90													
		<p>Слід зазначити, що запланований річний обсяг споживання електричної енергії на 2025 рік відповідає рівню 2024 року. Обсяг витрат за даною статтею розрахований на рівні 30 695,0 тис.грн. з урахуванням індексу цін виробників промислової продукції 111,1% на 2025 рік.</p> <p>Зменшення фінансування цієї статті витрат, через зменшення обсягу споживання електроенергії до рівня 2023 року (3368,9 тис. кВтгод) може призвести до порушення технологічного режиму та зниження ефективності роботи насосного обладнання берегової насосної станції.</p>															
<p>П.8 Обґрунтувань. Стаття 4.8.1.5. «Рентна плата за спеціальне використання води» визначена з урахуванням фактичних обсягів використання за 2023 рік.</p>	<p>В проєкті Постанови НКРЕКП зменшено витрати на статтю «Рентна плата за спеціальне використання води» на 326,33 тис. грн. (подано Товариством 7 667,57 тис. грн, пропозиція НКРЕКП 7 341,24 тис. грн).</p> <p><i>Просимо НКРЕКП врахувати запланований обсяг «Рентної плати за спеціальне використання води» в сумі 7 667,57 тис. грн. з метою ефективного виконання виробничої програми Товариства на 2025 рік та достовірного розрахунку екологічного податку рентної</i></p>	<p>В витратах виробничої собівартості закладено обсяг витрат на «Рентну плату за спеціальне використання води» в сумі 7 667,57 тис.грн., яка розрахована у відповідності до норм й вимог Податкового кодексу України, робочої програми Товариства з комбінованого виробництва теплової та електричної енергії на 2025 рік у відповідності до Дозволу на спеціальне водокористування від 21.12.2023 року №55/КІ/49д-23, строк дії дозволу з 21.12.2023 року до 21.12.2026 року.</p> <p>Відповідно до пункту 255.11 ст. 255 Податкового кодексу України водокористувачі самостійно обчислюють рентну плату за спеціальне використання води, рентна плата обчислюється виходячи з фактичних обсягів використаної води (підземної, поверхневої) водних об'єктів, встановлених у дозволі на спеціальне водокористування, лімітів використання води, ставок рентної плати та коефіцієнтів. Тому рахуємо за недоцільне зменшувати обсяг використаної води з наступним розрахунком рентної плати за спеціальне використання води в планованому тарифі на 2025 рік до фактичного рівня 2023 року.</p>															

	плати за спеціальне використання води.	Зменшення рентної плати за спеціальне використання води при плануванні тарифу на 2025 рік може призвести до збільшення забруднення водних ресурсів, погіршення їх якості та доступності, а також до недостатнього фінансування заходів з охорони довкілля та відновлення водних об'єктів, до неотримання умов дозволу або порушення правил спеціального водокористування відповідно Водного кодексу України. Це також може спричинити надмірне виснаження водних ресурсів через відсутність економічних стимулів до їх раціонального використання.
П.9 Обґрунтувань. Плата за скиди забруднюючих речовин у водні об'єкти визначена з урахуванням фактичних показників обсягів за 2023 рік.	<p>В проєкті Постанови НКРЕКП зменшено витрати по статті «Збір за забруднення навколишнього природного середовища» зменшено на суму 2 040,46 тис. грн. (подано Товариством 73 756,72 тис. грн, пропозиція НКРЕКП 71 716,26 тис. грн).</p> <p>Просимо НКРЕКП врахувати запланований обсяг «Збору за забруднення навколишнього природного середовища» в сумі 73 756,72 тис. грн. з метою ефективного виконання виробничої програми Товариства на 2025 рік та достовірного розрахунку екологічних податків – збору за забруднення навколишнього природного середовища.</p>	<p>В витратах виробничої собівартості закладено обсяг витрат на «Збір за забруднення навколишнього природного середовища» в сумі 73 756,72 тис.грн., який розраховано у відповідності до норм й вимог Податкового кодексу України, робочої програми Товариства з комбінованого виробництва теплової та електричної енергії на 2025 рік у відповідності до Дозволу на викиди забруднюючих речовин в атмосферне повітря стаціонарними джерелами №UA80000000000479391-1-0264, строк дії дозволу з 24.09.2024 року до 29.09.2031 року.</p> <p>Відповідно до пункту 249.3. статті 249 Податкового кодексу України суми податку, який справляється за викиди в атмосферне повітря забруднюючих речовин стаціонарними джерелами забруднення розраховуються за формулою, де основною складовою є фактичний обсяг викиду і-тої забруднюючої речовини в тоннах (т), тому рахуємо за недоцільне зменшувати обсяг викидів з наступним розрахунком екологічного податку в планованому тарифі на 2025 рік до фактичного рівня 2023 року.</p> <p>Зменшення обсягів викидів і-тої забруднюючої речовини при плануванні тарифу на 2025 рік може привести до негативних наслідків згідно Закону України «Про охорону атмосферного повітря», таких як порушення прав громадян на безпечне для</p>

		життя і здоров'я навколишнє природне середовище; перевищення нормативів допустимих викидів забруднюючих речовин стаціонарних джерел в атмосферне повітря та нормативів гранично допустимого впливу фізичних та біологічних факторів стаціонарних джерел.														
П.10 Обґрунтувань. При визначенні витрат на кулі для мелення вугілля врахована фактична питома витрата куль за 2024 рік.	Вартість матеріалів і комплектуючих виробів, які використовуються в процесі виробництва для забезпечення нормального технологічного процесу, або які витрачаються на господарські потреби (випробування устаткування та споруд, поточні перевірки машин і механізмів, технічний огляд, утримання та експлуатацію устаткування, будівель і споруд та транспортних засобів тощо) зменшено на 4 621 тис. грн. (подано Товариством 12 314 тис. грн, пропозиція НКРЕКП 7 693 тис. грн).	Стаття витрат за розрахунком Товариства включає витрати на придбання куль вуглерозмелювальних (кулі сталеві молотильні) в сумі 12 094,85 тис. грн. та за частини для автотранспортних засобів в сумі 219,4 тис. грн.														
		Розрахунок куль для розмелу вугілля у кульових барабанах млинах Підприємства виконаний згідно запланованої виробничої програми на 2025 рік, якою передбачено використання 416201 тн вугілля, загальна витрата куль складе в 2025 році 216,95 тн, відповідно до «Норм витрат куль для вуглерозмольних млинів кульових барабаних на розмел антрациту, кам'яного та бурого вугілля» Нормативний документ Мінпаливенерго України СОУ-Н ЕЕ 10.121:2008. Ціна підтверджена комерційною пропозицією постачальника, яка враховує об'єктивну ринкову ціну на метал, логістику та інші складові собівартості, та складає 55750,00 грн./тн куль сталевих молотильних діаметром 40 мм 4 групи твердості, на загальну суму 12094,85 тис. грн.														
Аналіз витрат на кулі вуглерозмелювальні в планованому періоді та за попередні роки представлено в таблиці, маємо тенденцію до збільшення як обсягу куль вуглерозмелювальних відповідно до виробничої програми по періодах, так і збільшення ціни на кулі сталеві молотильні і відповідно збільшення вартості.																
<table><tr><th>Період</th><th>Обсяг, тн</th><th>Збільшення в порівнянні з попереднім роком, %</th><th>Ціна, грн./тн</th><th>Збільшення в порівнянні з попереднім роком, %</th><th>Вартість, тис.грн.</th><th>Збільшення в порівнянні з попереднім роком, %</th></tr><tr><td></td><td></td><td></td><td></td><td></td><td></td><td></td></tr></table>			Період	Обсяг, тн	Збільшення в порівнянні з попереднім роком, %	Ціна, грн./тн	Збільшення в порівнянні з попереднім роком, %	Вартість, тис.грн.	Збільшення в порівнянні з попереднім роком, %							
Період	Обсяг, тн	Збільшення в порівнянні з попереднім роком, %	Ціна, грн./тн	Збільшення в порівнянні з попереднім роком, %	Вартість, тис.грн.	Збільшення в порівнянні з попереднім роком, %										

метою ефективного виконання виробничої програми Товариства на 2025 рік.

							ім роком, %
2023 рік (факт)	106,55	-	31547,43	-	3361,38		
2024 рік (факт)	159,00	49,23%	42838,43	35,79%	6811,31	102,63%	
2025 рік (планований)	216,95	36,45%	55750,00	30,14%	12094,85	77,57%	

Відповідно до п. 8.2.14 «Технічної експлуатації електричних станцій і мереж. Правила» ГКД 34.20.507-2003 для підтримання оптимального завантаження кулями барабанних млинів, повинно бути організоване регулярне поповнення кулями діаметром 40 мм з твердістю не нижче 400 НВ, які пройшли відповідну термічну обробку. Періодичність добавки куль повинна бути такою, щоб фактичне завантаження кулями знижувалось не більше, ніж на 5 % оптимального. Сортування куль повинно проводитись не рідше ніж через 2500-3000 годин роботи млина.

Слід додати, що недостатня кількість куль безпосередньо впливає на ефективність розмелення вугілля, що, в свою чергу, знижує теплоту згоряння, збільшує витрати умовного палива та погіршує екологічні показники роботи теплоелектроцентралі. Це може призвести до перевитрат енергоносіїв та порушення нормативних параметрів роботи котлів.

Зменшення фінансування на 4 621 тис. грн не дозволяє забезпечити необхідний достатній обсяг закупівель куль вуглерозмелювальних для забезпечення запланованої виробничої програми комбінованого виробництва теплової та електричної енергії на 2025 рік Товариства.

<p>П.15 Обґрунтувань. Витрати/ціни на послуги з обстеження будівель і споруд з оцінкою їх технічного стану, кулі сталеві молотильні, антрацит та аніоніт визначені на рівні заключених договорів Підприємства за інформацією з сайту Prozorro.</p>	<p>Оплата робіт спеціалізованих пусконаладжувальних організацій та інших організацій, які виконують роботи з удосконалення технології та організації виробництва, а також на роботи, пов'язані з перевіркою готовності до введення в дію (пуску) шляхом комплексних випробувань (під навантаженням) устаткування, блоків, окремих агрегатів, підстанцій, ліній електропередачі, теплопередачі, а також тих об'єктів, що вводяться в дію після розширення та реконструкції зменшено на 1 828 тис.грн. (подано 1 944 тис.грн., пропозиція НКРЕКП 116 тис.грн.)</p> <p><i>Просимо НКРЕКП врахувати в тарифі на 2025 рік запланований обсяг по даній статті на загальну вартість 1 943,76 тис. грн. з метою ефективного виконання виробничої програми Товариства на 2025 рік.</i></p>	<p>Послуги з аналізу та перевірки розрахунку звітих питомих витрат умовного палива на відпущену електричну та теплову енергію при їх комбінованому виробництві ТОВ "ЄВРО-РЕКОНСТРУКЦІЯ" з наданням експертного висновку для підтвердження нормативних характеристик обладнання (ТОВ «ЛВВОВОРГРЕС»). Результати аналізу питомих витрат умовного палива є ключовими для формування економічно обґрунтованого тарифу. Без належного підтвердження цих характеристик неможливо забезпечити прозорість та достовірність розрахунків.</p> <p>Між ТОВ «ЄВРО-РЕКОНСТРУКЦІЯ» та ПрАТ «ЛВВВОРГРЕС» заключено договір № 24.201.008 від 01.10.2024 року на проведення «Експертизи розрахунку фактичних питомих витрат палива за звітний період». Вартість робіт у 2025 році становить – 1 828 060,00 грн. без урахування ПДВ. Зазначені послуги надаються для проведення експертизи розрахунку фактичних питомих витрат палива за звітний період, з метою підтвердження достовірності розрахунків, з метою подальшого складання та подання галузевої звітності. Послуги проводяться спеціалізованою організацією. Крім того дана стаття витрат містить послуги з «Розгляду та узгодження розрахунків питомих витрат палива для розрахунку тарифів на відпущену електричну та теплову енергію на прогнорозований період. Вартість робіт становить 115 700,00 грн, без урахування ПДВ.</p> <p>Результатом зазначених послуг є Експертний висновок, що підтверджує достовірність розрахованих питомих витрат палива, що враховані в розрахунку тарифів на відпущену електричну і теплову енергію на прогнорозований період.</p> <p>Пропозиція НКРЕКП щодо зменшення витрат до 116 тис. грн не відповідає реальним потребам підприємства та не забезпечує виконання обов'язкових технічних процедур.</p>
---	--	--

