**Таблиця узгоджених позицій до проєкту постанови НКРЕКП «Про внесення змін до постанови НКРЕКП від 29.12.2021 року за № 2975» (далі – Проєкт постанови) та до обґрунтування щодо схвалення Проєкту постанови**

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| **Редакція спірної частини проекту рішення/частини проекту рішення** | **Зауваження та пропозиції** | **Спосіб врахування або мотиви відхилення зауважень (пропозицій)** |
| 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 релігійних організацій – 1230,51 грн за 1 Гкал (без ПДВ);  для потреб бюджетних установ – 1230,51 грн за 1 Гкал (без ПДВ);  для потреб інших споживачів – 1230,51 грн за 1 Гкал (без ПДВ);  … | **ТОВ «ЄВРО-РЕКОНСТРУКЦІЯ»:