<p>П.15 Обґрунтувань. Витрати/ціни на послуги з обстеження будівель і споруд з оцінкою їх технічного стану, кулі сталеві молотильні, антрацит та аніоніт визначені на рівні заключених договорів Підприємства за інформацією з сайту Prozorro.</p>	<p>Вартість інших послуг виробничого характеру (очищення баків хімічного цеху) зменшено на 750 тис. грн. (подано Товариством 3 699 тис. грн, пропозиція НКРЕКП 2 949 тис. грн).</p> <p><i>Просимо НКРЕКП врахувати запланований обсяг інших послуг виробничого характеру (очищення баків хімічного цеху) на загальну вартість 3 698,87 тис. грн. з метою ефективного виконання виробничої програми Товариства на 2025 рік.</i></p>	<p>Дані витрати є обов'язковою частиною технологічного процесу комбінованого виробництва теплової та електричної енергії Товариства.</p> <p>Відповідно до вимог розділу 8.11 ГКД 34.20.507-2003. «Технічна експлуатація електричних станцій і мереж. Правила» експлуатація установок для очищення і знешкодження виробничих стічних вод повинна бути організована відповідно до вимог чинних нормативних документів – Закону України «Про охорону навколишнього природного середовища», Водного кодексу України, Правил охорони поверхневих вод від забруднення зворотними водами, затверджених постановою КМУ від 25.03.1999 №465, ГКД 34.42.401 «Установки для очищення виробничих стічних вод теплових електростанцій. Методика пуску і налагодження».</p> <p>Під час експлуатації установок для очищення і знешкодження виробничих стічних вод повинно забезпечуватись безперебійне та економічне очищення і знешкодження в повному обсязі всіх видів стоків, що утворюються на енергооб'єкті.</p> <p>Очищення баків хімічного цеху є критично важливим для забезпечення безперебійної роботи систем водопідготовки, запобігання корозії обладнання та дотримання санітарно-екологічних норм.</p> <p>З цією метою в 2025 році заплановані послуги зі збирання (розмивання, завантаження) перевезення та оброблення відходів виробництва, що утворилися в результаті господарської діяльності (очищення приймальних камер (верхня, нижня) станції промислових стоків КТЦ від осаду. Вартість послуг вказана відповідно до комерційної пропозиції №15/05/24-е-1 від 15.05.2024 року ТОВ «ППК», яка має відповідні дозвільні документи на проведення означених робіт.</p> <p>Зменшення фінансування цієї статті витрат створює ризик невиконання обов'язкових робіт з очищення, що може призвести до аварійних ситуацій, зниження ефективності роботи</p>
---	---	--

		обладнання та порушення ліцензійних умов, порушення природоохоронного законодавства.
<p>П.15 Обґрунтувань. Витрати/ціни на послуги з обстеження будівель і споруд з оцінкою їх технічного стану, кулі сталеві молотівні, антрацит та аніоніт визначені на рівні заключених договорів Підприємства за інформацією з сайту Prozorro.</p>	<p>Витрати на інші потреби, не передбачені попередніми статтями зменшено на 6 688 тис.грн. (подано 49 298,41 тис. грн, в тому числі в цій статті 37 408 тис. грн приймання та заохоронення золошлакової суміші, пропозиція НКРЕКП 42 610,46 тис. грн).</p> <p>Просимо НКРЕКП врахувати запланований обсяг виконання робіт по цій статті в розрахунку тарифу на 2025 рік на загальну суму 49 298,41 тис. грн. з метою ефективного виконання виробничої програми Товариства на 2025 рік.</p>	<p>Захоронення золошлакових відходів здійснюється відповідно до вимог природоохоронного законодавства. Порушення цих вимог тягне за собою адміністративну та екологічну відповідальність. Відповідно до вимог Закону України «Про управління відходами» Товариство як утворювач відходів зобов'язаний запобігати утворенню та зменшувати обсяги утворення відходів; обробляти відходи самостійно, за наявності дозволу на здійснення операцій з оброблення відходів, або передавати їх для оброблення суб'єктам господарювання у сфері управління відходами, які мають такий дозвіл.</p> <p>Відповідно до п. 8.10.2.1 «Технічної експлуатації електричних станцій і мереж. Правила» ГРД 34.20.507-2003 під час експлуатації систем золожужелевідведення і золожужелевідвалів повинні бути забезпечені: - своєчасне, безперебійне й економічне відведення та складування золи і жужелі на золожужелевідвалах, складах сухої золи, а також відвантаження їх споживачам; надійність устаткування, пристроїв і споруд внутрішнього і зовнішнього золожужелевідведення; раціональне використання робочої ємності золожужелевідвалів; - попередження забруднення золюю і стічними водами повітряного та водного басейнів, а також навколишньої території. Як об'єкт критичної інфраструктури, золовідвал є невід'ємною частиною системи енергетичної та екологічної безпеки. Його вразливість може негативно вплинути на стабільність регіону та національну безпеку.</p> <p>Протягом 2025 року було заплановано 416 201 тону кам'яного вугілля спалити в котлоагрегатах К-6,7,8 та К-5,9 відповідно виробничої програми в процесі виконання виробничої програми Товариства з виробництва теплової та електричної</p>

		<p>енергії. Загальна кількість золошлакової суміші, що підлягає вивозу та утилізації 61 725 м3.</p> <p>Для забезпечення технологічної ємності на золовідвалі Товариства, було вивезено та утилізовано в 2024 році 57 329,59 м3 золошлакової суміші при середній вартості утилізації 547,08 грн. за 1 м3. Планова вартість виконання послуг по вивезенню та утилізації золошлакової суміші на 2025 рік оцінювалася на рівні вартості надання послуг у 2024 році у відповідності Договору № 24/01-01/ЄР від 24.01.2024 року з ТОВ СП «УНІВЕРСАЛ» на аналогічні послуги, та становить 500 грн. за 1 м3.</p>
<p>П.15 Обґрунтувань. Витрати/ціни на послуги з обстеження будівель і споруд з оцінкою їх технічного стану, купі сталевої молоткні, антрацит та антіоніт визначені на рівні заключених договорів Підприємства за інформацією з сайту Prozorro.</p>	<p>Вартість малоцінних та швидкозношуваних предметів (засоби індивідуального захисту, спецодяг, спецвзуття, експлуатаційні матеріали) зменшено на 4 290 тис. грн. (подано Товариством 7 702 тис. грн, грн, пропозиція НКРЕКП 3 412 тис. грн).</p> <p><i>Просимо НКРЕКП врахувати запланований обсяг малоцінних та швидкозношуваних предметів (засоби індивідуального захисту, спецодягу, спецвзуття, експлуатаційних матеріалів) на загальну суму 7 701,62 тис. грн. з метою ефективного виконання виробничої програми Товариства на 2025 рік.</i></p>	<p>Закупівля ЗІЗ є вимогою чинного законодавства та інструкцій з охорони праці, а витрати на експлуатаційні матеріали є технологічно обґрунтованими. Одним з ключових етапів є забезпечення працівників необхідними ЗІЗ відповідно до типу їхньої роботи (спецодяг, каски, рукавички, захисні окуляри, спецвзуття, засоби для захисту органів дихання тощо), а також регулярне їх оновлення, перевірка їхнього стану та заміна у разі зношування.</p> <p>Відповідно до статті 8 Закону України «Про охорону праці» на роботах із шкідливими і небезпечними умовами праці, а також роботах, пов'язаних із забрудненням або несприятливими метеорологічними умовами, працівникам видаються безоплатно за встановленими нормами спеціальний одяг, спеціальне взуття та інші засоби індивідуального захисту, а також мийні та знешкоджувальні засоби. Працівники, які залучаються до разових робіт, пов'язаних з ліквідацією наслідків аварій, стихійного лиха тощо, що не передбачені трудовим договором, повинні бути забезпечені зазначеними засобами. Роботодавець зобов'язаний забезпечити за свій рахунок придбання, комплектування, видачу та утримання засобів індивідуального захисту відповідно до нормативно-правових актів з охорони</p>

	<p>праці та колективного договору. Обсяги закупівлі та видачі спецодягу, спецвзуття та інших засобів індивідуального захисту, що передбачені в тарифі на 2025 рік, розраховані за нормами безоплатної видачі відповідно до наказу Міністерства соціальної політики України 27.08.2018 року № 1224, зареєстрованого в Міністерстві юстиції України 19 вересня 2018 р. за № 1078/32530, «Про затвердження Норм безоплатної видачі спеціального одягу, спеціального взуття та інших засобів індивідуального захисту працівникам підприємств електроенергетичної галузі» та чинного Колективного договору ТОВ «ЄВРО-РЕКОНСТРУКЦІЯ».</p> <p>Підвищення рівня охорони праці на підприємстві є важливим етапом у забезпеченні безпеки та здоров'я працівників, а також у зменшенні кількості травм та нещасних випадків. Дані витрати підтверджено комерційними пропозиціями постачальників, спеціалізованих на постачанні спецодягу, спецвзуття та ЗІЗ.</p> <p>Вартість придбання спецодягу, спецвзуття та ЗІЗ в складі витрат на малоцінні та швидкозношувані предмети підтверджується чинними договорами, укладеними Товариством в результаті проведення торгів та розміщених на Prozorro:</p> <ul style="list-style-type: none"> *ТОВ «Західспецбезпека» від 15.08.2025 №15/08-01/ЄР спецодяг; *ПП «Спецкомплект» від 20.08.2025 №20/08-01/ЄР спеціальний робочий одяг; *ТОВ «Охорона праці» від 30.09.2025 №30/09-01/ЄР штормовий одяг; *ТОВ «Охорона праці» від 06.08.2025 №06/08-01/ЄР аксесуари для одягу (рукавиці, рукавички та інше); *ТОВ «Охорона праці» від 25.09.2025 №25/09-02/ЄР індивідуальне обмундирування (фільтрувальна напівмаска, півмаска та інше);
--	--

<p>П.12 Обґрунтувань. Витрати на оплату праці та єдиного внеску на загальнообов'язкове державне соціальне страхування, зокрема Підприємством здійснено розрахунок фонду оплати праці та єдиного внеску на загальнообов'язкове державне соціальне страхування відповідно до положень Порядку визначення витрат на оплату праці, які враховуються у тарифах на послуги з розподілу електричної енергії, передачі електричної енергії, диспетчерського (оперативно - технологічного) управління, послуги постачальника універсальних послуг, виробництво теплової та виробництво електричної енергії, затверджені постановою</p>		<p>*ТОВ «Охорона праці» від 14.08.2025 №14/08-05/ЄР аксесуари до робочого одягу (штітки захисні, навушники та інші); *ТОВ «Сумиспецодяг» від 16.07.2025 №16/07-01/ЄР формений одяг, верхній одяг різний, костюми, капелюхи та головні убори, офтальмологічні вироби та коригувальні лінзи, спідня білизна; *ТОВ «Валтекс» від 18.08.2025 №18/08-02/ЄР взуття різне, крім спортивного та захисного; *ТОВ «Валтекс» від 18.08.2025 №18/08-01/ЄР взуття захисне. Зменшення фінансування цієї статті витрат може призвести до пониження безпеки та здоров'я персоналу, підвищення вірогідності виробничого травматизму, і як слідство зниження ефективності роботи виробничого обладнання теплоелектроцентралі.</p>
<p>ТОВ «ЄВРО-РЕКОНСТРУКЦІЯ» висловлює заперечення щодо застосованого НКРЕКП підходу до розрахунку витрат на оплату праці у проекті постанови тарифу на виробництво теплової енергії. Невідповідність фактичним даним підприємства У проекті постанови НКРЕКП зазначено, що середня заробітна плата на одного працівника демпфіруючого коефіцієнта $\beta = 0,2$. Водночас, фактична середня заробітна плата за I півріччя 2025 року ТОВ «ЄВРО-РЕКОНСТРУКЦІЯ», згідно з формою №4-НКРЕКП, становить 36 383 грн./міс., що перевищує враховану в проекті постанови величину. Неврахування поданих розрахунків підприємства. ТОВ «ЄВРО-РЕКОНСТРУКЦІЯ» у складі тарифу подало розрахунок заробітної плати на рівні 34 584 грн./міс. Застосування демпфіруючого коефіцієнту призводить до штучного заниження тарифу, що суперечить принципу економічно обґрунтованих витрат, передбаченому Законом України «Про природні монополії» та Порядком визначення витрат на оплату праці, які враховуються у тарифах на послуги з розподілу електричної енергії, передачі електричної енергії, диспетчерського (оперативно-технологічного) управління, послуги постачальника</p>	<p>ТОВ «ЄВРО-РЕКОНСТРУКЦІЯ» висловлює заперечення щодо застосованого НКРЕКП підходу до розрахунку витрат на оплату праці у проекті постанови тарифу на виробництво теплової енергії. Невідповідність фактичним даним підприємства У проекті постанови НКРЕКП зазначено, що середня заробітна плата на одного працівника демпфіруючого коефіцієнта $\beta = 0,2$. Водночас, фактична середня заробітна плата за I півріччя 2025 року ТОВ «ЄВРО-РЕКОНСТРУКЦІЯ», згідно з формою №4-НКРЕКП, становить 36</p>	<p>Невідповідність фактичним даним підприємства У проекті постанови НКРЕКП зазначено, що середня заробітна плата на одного працівника визначена на рівні 33 774 грн./міс. із застосуванням демпфіруючого коефіцієнта $\beta = 0,2$. Водночас, фактична середня заробітна плата за I півріччя 2025 року ТОВ «ЄВРО-РЕКОНСТРУКЦІЯ», згідно з формою №4-НКРЕКП, становить 36 383 грн./міс., що перевищує враховану в проекті постанови величину. Неврахування поданих розрахунків підприємства. ТОВ «ЄВРО-РЕКОНСТРУКЦІЯ» у складі тарифу подало розрахунок заробітної плати на рівні 34 584 грн./міс. Застосування демпфіруючого коефіцієнту призводить до штучного заниження тарифу, що суперечить принципу економічно обґрунтованих витрат, передбаченому Законом України «Про природні монополії» та Порядком визначення витрат на оплату праці, які враховуються у тарифах на послуги з розподілу електричної енергії, передачі електричної енергії, диспетчерського (оперативно-технологічного) управління, послуги постачальника</p>

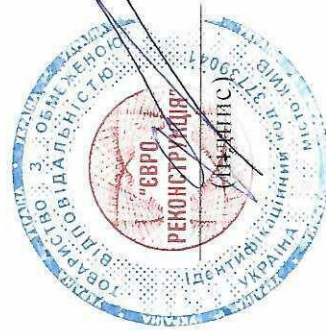
<p>НКРЕКП від 26.10.2015 № 2645 (зі змінами).</p> <p>Слід зазначити, що ЗП^р™ середня заробітна плата в розрахунку на одного штатного працівника, зайнятого в промисловості України, наростаючим підсумком за звітними даними періоду взята за останніми наявними даними сайту Державної служби статистики України на рівні січня-березня 2025 року та становить 26 183 грн/працівника.</p> <p>Витрати на оплату праці розраховані із застосуванням демпфуючого коефіцієнта $\beta = 0,2$ та визначено середню заробітну плату на рівні 33 774 грн/працівника на місяць для фактичної чисельності персоналу, віднесеного на діяльність з виробництва теплової та електричної енергії за 1 півріччя 2025 року на рівні 618 працівників, яку в подальшому враховано при розрахунку фонду оплати праці та єдиного внеску на загальнообов'язкове державне соціальне страхування.</p>	<p>383 грн./міс., що перевищує враховану в проекті постанови величину.</p> <p>Просимо НКРЕКП врахувати фактичну середню заробітну плату підприємства за I півріччя 2025 року — 36 383 грн./міс, чисельність 633 особи та відмовитися від використання демпфуючого коефіцієнта.</p>	<p>універсальних послуг, виробництво теплової та виробництво електричної енергії, затвердженим Постановою НКРЕКП від 26.10.2015 року № 2645, зареєстрований в Міністерстві юстиції України 13 листопада 2015 р. за № 1431/27876</p> <p>Невідповідність статистичним даним. В якості базового показника НКРЕКП використовує середню заробітну плату в промисловості по Україні за січень–березень 2025 року — 26 183 грн./міс., яка є істотно нижчою за актуальні дані. Згідно з офіційною інформацією на сайті Головного управління статистики у м. Києві (kuiv.ukrstat.gov.ua),</p> <ul style="list-style-type: none"> • у липні 2025 року середня зарплата в промисловості становила 44 379 грн., • у серпні 2025 року — 43 981 грн. <p>Ці показники значно вищі, ніж ті, що були враховані НКРЕКП у проекті постанови.</p> <p>Крім того, НКРЕКП визначило витрати на оплату праці виходячи з чисельності персоналу на рівні 618 чол. (фактичні дані за 06 міс. 2025 року по формі 4-НКРЕКП). Товариством включено в розрахунок фонду оплати праці 633 особи (фактичні дані за період січень-червень 2025 року - 635 осіб), в т.ч.:</p> <ul style="list-style-type: none"> - призначені на строкову військову службу, або військову службу за призовом під час мобілізації – 10 осіб; - знаходяться в відпустці по догляду за дитиною до 3-х років та до 6-ти років – 7 осіб. <p>Таким чином, з урахуванням чисельності за I півріччя 2025 року (відповідно до форми № 4-НКРЕКП) чисельність складає 635 осіб (618 осіб + 10 осіб + 7 осіб).</p>
<p>П.16 Обґрунтувань. Витрати на виконання ремонтів підрядним та господарським способом, що</p>	<p>ТОВ «ЄВРО-РЕКОНСТРУКЦІЯ» висловлює заперечення щодо заниженого обсягу витрат,</p>	<p>Підприємством було подано на затвердження:</p> <p>Ремонтну програму (РП) на загальну суму 161 618 тис. грн, з яких:</p>

забезпечать надійну, ефективну та безвідмовну роботу генеруючого обладнання та устаткування, підвищать надійність теплопостачання для споживачів, враховані у виробничій собівартості виробництва теплової та електричної енергії на рівні обгрунтованих пропозицій Ліцензіата у сумі 138 195,29 тис. грн, з яких 115 654,56 тис. грн фінансуються за рахунок амортизації.	<p>врахованих НКРЕКП у проекті постанови тарифу на виробництво теплової енергії, зокрема у частині фінансування ремонтної програми (РП) та інвестиційної програми (ІП).</p> <p><i>Просимо НКРЕКП врахувати повний обсяг витрат, поданих підприємством у складі ремонтної та інвестиційної програми — 231 539 тис. грн.</i></p>	<p>*104 565 тис. грн. — за рахунок собівартості (розділ 1),</p> <p>*57 052 тис. грн. — за рахунок амортизації (розділ 2).</p> <p>Інвестиційну програму (ІП) на суму 69 922 тис. грн, з яких:</p> <p>*58 602 тис. грн. — за рахунок амортизації (розділ 3),</p> <p>*11 319 тис. грн. — за рахунок прибутку (розділ 4).</p> <p>Загальний обсяг витрат, поданих підприємством на фінансування РП + ІП, становить 231 539 тис. грн.</p> <p>У проекті постанови НКРЕКП зазначено, що витрати на виконання ремонтів підприємним та господарським способом враховані у виробничій собівартості на рівні 138 195 тис. грн, з яких 115 655 тис. грн — за рахунок амортизації. Тобто, НКРЕКП інвестиційну програму визначило на рівні 0., а 1-й розділ ремонтної програми на рівні 22 541 тис.грн., що на 82 024 тис.грн. менше, ніж пропозиція Товариства.</p> <p>Таким чином, не враховано 93 344 тис. грн., що становить понад 40% від поданого обгрунтованого обсягу витрат.</p> <p>Наслідки заниження витрат:</p> <p>*Зменшення обсягу фінансування ремонтних та інвестиційних заходів прямо впливає на надійність, безпеку та ефективність роботи генеруючого обладнання.</p> <p>*Відсутність повного фінансування створює ризики для стабільного теплопостачання споживачів, особливо в осінньо-зимовий період.</p> <p>*Неврахування витрат, поданих у складі тарифної заявки, суперечить принципу економічно обгрунтованих витрат, передбаченому законодавством.</p>
П.17 Обгрунтувань. Зміну товарної продукції згідно з рішенням, що визначене пунктом 4 постанови	ТОВ «ЄВРО-РЕКОНСТРУКЦІЯ» висловлює заперечення щодо врахування НКРЕКП зменшення	<p>Ухвалою Київського окружного адміністративного суду від 30.04.2025 року вирішено зупинити дію до набрання законної сили рішенням суду пункту 4 Постанови НКРЕКП від 15.04.2025</p>

НКРЕКП від 15.04.2025 № 562 «Про застосування санкцій до ТОВ «СВРО-РЕКОНСТРУКЦІЯ» за порушення Ліцензійних умов з виробництва теплової енергії та здійснення заходів державного регулювання» щодо встановлення (перегляду) тарифу на виробництво теплової енергії для ТОВАРИСТВА З ОБМЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ «СВРО-РЕКОНСТРУКЦІЯ» шляхом його зміни в бік зменшення на суму 75 683,04 тис. грн без ПДВ, у тому числі: суму недофінансування Інвестиційної програми на 2023 рік у розмірі 2 718,57 тис. грн без ПДВ; суму недофінансування Інвестиційної програми на 2022 рік у розмірі 3 593,14 тис. грн без ПДВ; суму невиконання Інвестиційної програми на 2024 рік у розмірі 69 371,33 тис. грн без ПДВ.	товарної продукції на суму 75 683,04 тис. грн. без ПДВ у проекті тарифу на виробництво теплової енергії, зокрема у частині: <ul style="list-style-type: none"> • недофінансування Інвестиційної програми на 2022 рік — 3 593,14 тис. грн., • недофінансування Інвестиційної програми на 2023 рік — 2 718,57 тис. грн., • невиконання Інвестиційної програми на 2024 рік — 69 371,33 тис. грн. НКРЕКП в проекті постанови зазначає, що показник «Зміна товарної продукції (згідно з актом перевірки тощо) - 53,12» залишається. ТОВ «Євро-Реконструкція» не погоджується з цим.	року за № 562 «Про застосування санкцій до ТОВ «СВРО-РЕКОНСТРУКЦІЯ» за порушення Ліцензійних умов з виробництва теплової енергії та здійснення заходів державного регулювання». Постановою Апеляційного адміністративного суду від 13.08.2025 року Апеляційна скарга НКРЕКП залишена без задоволення та ухвала від 30.04.2025 залишена без змін. Також, Ухвалою Київського окружного адміністративного суду від 13.06.2025 року у задоволенні заяви НКРЕКП про скасування заходів забезпечення позову у справі №320/20941/25 відмовлено. Постановою Апеляційного адміністративного суду від 13.08.2025 року Апеляційна скарга НКРЕКП залишена без задоволення та ухвала від 13.06.2025 залишена без змін.
Крім того зазначаємо, що в тарифі на виробництво теплової енергії для потреб населення (протягом дії воєнного стану в Україні та шести місяців після місяця, у якому воєнний стан буде припинено або скасовано) показник «Зміна товарної продукції (згідно з актом перевірки тощо)» залишається на рівні «- 53,12», враховуючи частину першу статті 1	1) <i>Просимо НКРЕКП видалити зменшення товарної продукції на суму 75 683,04 тис. грн без ПДВ.</i> 2) <i>Просимо НКРЕКП виключити показник «Зміна товарної продукції» на рівні «-53,12» зі структури тарифу на виробництво теплової енергії для потреб населення, враховуючи факт повного відшкодування відповідних</i>	Постанова суду апеляційної інстанції набирає законної сили з дати її ухвалення (стаття 325 КАС України). Судові рішення, що набрали законної сили, є обов'язковими до виконання всіма органами державної влади, органами місцевого самоврядування, їх посадовими та службовими особами, фізичними і юридичними особами та їх об'єднаннями на всій території України (стаття 14 КАС України). Таким чином, врахування цих сум як підстави для зменшення товарної продукції є необґрунтованим. Крім того, НКРЕКП в проекті постанови зазначає, що показник «Зміна товарної продукції (згідно з актом перевірки тощо) - 53,12» залишається. ТОВ «Євро-Реконструкція» не погоджується з цим.

<p>Закону України «Про особливості регулювання відносин на ринку природного газу та у сфері теплопостачання під час дії воєнного стану та подальшого відновлення їх функціонування» щодо дії мораторію на підвищення цін (тарифів) на ринку природного газу та у сфері теплопостачання, зокрема на теплову енергію (її виробництво, транспортування та постачання) для населення.</p>	<p><i>сум та недопущення подвійного коригування.</i></p>	<p>Структурою тарифів на виробництво теплової енергії ТОВ «ЄВРО-РЕКОНСТРУКЦІЯ» на 2022 рік, затвердженою постановою НКРЕКП від 29.12.2021 року № 2975, передбачена стаття «Зміна товарної продукції (згідно з актом перевірки тощо)*» у розмірі -61 326,7 тис. грн., або -53,12 грн/Гкал. При цьому, тарифи на виробництво теплової енергії на 2023 та 2024 роки для Товариства НКРЕКП не встановлювались.</p> <p>Відповідно до Акту планової перевірки НКРЕКП від 23.04.2024 року за №177 :</p> <ul style="list-style-type: none"> - за результатами роботи Товариства протягом 2022 року сума зняття коштів склала 50 143,96 тис. грн. - за результатами роботи Товариства протягом 2023 року сума зняття коштів склала 54 964,27 тис. грн. <p>Відповідно до Акту планової перевірки НКРЕКП від 24.03.2025 року за №68:</p> <ul style="list-style-type: none"> - за результатами роботи Товариства протягом 2024 року сума зняття коштів склала 56 785,79 тис. грн. <p>Таким чином, загальна сума здійсненого зняття за 2022 рік, 2023 рік та 2024 рік складає -161 894 тис. грн. замість передбаченої структурою тарифів на виробництво теплової енергії суми -61 326,7 тис. грн. Тобто, Товариством було в повному обсязі здійснено зняття коштів в результаті встановлених контролюючим органом порушень порядку формування тарифів та компенсовано споживачам вищенаведене зняття коштів з тарифу на виробництво теплової енергії.</p>
		<p>Збереження показника «-53,12» у структурі тарифу не має економічного обґрунтування, оскільки відповідні суми вже були компенсовані. Подальше врахування цього показника призводить до подвійного коригування, що суперечить принципам прозорості та об'єктивності тарифоутворення. Врахування показника «-53,12» у тарифі суперечить частині першій статті 1</p>

		<p>Закону України «Про особливості регулювання відносин на ринку природного газу та у сфері теплопостачання під час дії воєнного стану та подальшого відновлення їх функціонування», яка передбачає мораторій на підвищення тарифів, але не передбачає збереження необґрунтованих коригувань, які вже були компенсовані.</p> <p>Збереження показника «-53,12» без урахування факту відшкодування створює ризик порушення прав ТОВ «ЄВРО-РЕКОНСТРУКЦІЯ» як ліцензіата, зокрема права на економічно обґрунтований тариф, що забезпечує покриття витрат на виробництво теплової енергії.</p>
--	--	---



Генеральний директор
«17» жовтня 2025 року

СИДОРЕНКО Олексій Анатолійович
(прізвище, ім'я та по батькові)



**МІНІСТЕРСТВО ЮСТИЦІЇ УКРАЇНИ
НАУКОВО-ДОСЛІДНИЙ ЦЕНТР СУДОВОЇ ЕКСПЕРТИЗИ
У СФЕРІ ІНФОРМАЦІЙНИХ ТЕХНОЛОГІЙ ТА
ІНТЕЛЕКТУАЛЬНОЇ ВЛАСНОСТІ**

б.р.Лі. України, 26, м. Київ, 01133, тел.: (044) 221-12-45, тел: (044) 221-12-46, www.intelect.org.ua, e-mail: intellect.ndc@gmail.com, ЄПІ ЮУ 33499693

ВИСНОВОК ЕКСПЕРТІВ № 374/1/25

**за результатами проведення комісійної судової економічної експертизи
за заявою адвоката Янович-Бунь І.Б.**

Складено 11.09.2025 року

І. ВСТУП

17 липня 2025 року до Науково-дослідного центру судової експертизи у сфері інформаційних технологій та інтелектуальної власності Міністерства юстиції України (надалі — Центр) від адвоката Янович-Бунь І.Б. (копія свідоцтва про право на заняття адвокатською діяльністю № 7053/10) надійшла заява на проведення судової економічної експертизи на 2-х арк. (вх.1521-13-25 від 17.07.2025).

Разом з заявою, парочно, надійшли копії документів на 803 арк., а саме:

- 1.Наказ про скасування чинності Стандарту підприємства на 2 арк.
- 2.Стандарт підприємства на 33 арк.
- 3.Облікова політика підприємства на 98 арк.
- 4.Техніко-економічні показники за період з 01.01.2023 по 30.04.2025 на 3 арк.
- 5.Висновок КНДІСЕ від 04.08.2022 № 10766/22-72/10765/22-46 на 38 арк.
- 6.Статут підприємства на 19 арк.
- 7.Ліцензія на виробництво електричної енергії та теплової енергії на 6 арк.
- 8.Експертні висновки ПрАТ «Львіворгрес» за період з 01.01.2023 по 31.03.2025 на 162 арк.
- 9.Обороти рахунку 203 за період з 01.01.2023 по 31.03.2025 на 15 арк.
- 10.Обороти рахунку 231 з деталізацією номенклатурні групи, статті витрат за період з 01.01.2023 по 31.03.2025 на 8 арк.
- 11.Ресстри бухгалтерського обліку стосовно відображення інформації по фактичним витратам (крім витрат на паливо), фактичні витрати на паливо в розрізі видів виробництва, відповідно яких заповнено форми 4-НКРЕКПІ та 4а-НКРЕКПІ за відповідні періоди на 42 арк.

12.Обороти рахунку 203 з деталізацією номенклатури, обороти рахунку 231 з деталізацією статей витрат, аналізи рахунку 232, обороти рахунку 2352 з деталізацією статей витрат обороти рахунку 949 з деталізацією статей витрат, обороти рахунку 91 з деталізацією статей витрат, обороти рахунку 92 з деталізацією статей витрат, калькуляції витрат з розподілом за видами



діяльності за період з 01.01.2023 по 31.03.2025, рішення Київського окружного адміністративного суду від 21.05.2025 у справі за №320/14733/24 на 119 арк.;

13. Форми 4-НКРЕКП за період з 01.01.2023 по 31.03.2025 (квартальна) на 110 арк.

14. Форми 4а-НКРЕКП за період з 01.01.2023 по 31.03.2025 (місячна) на 148 арк.

На вирішення експертизи поставлені наступні питання:

1. Чи відповідають визначені та задекларовані ТОВ «СВРО-РЕКОНСТРУКЦІЯ» розподілені між видами виробництва фактичні витрати (крім витрат на паливо) у формі звітності № 4-НКРЕКП - виробництво електричної та теплової енергії (квартальна) «Звіт про фінансові результати та виконання структури тарифів (цін) за видами діяльності» поданих за звітні періоди з 01.01.2023 по 31.03.2025, наданим документам, регістрам бухгалтерського обліку, вимогам Інструкції щодо заповнення форм звітності, затвердженої Постановою НКРЕКП від 28.02.2019 № 282 та затвердженій Обліковій політиці ТОВ «СВРО-РЕКОНСТРУКЦІЯ»?

2. Чи відповідають визначені та задекларовані ТОВ «СВРО-РЕКОНСТРУКЦІЯ» розподілені між видами виробництва фактичні витрати на паливо у формі звітності № 4- НКРЕКП- виробництво електричної та теплової енергії (квартальна) «Звіт про фінансові результати та виконання структури тарифів (цін) за видами діяльності» поданих за звітні періоди з 01.01.2023 по 31.03.2025, наданим документам, регістрам бухгалтерського обліку, вимогам Інструкції щодо заповнення форми звітності, затвердженої Постановою НКРЕКП від 28.02.2019 №282 та затвердженій Обліковій політиці ТОВ «СВРО-РЕКОНСТРУКЦІЯ»?

3. Чи відповідають визначені та задекларовані ТОВ «СВРО-РЕКОНСТРУКЦІЯ» розподілені між видами виробництва фактичні витрати на паливо у формі звітності № 4а- НКРЕКП- виробництво електричної та теплової енергії (місячна) «Звіт про використання палива/енергії та стан розрахунків» поданих за звітні періоди з 01.03.2023 по 30.04.2025, наданим документам, регістрам бухгалтерського обліку, вимогам Інструкції щодо заповнення форми звітності, затвердженої Постановою НКРЕКП від 28.02.2019 №282 та затвердженій Обліковій політиці ТОВ «СВРО-РЕКОНСТРУКЦІЯ»?

Враховуючи пов'язаність першого-третього питань, для забезпечення найбільш доцільного порядку проведення дослідження, відповідно до п. 4.12 Інструкції про призначення та проведення судових експертиз та експертних досліджень, затвердженої наказом Міністерства юстиції України від 08.10.1998 р. № 53/5, зареєстрованого в Міністерстві юстиції України 03.11.1998 р. № 705/3145, дослідження за ними об'єднане.

Виконання доручено:

Свиноківському Віктору Борисовичу – судовому експерту Наукowo-дослідного центру судової експертизи у сфері інформаційних технологій



інтелектуальної власності Міністерства юстиції України, який має другий (магістерський) рівень вищої освіти за спеціальністю «Менеджмент зовнішньоекономічної діяльності» та перший (бакалаврський) рівень вищої освіти за спеціальністю «Економіка підприємства», атестований судовий експерт за спеціальностями 11.1 «Дослідження документів бухгалтерського, податкового обліку і звітності» (свідоцтво № 291-23/Д від 01.06.2023 року, видане за рішенням кваліфікаційної палати Центральної експертно-кваліфікаційної комісії при Міністерстві юстиції України), 11.2 «Дослідження документів про економічну діяльність підприємств та організацій» (свідоцтво № 292-23/Д від 01.06.2023 року, видане за рішенням кваліфікаційної палати Центральної експертно-кваліфікаційної комісії при Міністерстві юстиції України), 11.3 «Дослідження документів фінансово-кредитних операцій» (свідоцтво № 293-23/Д від 01.06.2023 року, видане за рішенням кваліфікаційної палати Центральної експертно-кваліфікаційної комісії при Міністерстві юстиції України), 13.9 «Економічні дослідження у сфері інтелектуальної власності» (свідоцтво № 294-23/Д від 01.06.2023 року, видане за рішенням кваліфікаційної палати Центральної експертно-кваліфікаційної комісії при Міністерстві юстиції України).

Стаж експертної роботи з 2023 року.

Сухарсвій Світлані Іванівні – судовому експерту лабораторії економічних видів досліджень Науково-дослідного центру судової експертизи у сфері інформаційних технологій та інтелектуальної власності Міністерства юстиції України, має другий (магістерський) рівень вищої освіти за спеціальністю «Державна служба» та другий (магістерський) рівень вищої освіти за спеціальністю за спеціальністю «Бухгалтерський облік, контроль та аналіз господарської діяльності», є атестованим судовим експертом за спеціальностями 11.1 «Дослідження документів бухгалтерського, податкового обліку і звітності» (свідоцтво Міністерства юстиції України № 509-23/Д від 21.08.2023, видане за рішенням кваліфікаційної палати Центральної експертно-кваліфікаційної комісії при Міністерстві юстиції України від 21.08.2023), 11.2 «Дослідження документів про економічну діяльність підприємств і організацій» (свідоцтво Міністерства юстиції України № 510-23/Д від 21.08.2023, видане за рішенням кваліфікаційної палати Центральної експертно-кваліфікаційної комісії при Міністерстві юстиції України від 21.08.2023).

Стаж експертної роботи - з 2023 року.

Головою комісії призначено Сухарсву С.І.

Порядок дослідження і оформлення висновку експерта за результатами проведення економічної експертизи, проводилось відповідно до вимог Закону України «Про судову експертизу» № 4038-XII від 25.02.1994, «Інструкції про призначення та проведення судових експертиз та експертних досліджень», затвердженій наказом Міністерства юстиції України від 08.10.1998 № 53/5 (далі – Інструкція).



Судова економічна експертиза проводилась в приміщенні Науково-дослідного центру судової експертизи у сфері інформаційних технологій та інтелектуальної власності за адресою: м. Київ, бул. Лесі Українки, 26.

Дослідження проведене в обсязі наданих документів.

Відповідальність за достовірність, наданих на дослідження даних, несе Замовник дослідження.

Даний висновок експертів має силу тільки в тому випадку, якщо підписи на оригіналах та копіях бухгалтерських документів, наданих на дослідження, є справжніми та належать зазначеним у документах особам та роздруківки документів відповідають їх оригіналам бухгалтерських документів з підписами посадових осіб та відбитками печаток.

Відповідно до вимог статті 70 та частини другої статті 102 Кримінального процесуального кодексу України - експерти про відповідальність за завідомо неправдивий висновок та відмову без поважних причин від виконання покладених на них обов'язків за статтями 384 та 385 Кримінального кодексу України попереджені:

Судовий експерт

Світлана СУХАРСВА

Судовий експерт

Віктор СВИНКІВСЬКИЙ

Нормативні акти, методики, науково-технічна та довідкова література, інші інформаційні джерела, які використовувались експертами при вирішенні поставлених питань:

1. Про затвердження Інструкції про призначення та проведення судових експертиз та експертних досліджень та Науково-методичних рекомендацій з питань підготовки та призначення судових експертиз та експертних досліджень: Наказ М-ва юстиції України від 08.10.1998 р. № 53/5: URL: <https://zakon.rada.gov.ua/laws/show/z0705-98#Text>.

2. Про судову експертизу: Закон України від 25.02.1994 р. № 4038-XII: URL: <https://zakon.rada.gov.ua/laws/show/4038-12#Text>.

3. Інструкція про застосування Плану рахунків бухгалтерського обліку активів, капіталу, зобов'язань і господарських операцій підприємств і організацій: Інструкція; Мінфін України від 30.11.1999 № 291 // База даних «Законодавство України» / Верховна Рада України. URL: <https://zakon.rada.gov.ua/go/z0893-99>.

4. Про бухгалтерський облік та фінансову звітність в Україні: Закон України від 16.07.1999 № 996-XIV // База даних «Законодавство України» / Верховна Рада України. URL: <https://zakon.rada.gov.ua/go/996-14>.

5. Постанова НКРЕКП № 988 від 07.06.2019 р. «Про видачу ліцензії з виробництва електричної енергії ТОВ «СВРО-РЕКОНСТРУКЦІЯ».

6. Про затвердження форм звітності НКРЕКП для учасників ринку електричної енергії та інструкцій щодо їх заповнення. Постанова НКРЕКП від



28.02.2019 № 282 // База даних «Законодавство України» / Верховна Рада України. URL: <https://zakon.rada.gov.ua/go/v0282874-19>.

7. Методи, способи та прийоми, які використовуються при проведенні судово-економічних експертиз, Дніпропетровський НДІСЕ Міністерства юстиції України 2003 р. (11. Економічна експертиза, 11.1, 11.2, 11.3), дата прийняття рішення про державну реєстрацію від 03.03.2010, реєстраційний код 11.0.08.

Зазначені законодавчі та нормативні акти застосовані в редакціях, які діяли на момент здійснення господарських операцій, що досліджувались.

II. ДОСЛІДЖЕННЯ

Експертиза проведена відповідно до Закону України «Про судову експертизу» [2], Інструкції про призначення та проведення судових експертиз та експертних досліджень та Науково-методичних рекомендацій з питань підготовки та призначення судових експертиз та експертних досліджень, затверджених наказом Міністерства юстиції України від 8 жовтня 1998 р. №53/5 та зареєстрованих в Міністерстві юстиції України 03.11.1998 року за № 705/3145 [1], Методики судової експертизи «Методи, способи та прийоми, які використовуються при проведенні судово-економічних експертиз, Дніпропетровський НДІСЕ Міністерства юстиції України 2003 р. (11. Економічна експертиза, 11.1, 11.2, 11.3), дата прийняття рішення про державну реєстрацію від 03.03.2010 р., реєстраційний код 11.0.08» [7].

Дослідження наданих документів проведено методами документальної перевірки та зіставлення, перевірені повнота та правильність заповнення реквізитів документів, відповідність записів в документах вимогам нормативних актів, зіставлялись дані взаємопов'язаних документів. Метод документальної перевірки застосовувався у комплексі з методом зіставлення документів, який полягав у порівнянні даних, що містяться у різних документах, для встановлення тотожностей відповідних показників чи розходжень (протиріч) між ними, у відповідності до Методики «Методи, способи та прийоми, які використовуються при проведенні судово-економічних експертиз». Дніпропетровський НДІСЕ Міністерства юстиції України 2003 р. (11. Економічна експертиза, 11.1, 11.2, 11.3), дата прийняття рішення про державну реєстрацію від 03.03.2010 р., реєстраційний код 11.0.08».

Відповідно до Методики судової експертизи «Методи, способи та прийоми, які використовуються при проведенні судово-економічних експертиз», Дніпропетровський НДІСЕ Міністерства юстиції України 2003 р. (11. Економічна експертиза, 11.1, 11.2, 11.3), дата прийняття рішення про державну реєстрацію від 03.03.2010 р., реєстраційний код 11.0.08:

«Межа компетенції експерта-економіста визначається передусім предметом судово-економічної експертизи - відображенням в документах бухгалтерського та податкового обліку господарських операцій, що стали



об'єктом розслідування або судового розгляду і відносно яких експерт дає висновок з поставлених на його вирішення питань».

В заяві про проведення судової економічної експертизи не зазначені обставини справи, які мають значення для проведення експертизи.

ПО ПЕРШОМУ-ТРЕТЬОМУ ПИТАННЮ:

На дослідження надано копію Статуту Товариства з обмеженою відповідальністю «ЄВРО-РЕКОНСТРУКЦІЯ» (надалі - **ТОВ «ЄВРО-РЕКОНСТРУКЦІЯ»**) (нова редакція, затверджена Рішенням учасника № 28/10-24 від 29.11.2019 р.), відповідно до п. 3.3 якого, основними видами господарської діяльності Товариства (серед іншого) є:

- виробництво та/або реалізація енергоресурсів; виробництво електричної енергії; передача електричної енергії магістральними та міждержавними електромережами; передача електроенергії місцевими (локальними) електромережами; постачання електричної енергії за регульованим тарифом; постачання електричної енергії за нерегульованим тарифом; оптове постачання електричної енергії;

- виробництво, транспортування та постачання теплової енергії споживачам; виробництво теплової енергії на теплоелектроцентралях та установках з використанням нетрадиційних або поновлюваних джерел енергії;

- надання послуг з централізованого опалення та постачання гарячої води;

- добування, переробка та реалізація природного газу, нафти та їх похідних; постачання природного газу за нерегульованим тарифом.

Пунктом 3.5 Статуту визначено, що ліцензування окремих видів діяльності Товариства проводиться в порядку, встановленому законодавством (арк. 176-194).

Відповідно до п.5 ст. 8 Закону України «Про бухгалтерський облік та фінансову звітність в Україні» від 16.07.1999 р. № 996-XIV, із змінами і доповненнями (надалі — *Закон № 996-XIV*) підприємство самостійно визначає за погодженням з власником (власниками) або уповноваженим ним органом (посадовою особою) відповідно до установчих документів облікову політику підприємства.

Відповідно до ст.1 Закон № 996-XIV *«облікова політика - сукупність принципів, методів і процедур, що використовуються підприємством для ведення бухгалтерського обліку, складання та подання фінансової звітності»*.

На дослідження надано копію Наказу про облікову політику ТОВ «ЄВРО-РЕКОНСТРУКЦІЯ» № 453 від 29.12.2018 р., зі змінами (далі-Наказ про облікову політику) Згідно міжнародних стандартів бухгалтерського обліку та фінансової звітності (вводиться в дію з 01 січня 2019 року), в якому встановлюються принципи, методи і процедури, що будуть використовуватись



підприємством для складання та подання фінансової звітності і формувати облікову політику підприємства.

В наказі про облікову політику визначено:

« 3.14.1 Класифікація витрат.

Компанія класифікує витрати за наступними групами:

- собівартість реалізації продукції:
 - собівартість товарів та готової продукції;
 - собівартість робіт/послуг;
- адміністративні витрати;
- інші операційні витрати;
- фінансові витрати;
- інші витрати.

3.14.2 Собівартість реалізованої продукції (товарів, робіт, послуг).

При фактичному розподілі витрат на виробництво електричної та теплової енергії базою розподілу вважати:

для умовно – змінних витрат (природний газ, вугілля) – витрати палива в умовних одиницях. Розподіл видів натурального палива на відпуск електричної та виробництва теплової енергії здійснювати пропорційно до питомих витрат умовного палива на відпуск електричної та теплової енергії за кожен місяць окремо;

для умовно – постійних витрат – обсяги діяльності приведені до єдиного еквіваленту МВт (1 Гкалорія = 1163 Кіловат). Розподіл цих витрат на відпуск електричної та виробництва теплової енергії здійснювати пропорційно до питомої ваги відпуску кожного виду енергії за кожен місяць окремо.»

До собівартості реалізованої продукції (товарів, робіт, послуг) включаються такі витрати:

- Прямі матеріальні витрати:
- Вартість сировини та основних матеріалів, що утворюють основу собівартості послуг;
- Вартість енергетичного палива;
- Вартість купівельних напівфабрикатів та комплектуючих виробів, допоміжних та інших матеріалів, які можуть бути безпосередньо віднесені до конкретного об'єкта витрат;
- Вартість придбаних товарів.
- Прямі витрати на оплату праці:
- Заробітна плата та інші виплати робітникам, зайнятим у виконанні робіт або наданні послуг, які можуть бути безпосередньо віднесені до конкретного об'єкта витрат.
- Інші прямі витрати;
- Всі інші виробничі витрати, які можуть бути безпосередньо віднесені до конкретного об'єкта витрат, зокрема:
 - відрахування на соціальні заходи;
 - плата за оренду земельних і майнових паїв;
 - амортизація;



- Загальновиробничі витрати:
- Витрати на управління виробництвом:
 - оплата праці апарату управління цехами, ділянками тощо;
 - відрахування на соціальні заходи й медичне страхування апарату управління ділянками;
 - витрати на оплату службових відряджень персоналу цехів, ділянок тощо;
- Амортизація основних засобів загальновиробничого призначення;
- Амортизація нематеріальних активів загальновиробничого призначення;
- Витрати на утримання, експлуатацію та ремонт, страхування, операційну оренду основних засобів, інших необоротних активів загальновиробничого призначення;
- Витрати на вдосконалення технології й організації виробництва:
 - оплата праці та відрахування на соціальні заходи працівників, зайнятих удосконаленням технології й організації виробництва;
 - витрати матеріалів, купівельних комплектуючих виробів і напівфабрикатів;
 - оплата послуг сторонніх організацій тощо;
- Витрати на опалення, освітлення, водопостачання, водовідведення та інше утримання виробничих приміщень;
- Витрати на обслуговування виробничого процесу:
 - оплата праці загальновиробничого персоналу;
 - відрахування на соціальні заходи;
 - медичне страхування робітників та апарату управління виробництвом;
 - витрати на здійснення технологічного контролю за виробничими процесами та якістю продукції, робіт, послуг;
- Витрати на охорону праці, техніку безпеки і охорону навколишнього природного середовища;
- Інші витрати:
 - внутрішні переміщення матеріалів, деталей, напівфабрикатів, інструментів зі складів до підрозділів;
 - нестачі і втрати від неуховання матеріальних цінностей у підрозділах.

В основному виробництві використовується простий метод обліку витрат на виробництво та калькулювання фактичної виробничої собівартості продукції.

Змінні і постійні розподілені загальновиробничі витрати відносяться до групи «умовно-постійних» витрат.

Розподіл загальновиробничих витрат («умовно-постійних витрат») здійснювати за видами ліцензійної та іншої діяльності прямим методом, тобто відносити на конкретний вид діяльності.

Підприємство веде окремий облік витрат за кожним видом діяльності, що підлягає ліцензуванню:

- виробництво електричної енергії;
- виробництво теплової енергії на теплоелектроцентралі.



-постачання теплової енергії...

Прямі витрати

Розподіл прямих матеріальних витрат палива (вугілля, газу, мазут), що використано на виробництво електричної та теплової енергії здійснювати згідно Довідки про використання палива на виробництві, що надається виробничо-технічним відділом (ВТВ) за підписом начальника відділу. В Довідці вказується окремо кількість вугілля, газу та мазуту, що використано на виробництво кожного виду енергії. В бухгалтерському обліку вартість отриманого вугілля, газу та мазуту обліковується на рахунку 203 «Паливо». Використане в процесі виробництва паливо відображається по дебету субрахунку 231 «Основне виробництво» відповідно по кожному виду виробленої енергії (п. 3.14.2 підрозділ «Прямі витрати»).

«Всі інші прямі витрати на виробництво електричної та теплової енергії розподіляються пропорційно базі розподілу.»

Загальновиробничі витрати

Витрати, які за структурою підприємства та участю в технологічному циклі неможливо віднести до окремого виду виробництва енергії, розподіляються пропорційно базі розподілу. (стор.37-125).

Відповідно до п. 5 ст. 8 Закон № 996-XIV:

« Підприємство самостійно:

визначає за погодженням з власником (власниками) або уповноваженим ним органом (посадовою особою) відповідно до установчих документів облікову політику підприємства;

обирає форму бухгалтерського обліку як певну систему реєстрів обліку, порядку і способу реєстрації та узагальнення інформації в них з дотриманням єдиних засад, встановлених цим Законом, та з урахуванням особливостей своєї діяльності і технології обробки облікових даних;

розробляє систему і форми внутрішньогосподарського (управлінського) обліку, звітності і контролю господарських операцій, визначає права працівників на підписання бухгалтерських документів;

затверджує правила документообороту і технологію обробки облікової інформації, додаткову систему рахунків і реєстрів аналітичного обліку».

На дослідження надані наступні внутрішньогосподарські документи ТОВ «ЄВРО-РЕКОНСТРУКЦІЯ», які містять відомості щодо розподілу умовного та фактичного палива на відпущену електричну та теплову енергію у відповідності до Стандарту підприємства:

1. Техніко-економічні показники виробництва електричної і теплової енергії ТОВ «ЄВРО-РЕКОНСТРУКЦІЯ» (факт) за 2023 - 2024 р. (в розрізі місяців, кварталів та річні) та за період з 01.01.2025 по 31.03.2025. (в розрізі місяців та кварталу).

Зазначені документи містять наступні кількісні показники:

- виробництва і відпуску електроенергії та теплоенергії



- «питомі витрати умовного палива на відпуск електроенергії з пнів» (г/аВтг) та «питомі витрати умовного палива на відпуск теплоенергії з колекторів»(кг/Гкал);

- витрати палива: газ (тис.м.куб)/ вугілля (тон)/ мазут (тон) умовному (т.у.п.) та натуральному вимірі;

- витрати палива на теплову енергію із розподілом між споживачами: населення, бюджетні організації, релігійні організації, інші споживачі;

- загальні дані щодо витрат природного газу, вугілля та умовного палива;

- калорійність газу та вугілля;

- дані щодо реалізації тепла та відпуску електричної енергії.

2.Розшифровка (обороту рах.203) ТОВ «СВРО-РЕКОНСТРУКЦІЯ» кількості та вартості вугілля для виробництва теплової та електричної енергії у 2023-2024 роках та за період з 01.01.2025 по 31.03.2025, який містить наступні кількісні та вартісні показники:

- кількість фактично використаного промислового вугілля для виробництва електроенергії помісячно (у базових одиницях);

- вартість фактично використаного промислового вугілля для виробництва електроенергії помісячно (у грн.);

- кількість фактично використаного промислового вугілля для виробництва теплової енергії помісячно (у базових одиницях);

- вартість фактично використаного промислового вугілля для виробництва теплової енергії помісячно (у грн.);

- підсумкові дані за рік.

3.Розшифровка (обороту рах.203) ТОВ «СВРО-РЕКОНСТРУКЦІЯ» кількості та вартості природного газу для виробництва теплової та електричної енергії у 2023-2024 роках та за період з 01.01.2025 по 31.03.2025, який містить наступні кількісні та вартісні показники:

- кількість використаного «Газу комерційного газу для інших (електро)» для виробництва електроенергії помісячно (у базових одиницях) та його вартість помісячно (у грн.);

- кількість використаного «Газу для населення (комунальний)» для виробництва теплової енергії (населення) помісячно (у базових одиницях) та його вартість помісячно (у грн.);

- кількість використаного «Газу для релігійних організацій» для виробництва теплової енергії (релігійні організації) помісячно (у базових одиницях) та його вартість помісячно (у грн.);

- кількість використаного «Газу комерційного для бюджету» для виробництва теплової енергії (бюджетні установи) помісячно (у базових одиницях) та його вартість помісячно (у грн.);

- кількість використаного «Газу комерційного для інших (тепло)» для виробництва теплової енергії (інші споживачі) помісячно (у базових одиницях) та його вартість помісячно (у грн.);

- підсумкові дані за рік.

Документ містить підпис.



У відповідності до вищезазначених вимог Облікової політики ТОВ «СВРО-РЕКОНСТРУКЦІЯ», на підставі розрахунків техніко-економічних показників, які надаються виробничо-технічним відділом (ВТВ) за підписом начальника відділу, у бухгалтерському обліку Товариства здійснюється списання палива за певний період (місяць).

На дослідження надані калькуляції витрат на електричну енергію та теплову енергію, які складаються з загальновиробничих витрат, адміністративних витрат, виробничих витрат, інших витрат, інших операційних витрат за період:

- з 01.01.2023 по 31.03.2023 (стор.1-4);
- з 01.01.2023 по 30.06.2023 (стор.5-8);
- з 01.01.2023 по 30.09.2023 (стор.9-13);
- з 01.01.2023 по 31.12.2023 (стор.14-18);
- з 01.01.2024 по 31.03.2024 (стор.19-22);
- з 01.01.2024 по 30.06.2024 (стор.28-32);
- з 01.01.2024 по 31.12.2024 (стор.33-37);
- з 01.01.2025 по 31.03.2025 (стор.38-41).

Також на дослідження надані реєстри бухгалтерського обліку – обороти по рахункам 203 «Паливо» та 231 «Виробництво» за 2023 рік, за 2024 рік та за I квартал 2025 року.

Відповідно до Інструкції про застосування Плану рахунків бухгалтерського обліку активів, капіталу, зобов'язань і господарських операцій підприємств і організацій, затвердженою наказом Міністерства фінансів України від 30.11.1999 р. № 291, зареєстрованої в Міністерстві юстиції України 21.12.1999 р. за № 893/4186 (надалі – Інструкція № 291):

- на субрахунку 203 «Паливо» (нафтопродукти, тверде паливо, мастильні матеріали) обліковуються наявність та рух палива, що придбається чи заготовляється для технологічних потреб виробництва, експлуатації транспортних засобів, а також для вироблення енергії та опалення будівель;

- рахунок 23 «Виробництво» призначений для узагальнення інформації про витрати на виробництво продукції (робіт, послуг). Зокрема, цей рахунок використовується для обліку на окремих субрахунках витрат за видами виробництв.

За дебетом рахунку 23 "Виробництво" відображаються прямі матеріальні, трудові та інші прямі витрати, а також розподілені загальновиробничі витрати і втрати від браку продукції (робіт, послуг) з технологічних причин, за кредитом - вартість фактичної виробничої собівартості завершеної виробництвом готової продукції (у дебет рахунків 26, 27), вартість виконаних робіт і послуг (у дебет рахунку 90), собівартість виготовлених у допоміжних (підсобних) виробництвах виробів, робіт, послуг (інструменту, енергії, ремонтно-транспортних послуг тощо).



Відповідно до п. 3.14.2 підрозділ «Прямі матеріальні витрати» Облікової політики та Додатку 1 до Наказу про облікову політику на субрахунок 231 «Основне виробництво» ТОВ «ЄВРО-РЕКОНСТРУКЦІЯ» узагальнюється інформація про витрати на виробництво електричної та теплової енергії (а також транспортування теплової енергії та постачання).

В наданих на дослідження документах знаходиться копія постанови НКРЕКП № 988 від 07.06.2019 р. «Про видачу ліцензії з виробництва електричної енергії ТОВ «ЄВРО-РЕКОНСТРУКЦІЯ» (набрала чинності з 01.07.2019 року), в якій зазначено: «видати Товариству з обмеженою відповідальністю «ЄВРО-РЕКОНСТРУКЦІЯ» ліцензію на право провадження господарської діяльності з виробництва електричної енергії у межах місць провадження господарської діяльності з виробництва електричної енергії відповідно до додатка (згідно додатка до постанови: об'єкт електроенергетики – теплоелектроцентральної; місцезнаходження об'єкта електроенергетики – вул. Гната Хоткевича, 20; встановлена потужність електрогенеруючого обладнання – 18000 кВт).

Відповідно до пп. 7 п. 3.2 Ліцензійних умов провадження господарської діяльності з виробництва теплової енергії, затверджених постановою НКРЕКП № 308 від 22.03.2017 р., ліцензіат повинен «вести бухгалтерський облік господарської діяльності відповідно до національних положень (стандартів)/міжнародних стандартів бухгалтерського обліку та окремий облік доходів і витрат з виробництва теплової енергії відповідно до порядку, затвердженого Кабінетом Міністрів України, та/або порядку, затвердженого НКРЕКП (залежно від органу, що здійснює ліцензування)» та «дотримуватися структури витрат згідно зі статтями, затвердженими у тарифі на виробництво теплової енергії».

Постановою НКРЕКП «Про затвердження форм звітності НКРЕКП для учасників ринку електричної енергії та інструкцій щодо їх заповнення» від 28.02.2019 № 282 зазначено:

« Відповідно до законів України "Про ринок електричної енергії" та "Про Національну комісію, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг" Національна комісія, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, **ПОСТАНОВЛЯЄ:**

1. Затвердити такі, що додаються:

1) Форму звітності № 1-НКРЕКП-передача електричної енергії (квартальна) "Звіт про фінансові результати та виконання структури тарифу за видами діяльності";

2) Інструкцію щодо заповнення форми звітності № 1-НКРЕКП-передача електричної енергії (квартальна) "Звіт про фінансові результати та виконання структури тарифу за видами діяльності";



3) Форму звітності № 2-НКРЕКП-розподіл електричної енергії (квартальна) "Звіт про фінансові результати та виконання структури тарифів за видами діяльності";

4) Інструкцію щодо заповнення форми звітності № 2-НКРЕКП-розподіл електричної енергії (квартальна) "Звіт про фінансові результати та виконання структури тарифів за видами діяльності";

5) Форму звітності № 3-НКРЕКП-постачання електричної енергії (квартальна) "Звіт про фінансові результати та виконання структури тарифів за видами діяльності";

6) Інструкцію щодо заповнення форми звітності № 3-НКРЕКП-постачання електричної енергії (квартальна) "Звіт про фінансові результати та виконання структури тарифів за видами діяльності";

7) Форму звітності № 4-НКРЕКП-виробництво електричної та теплової енергії (квартальна) "Звіт про фінансові результати та виконання структури тарифів (цін) за видами діяльності";

8) Інструкцію щодо заповнення форми звітності № 4-НКРЕКП-виробництво електричної та теплової енергії (квартальна) "Звіт про фінансові результати та виконання структури тарифів (цін) за видами діяльності";

9) Форму звітності № 4а-НКРЕКП-виробництво електричної та теплової енергії (місячна) «Звіт про використання палива/енергії та стан розрахунків»;

10) Інструкцію щодо заповнення форми звітності № 4а-НКРЕКП-виробництво електричної та теплової енергії (місячна) «Звіт про використання палива/енергії та стан розрахунків»;

11) Форму звітності № 1-НКРЕКП-дохід (квартальна) «Звіт про обсяг чистого доходу»;

12) Інструкцію щодо заповнення форми звітності № 1-НКРЕКП-дохід (квартальна) «Звіт про обсяг чистого доходу».

Інструкцією щодо заповнення форми звітності № 4-НКРЕКП-виробництво електричної та теплової енергії (квартальна) "Звіт про фінансові результати та виконання структури тарифів (цін) за видами діяльності" зазначено:

« 2.10. Усі показники форми звітності № 4-НКРЕКП-виробництво електричної та теплової енергії (квартальна) мають ґрунтуватися на достовірних даних первинного (бухгалтерського) обліку, що забезпечує можливість порівняння і контролю даних...

«2.12 У формі звітності № 4-НКРЕКП-виробництво електричної та теплової енергії (квартальна) фактичні витрати (крім витрат на паливо) розподіляються між видами виробництва пропорційно фактичним витратам умовного палива на виробництво електричної енергії та теплової енергії у разі неможливості віднесення окремих видів витрат безпосередньо до певного виду господарської діяльності. Фактичні витрати на паливо для виробництва електричної та (або) теплової енергії у формі звітності № 4-НКРЕКП-виробництво електричної та теплової енергії (квартальна) визначаються виходячи з розрахунків фактичних питомих витрат умовного палива,



визначених відповідно до нормативних документів, згідно з якими були здійснені розрахунки питомих витрат умовного палива під час формування та встановлення НКРЕКП відповідних тарифів».

Інструкцією щодо заповнення форми звітності № 4а-НКРЕКП-виробництво електричної та теплової енергії (місячна) "Звіт про використання палива/енергії та стан розрахунків" зазначено:

2.10. Усі показники форми звітності № 4а-НКРЕКП-виробництво електричної та теплової енергії (місячна) мають ґрунтуватися на достовірних даних первинного (бухгалтерського) та управлінського обліку.

2.11. Звітні дані у формі звітності № 4а-НКРЕКП-виробництво електричної та теплової енергії (місячна) наводяться без урахування податку на додану вартість.

2.12. У формі звітності № 4а-НКРЕКП-виробництво електричної та теплової енергії (місячна) фактичні витрати на паливо для виробництва електричної та (або) теплової енергії визначаються виходячи з розрахунків фактичних питомих витрат умовного палива, визначених відповідно до нормативних документів, згідно з якими були здійснені розрахунки питомих витрат умовного палива під час формування та встановлення НКРЕКП відповідних тарифів»

На дослідження надані копії звітів з додатками ТОВ «ЄВРО-РЕКОНСТРУКЦІЯ» до НКРЕКП, зокрема:

1. Звіти ТОВ «ЄВРО-РЕКОНСТРУКЦІЯ» про використання палива/енергії та стан розрахунків (форма № 4а-НКРЕКП-виробництво електричної та теплової енергії (місячна)), з додатками, за 2023-2024 рр. та за I квартал 2025 р., а саме:

- за період січень-грудень 2023 р.;
- за період січень-грудень 2024 р.;
- за період січень-березень 2025 р.

Зазначені звітні документи містять дані про витрати в кількісному та вартісному виразі умовного палива та палива в натуральному вигляді у розрізі: виробництва електричної енергії та теплової енергії; споживачів електричної та теплової енергії; видів палива тощо. Форма звітності № 4а-НКРЕКП-виробництво електричної та теплової енергії (місячна) складається станом на останнє число звітного періоду і подається до НКРЕКП щомісячно до 25 числа місяця, наступного за звітним періодом.

2. Звіти ТОВ «ЄВРО-РЕКОНСТРУКЦІЯ» про фінансові результати та виконання структури тарифів (цін) за видами діяльності (форма № 4-НКРЕКП-виробництво електричної та теплової енергії (квартальна)), з додатками, за 2023-2024р.р., I квартал 2025 рр., а саме:

- за період січень-березень 2023 р.
- за період січень-червень 2023 р.
- за період січень-вересень 2023 р.



- за період січень-грудень 2023 р.
- за період січень-березень 2024 р.
- за період січень-червень 2024 р.
- за період січень-вересень 2024 р.
- за період січень-грудень 2024 р.
- за період січень-березень 2025 р.

Зазначені звітні документи містять дані у вартісному виразі: про виробничу собівартість продукції у розрізі складових (у т. ч. палива) окремо по виробництву електричної енергії та теплової енергії, адміністративні витрати, витрати на збут, інші операційні витрати, фінансові витрати, тощо. Форма звітності № 4-НКРЕКП-виробництво електричної та теплової енергії (квартальна) складається станом на останнє число звітного періоду нарастаючим підсумком з початку звітного року і подається до НКРЕКП за I квартал, I півріччя, 9 місяців не пізніше 30 числа місяця, наступного за звітним періодом, за рік - до 01 березня року, наступного за звітним

Надані на дослідження форми звітності № 4-НКРЕКП-виробництво електричної та теплової енергії (квартальна) та № 4а-НКРЕКП-виробництво електричної та теплової енергії (місячна), відповідають формам, затвердженим Постановою НКРЕКП «Про затвердження форм звітності НКРЕКП для учасників ринку електричної енергії та інструкцій щодо їх заповнення» від 28.02.2019 р. № 282.

При проведенні аналізу та співставленні даних щодо кількісних показників розподілу витрат палива при виробництві електричної та теплової енергії, які наведено в внутрішньогосподарських документах ТОВ «ЄВРО-РЕКОНСТРУКЦІЯ» (довідці техніко-економічних показників з виробництва електричної та теплової енергії за 2023-2024р.р. та I квартал 2025р., калькуляції витрат за 2023-2024р.р. та I квартал 2025р.), даних бухгалтерського обліку по субрахункам 231 «Основне виробництво», 232 «Допоміжні виробництва», 235 «Ремонт і обслуговування необоротних активів», 949 «Інші витрати операційної діяльності» та по рахункам 91 «Загальновиробничі витрати», 92 «Адміністративні витрати» та вище зазначених формах звітності за 2023-2024р.р. та I квартал 2025р. встановлена їх тотожність.

Слід зазначити, що розподіл витрат палива в бухгалтерському обліку ТОВ «ЄВРО-РЕКОНСТРУКЦІЯ» здійснюється згідно довідки про використання палива на виробництві, що надається виробничо-технічним відділом за підписом начальника відділу, а розподіл фактичних витрат на відпуск електричної та виробництва теплової енергії (крім витрат на паливо) здійснюється пропорційно до питомої ваги відпуску кожного виду енергії за кожен місяць окремо, як визначено Наказом «Про облікову політику» від 29.12.2018 № 453.

Однак, відповідно до Інструкції щодо заповнення форми звітності № 4-НКРЕКП-виробництво електричної та теплової енергії



фінансові результати та виконання структури тарифів (цін) за видами діяльності" зазначено: «у формі звітності № 4-НКРЕКП-виробництво електричної та теплової енергії (квартальна) фактичні витрати (крім витрат на паливо) розподіляються між видами виробництва пропорційно фактичним витратам умовного палива на виробництво електричної енергії та теплової енергії у разі неможливості віднесення окремих видів витрат безпосередньо до певного виду господарської діяльності. Фактичні витрати на паливо для виробництва електричної та (або) теплової енергії у формі звітності № 4а-НКРЕКП-виробництво електричної та теплової енергії (квартальна) визначаються виходячи з розрахунків фактичних питомих витрат умовного палива, визначених відповідно до нормативних документів, згідно з якими були здійснені розрахунки питомих витрат умовного палива під час формування та встановлення НКРЕКП відповідних тарифів».

Відповідно до Інструкції щодо заповнення форми звітності № 4-НКРЕКП-виробництво електричної та теплової енергії (місячна) "Звіт про використання палива/енергії та стан розрахунків" зазначено: «у формі звітності № 4а-НКРЕКП-виробництво електричної та теплової енергії (місячна) фактичні витрати на паливо для виробництва електричної та (або) теплової енергії визначаються виходячи з розрахунків фактичних питомих витрат умовного палива, визначених відповідно до нормативних документів, згідно з якими були здійснені розрахунки питомих витрат умовного палива під час формування та встановлення НКРЕКП відповідних тарифів».

Слід зазначити, що експертами-економістами не здійснювалось дослідження правильності розрахунків витрат умовного палива (дослідження проводиться електротехнічною експертизою).

Відповідно до Закону України «Про судоустрій і статус суддів» від 2 червня 2016 року № 1402-VIII (із змінами та доповненнями):

- правосуддя в Україні здійснюється виключно судами та відповідно до визначених законом процедур судочинства (п.1,ст.5, розділ I);
- судові рішення, яким закінчується розгляд справи в суді, ухвалюється іменем України (п.1,ст.13, розділ I);
- судові рішення, що набрали законної сили, є обов'язковими до виконання всіма органами державної влади, органами місцевого самоврядування, їх посадовими та службовими особами, фізичними і юридичними особами та їх об'єднаннями на всій території України. Обов'язковість урахування (преюдиційність) судових рішень для інших судів визначається законом(п.2,ст.13, розділ I);
- висновки щодо застосування норм права, викладені у постановках Верховного Суду, є обов'язковими для всіх суб'єктів владних повноважень, які застосовують у своїй діяльності нормативно-правовий акт, що містить відповідну норму права. (п.5,ст.13, розділ I);



- висновки щодо застосування норм права, викладені у постановках Верховного Суду, враховуються іншими судами при застосуванні таких норм права. (п.6,ст.13, розділ I).

На дослідження надано копію рішення Київського окружного адміністративного суду від 21 травня 2025 року № 320/14733/24 за позовом Товариство з обмеженою відповідальністю «Євро-Реконструкція» до Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг в якому зазначено:

« відповідно до опису виявлених порушень (стор. 87 акту № 380) порушення підпункту 23(у термін після 08.07.2021) пункту 3.2 глави 3 Ліцензійних умов щодо порушення у частині надання до органу ліцензування інформації та звітності, що містить достовірні дані, необхідні для виконання органом ліцензування своїх повноважень, в обсягах та у строки, встановлені органом ліцензування, описані у п. 3.17 акту № 380 та полягають у тому, що ТОВ «Євро-Реконструкція» при наданні форми звітності № 4-НКРЕКП за IV квартал 2022 року та № 4а-НКРЕКП за грудень 2022 року не дотримано вимог постанови НКРЕКП від 28.02.2019 № 282 зі змінами, внесеними постановою НКРЕКП від 17.01.2023 № 102.

З акту перевірки № 380 та обґрунтування до проекту постанови № 1794 вбачається, що при наданні форми звітності № 4-НКРЕКП за IV квартал 2022 року та № 4а-НКРЕКП за грудень 2022 року не дотримано вимог постанови НКРЕКП від 28.02.2019 № 282 із змінами, внесеними постановою НКРЕКП від 17.01.2023 № 102, а саме при визначенні та розподіленні фактичних витрат між видами виробництва електричної та теплової енергії виходячи з розрахунків фактичних питомих витрат умовного палива, визначених відповідно до нормативних документів, згідно з якими були здійснені розрахунки питомих витрат умовного палива під час формування та встановлення НКРЕКП відповідних тарифів.

Відповідно до п. 2.10 Інструкції щодо заповнення форми звітності № 4-НКРЕКП-виробництво електричної та теплової енергії (квартальна) "Звіт про фінансові результати та виконання структури тарифів (цін) за видами діяльності", затвердженої постановою НКРЕКП від 28 лютого 2019 року № 282, усі показники форми звітності № 4-НКРЕКП-виробництво електричної та теплової енергії(квартальна) мають ґрунтуватися на достовірних даних первинного (бухгалтерського) обліку, що забезпечує можливість порівняння і контролю даних.

Згідно з пунктом 2.10 Інструкції щодо заповнення форми звітності № 4а-НКРЕКП-виробництво електричної та теплової енергії (місячна) "Звіт про використання палива/енергії та стан розрахунків", затвердженої постановою НКРЕКП від 28 лютого 2019 року № 282, усі показники форми звітності № 4а-НКРЕКП-виробництво електричної та теплової енергії (місячна) мають ґрунтуватися на достовірних даних первинного (бухгалтерського) та управлінського обліку.



Матеріалами справи підтверджується, що позивачем у грудні 2021 року запроваджено Стандарт підприємства "Питомі витрати палива на відпущену електричну енергію та теплоту при їх комбінованому виробництві при спалюванні природного газу, вугілля та змішаного палива (вугілля-газ)". Розробником стандарту виступило Приватне акціонерне товариство по пуску, налагодженню, удосконаленню технології та експлуатації електростанцій і мереж ЛЬВІВОРГРЕС (ПрАТ "ЛЬВІВОРГРЕС").

Відповідно до підпункту 7 пункту 3.2 Ліцензійних умов провадження господарської діяльності з виробництва теплової енергії, затверджених постановою НКРЕКП від 22.03.2017 № 308, припровадженні господарської діяльності з виробництва теплової енергії ліцензіат повинен вести бухгалтерський облік господарської діяльності відповідно до національних положень (стандартів)/міжнародних стандартів бухгалтерського обліку та окремий облік доходів і витрат з виробництва теплової енергії відповідно до порядку, затвердженого Кабінетом Міністрів України, та/або порядку, затвердженого НКРЕКП (залежно від органу, що здійснює ліцензування).

Згідно з п. 1.10 Порядку (правил) організації та ведення обліку за ліцензованими видами діяльності суб'єктами господарювання у сфері теплопостачання, затвердженого Постановою НКРЕКП від 10.10.2017 № 1223 (у редакції на момент прийняття постанови № 1794), облік за ліцензованими видами діяльності ґрунтується на даних бухгалтерського та внутрішньогосподарського (управлінського) обліку та є способом деталізації фінансової інформації відповідно до вимог, що визначені цим Порядком (правилами), і обмежень НКРЕКП у частині ліцензованих видів діяльності. Забезпечення окремих регуляторних вимог досягається засобами внутрішньогосподарського (управлінського) обліку, тобто шляхом застосування методик калькулювання, алгоритмів, розрахунків та розподілів. Пунктом 1.11 (у редакції на момент прийняття постанови № 1794) зазначеного порядку передбачено, що положення цього Порядку (правил) не змінюють і не відміняють бухгалтерський облік, а також вимоги до формування фінансової та податкової звітності.

З урахуванням п. 2.10 Інструкції щодо заповнення форми звітності № 4-НКРЕКП-виробництво електричної та теплової енергії (квартальна) «Звіт про фінансові результати та виконання структури тарифів (цін) за видами діяльності» та пункту 2.10 Інструкції щодо заповнення форми звітності № 4а-НКРЕКП-виробництво електричної та теплової енергії (місячна) «Звіт про використання палива/енергії та стан розрахунків», затверджених постановою НКРЕКП від 28 лютого 2019 року № 282, визначальним для формування показників звітності є їх відповідність достовірним даним бухгалтерського обліку.

Пунктом 2.12 Інструкції щодо заповнення форми звітності № 4-НКРЕКП-виробництво електричної та теплової енергії (квартальна) «Звіт про фінансові результати та виконання структури тарифів (цін) за видами діяльності» та пункту 2.12 Інструкції щодо заповнення форми звітності № 4а-НКРЕКП-виробництво електричної та теплової енергії (місячна) «Звіт про використання палива/енергії та стан розрахунків», затверджених постановою НКРЕКП від 28 лютого 2019 року № 282, визначальним для формування показників звітності є їх відповідність достовірним даним бухгалтерського обліку.

ГЕНЕРАЛЬНИЙ ДИРЕКТОР
ОЛЕКСІЯ СИДОРЕНКО

4а-НКРЕКП-виробництво електричної та теплової енергії (місячна) «Звіт про використання палива/енергії та стан розрахунків», затверджених постановою НКРЕКП від 28 лютого 2019 року № 282, визначено, що у формах звітності фактичні витрати (крім витрат на паливо) розподіляються між видами виробництва пропорційно фактичним витратам умовного палива на виробництво електричної енергії та теплової енергії у разі неможливості віднесення окремих видів витрат безпосередньо до певного виду господарської діяльності. Фактичні витрати на паливо для виробництва електричної та (або) теплової енергії у формі звітності № 4-НКРЕКП-виробництво електричної та теплової енергії (квартальна) визначаються виходячи з розрахунків фактичних питомих витрат умовного палива, визначених відповідно до нормативних документів, згідно з якими були здійснені розрахунки питомих витрат умовного палива під час формування та встановлення НКРЕКП відповідних тарифів.

Зазначені інструкції були доповнені пунктами 2.12 на підставі постанови НКРЕКП від 17.01.2023 №102, тобто після впровадження позивачем стандарту підприємства. При цьому, пункти 2.10 інструкції не зазнали змін. Відповідно, вимога щодо формування звітності на підставі достовірних даних первинного (бухгалтерського) обліку, що забезпечує можливість порівняння і контролю даних, була чинною на час виникнення спірних правовідносин.

Верховний Суд у постанові від 11.09.2024 у справі № 320/28285/23 зазначив:

« 65. Нормами чинного законодавства України не передбачено повноважень НКРЕКП щодо встановлення правил (стандартів) ведення бухгалтерського обліку. Постанова НКРЕКП від 17 січня 2023 року № 102 не є актом центрального органу виконавчої влади, що забезпечує формування та реалізує державну політику у сфері бухгалтерського обліку у розумінні частини 2 статті 6 Закону України «Про бухгалтерський облік та звітність» та не є актом, який впроваджує, змінює або тлумачить національні або міжнародні стандарти фінансової звітності та бухгалтерського обліку.

66. Постанова НКРЕКП від 17 січня 2023 року № 102 не є підставою для внесення змін до облікової політики позивача та до зміни методів та правил обліку використаного палива та/або інших активів при комбінованому виробництві теплової та електричної енергії, складання та подання фінансової(бухгалтерської) звітності.

67. Ліцензійними умовами та іншими нормативно-правовими нормами не заборонено Товариству використовувати власну методику визначення розподілу витрат палива на відпущену енергетичну та теплову енергію.

На стор. 12 акту № 380 міститься відмітка про те, що бухгалтерський облік з виробництва теплової енергії ведеться позивачем відповідно до вимог чинного законодавства.

Отже, слід виходити з того, що позивач правомірно використовував Стандарт підприємства «Питомі витрати палива на відпущену електричну



енергію та теплому при їх комбінованому виробництві на ТЕЦ ТОВ «Євро-Реконструкція» при спалюванні природного газу, вугілля та змішаного палива(вугілля-газ)», а постанова НКРЕКП від 17.01.2023 № 102 не є підставою для внесення змін до облікової політики позивача та до зміни методів та правил обліку використаного палива та/або інших активів при комбінованому виробництві теплової та електричної енергії, складання та подання фінансової (бухгалтерської) звітності».

Таким чином, з урахування вище зазначеного та рішення Київського окружного адміністративного суду від 21 травня 2025 року № 320/14733/24:

1. Визначені та задекларовані ТОВ «ЄВРО-РЕКОНСТРУКЦІЯ» розподілені між видами виробництва фактичні витрати (крім витрат на паливо) у формі звітності № 4-НКРЕКП - виробництво електричної та теплової енергії (квартальна) «Звіт про фінансові результати та виконання структури тарифів (цін) за видами діяльності» поданих за звітні періоди з 01.01.2023 по 31.03.2025 відповідають наданим документам, регістрам бухгалтерського обліку, затвердженій Обліковій політиці ТОВ «ЄВРО-РЕКОНСТРУКЦІЯ» та вимогам Інструкції щодо заповнення форм звітності, затвердженій Постановою НКРЕКП від 28.02.2019 № 282 (визначальним для формування показників звітності є їх відповідність достовірним даним бухгалтерського обліку, як зазначено в рішенні суду).

2. Визначені та задекларовані ТОВ «ЄВРО-РЕКОНСТРУКЦІЯ» розподілені між видами виробництва фактичні витрати на паливо у формі звітності № 4-НКРЕКП- виробництво електричної та теплової енергії (квартальна) «Звіт про фінансові результати та виконання структури тарифів (цін) за видами діяльності» поданих за звітні періоди з 01.01.2023 по 31.03.2025, наданим документам, регістрам бухгалтерського обліку, відповідають затвердженій Обліковій політиці ТОВ «ЄВРО-РЕКОНСТРУКЦІЯ» та вимогам Інструкції щодо заповнення форми звітності, затвердженій Постановою НКРЕКП від 28.02.2019 №282 (визначальним для формування показників звітності є їх відповідність достовірним даним бухгалтерського обліку, як зазначено в рішенні суду).

3. Визначені та задекларовані ТОВ «ЄВРО-РЕКОНСТРУКЦІЯ» розподілені між видами виробництва фактичні витрати на паливо у формі звітності № 4а-НКРЕКП- виробництво електричної та теплової енергії (місячна) «Звіт про використання палива/енергії та стан розрахунків» поданих за звітні періоди з 01.03.2023 по 30.04.2025 відповідають наданим документам, регістрам бухгалтерського обліку, затвердженій Обліковій політиці ТОВ «ЄВРО-РЕКОНСТРУКЦІЯ» та вимогам Інструкції щодо заповнення форми звітності, затвердженій Постановою НКРЕКП від 28.02.2019 №282 (визначальним для формування показників звітності є їх відповідність достовірним даним бухгалтерського обліку, як зазначено в рішенні суду).

ГІДНО
ОРИГІНАЛОМ
ГЕНЕРАЛЬНИЙ ДИРЕКТОР
ОЛЕКСІЯ СИДОРЕНКО

СИНТЕЗУЮЧИЙ РОЗДІЛ

За підсумками проведеної комісійної судової економічної експертизи на підставі заяви адвоката Янович-Бунь І.Б. на проведення судової економічної експертизи (вх.1521-13-25 від 17.07.2025) експертами були досліджені відповідні матеріали.

Відповідно до теорії судової експертизи проведення експертизи завершується висновками, які бувають викладені у таких формах:

категоричне (позитивне чи негативне) вирішення питання в повному обсязі;

категоричне позитивне часткове вирішення питання (ймовірний висновок) з обґрунтуванням неможливості його вирішення у повному обсязі (усі виявлені характеристики об'єктів, що порівнюються, співпадають, але їх недостатньо для категоричного позитивного вирішення в повному обсязі; в цьому випадку замість ототожнення може бути визначена спільна родова або групова належність);

висновок про недостовірність (необ'єктивність) об'єктів для вирішення поставленого питання;

повідомлення про неможливість вирішення питання із детальним обґрунтуванням причин.

Так, якщо постанова про призначення судової економічної експертизи містить умову, то і висновок судової експертизи також буде містити обмежуючі припущення.

При цьому, варто зазначити, що надання умовно-ймовірних висновків щодо економічних наслідків (втрачені активи та/або недоотримані доходи) обставин (порушень), які не відбулися і мають форму припущення, не відповідає принципам законності та об'єктивності судової експертизи.

Отже, ґрунтуючись на дослідженні вищезазначених документів, використаних методах і методиках, що відповідають загальноповизнаним стандартам практики проведення судових економічних експертиз, а також на виконаних розрахунках, проведених за встановленим алгоритмом та складом вихідних даних, експерти роблять висновок, що до остаточних результатів:

Таким чином, з урахування вище зазначеного та рішення Київського окружного адміністративного суду від 21 травня 2025 року № 320/14733/24:

1. Визначені та задекларовані ТОВ «ЄВРО-РЕКОНСТРУКЦІЯ» розподілені між видами виробництва фактичні витрати (крім витрат на паливо) у формі звітності № 4-НКРЕКП - виробництво електричної та теплової енергії (квартальна) «Звіт про фінансові результати та виконання структури тарифів (цін) за видами діяльності» поданих за звітні періоди з 01.01.2023 по 31.03.2025 відповідають наданим документам, реєстрам бухгалтерського обліку, затвердженій Обліковій політиці ТОВ «ЄВРО-РЕКОНСТРУКЦІЯ» та вимогам Інструкції щодо заповнення форм звітності, затвердженій постановою

ГЕНЕРАЛЬНИЙ ДИРЕКТОР
ОЛЕКСІЯ СИДОРЕНКО

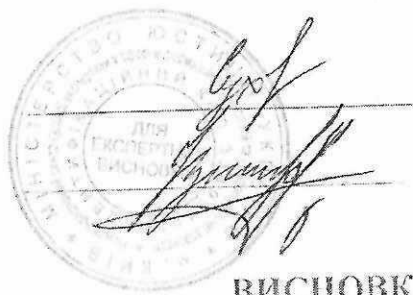
від 28.02.2019 № 282 (визначальним для формування показників звітності є їх відповідність достовірним даним бухгалтерського обліку, як зазначено в рішенні суду від 21 травня 2025 року № 320/14733/24).

2. Визначені та задекларовані ТОВ «ЄВРО-РЕКОНСТРУКЦІЯ» розподілені між видами виробництва фактичні витрати на паливо у формі звітності № 4-НКРЕКП- виробництво електричної та теплової енергії (квартальна) «Звіт про фінансові результати та виконання структури тарифів (цін) за видами діяльності» поданих за звітні періоди з 01.01.2023 по 31.03.2025, наданим документам, реєстрам бухгалтерського обліку, відповідають затвердженій Обліковій політиці ТОВ «ЄВРО-РЕКОНСТРУКЦІЯ» та вимогам Інструкції щодо заповнення форми звітності, затвердженої Постановою НКРЕКП від 28.02.2019 №282 (визначальним для формування показників звітності є їх відповідність достовірним даним бухгалтерського обліку, як зазначено в рішенні суду від 21 травня 2025 року № 320/14733/24).

3. Визначені та задекларовані ТОВ «ЄВРО-РЕКОНСТРУКЦІЯ» розподілені між видами виробництва фактичні витрати на паливо у формі звітності № 4а-НКРЕКП- виробництво електричної та теплової енергії (місячна) «Звіт про використання палива/енергії та стан розрахунків» поданих за звітні періоди з 01.03.2023 по 30.04.2025 відповідають наданим документам, реєстрам бухгалтерського обліку, затвердженій Обліковій політиці ТОВ «ЄВРО-РЕКОНСТРУКЦІЯ» та вимогам Інструкції щодо заповнення форми звітності, затвердженої Постановою НКРЕКП від 28.02.2019 №282 (визначальним для формування показників звітності є їх відповідність достовірним даним бухгалтерського обліку, як зазначено в рішенні суду від 21 травня 2025 року № 320/14733/24).

Судовий експерт

Судовий експерт



Світлана СУХАРСВА

Віктор СВИНКІВСЬКИЙ

ВИСНОВКИ

ПО ПЕРШОМУ ПИТАННЮ:

Визначені та задекларовані ТОВ «ЄВРО-РЕКОНСТРУКЦІЯ» розподілені між видами виробництва фактичні витрати (крім витрат на паливо) у формі звітності № 4-НКРЕКП - виробництво електричної та теплової енергії (квартальна) «Звіт про фінансові результати та виконання структури тарифів (цін) за видами діяльності» поданих за звітні періоди з 01.01.2023 по 31.03.2025 відповідають наданим документам, реєстрам бухгалтерського обліку, затвердженій Обліковій політиці ТОВ «ЄВРО-РЕКОНСТРУКЦІЯ» та вимогам Інструкції щодо заповнення форми звітності, затвердженої Постановою НКРЕКП від 28.02.2019 №282 (визначальним для формування показників звітності є їх відповідність достовірним даним бухгалтерського обліку, як зазначено в рішенні суду від 21 травня 2025 року № 320/14733/24).

ГЕНЕРАЛЬНИЙ ДИРЕКТОР
ОЛЕКСІЙ СИДОРЕНКО

Інструкції щодо заповнення форм звітності, затвердженої Постановою НКРЕКП від 28.02.2019 № 282 (визначальним для формування показників звітності є їх відповідність достовірним даним бухгалтерського обліку, як зазначено в рішенні суду від 21 травня 2025 року № 320/14733/24).

ПО ДРУГОМУ ПИТАННЮ:

Визначені та задекларовані ТОВ «ЄВРО-РЕКОНСТРУКЦІЯ» розподілені між видами виробництва фактичні витрати на паливо у формі звітності № 4-НКРЕКП- виробництво електричної та теплової енергії (квартальна) «Звіт про фінансові результати та виконання структури тарифів (цін) за видами діяльності» поданих за звітні періоди з 01.01.2023 по 31.03.2025, наданим документам, регістрам бухгалтерського обліку, відповідають затвердженій Обліковій політиці ТОВ «ЄВРО-РЕКОНСТРУКЦІЯ» та вимогам Інструкції щодо заповнення форми звітності, затвердженої Постановою НКРЕКП від 28.02.2019 №282 (визначальним для формування показників звітності є їх відповідність достовірним даним бухгалтерського обліку, як зазначено в рішенні суду від 21 травня 2025 року № 320/14733/24).

ПО ТРЕТЬОМУ ПИТАННЮ:

Визначені та задекларовані ТОВ «ЄВРО-РЕКОНСТРУКЦІЯ» розподілені між видами виробництва фактичні витрати на паливо у формі звітності № 4а-НКРЕКП- виробництво електричної та теплової енергії (місячна) «Звіт про використання палива/енергії та стан розрахунків» поданих за звітні періоди з 01.03.2023 по 30.04.2025 відповідають наданим документам, регістрам бухгалтерського обліку, затвердженій Обліковій політиці ТОВ «ЄВРО-РЕКОНСТРУКЦІЯ» та вимогам Інструкції щодо заповнення форми звітності, затвердженої Постановою НКРЕКП від 28.02.2019 №282 (визначальним для формування показників звітності є їх відповідність достовірним даним бухгалтерського обліку, як зазначено в рішенні суду від 21 травня 2025 року № 320/14733/24).

Судовий експерт

Світлана СУХАРСЬКА

Судовий експерт

Віктор СВИНКІВСЬКИЙ

Довідка: Повертаються надані на дослідження документи за переліком, зазначеним у вступній частині висновку.

Судовий експерт

Світлана СУХАРСЬКА

Судовий експерт

Віктор СВИНКІВСЬКИЙ

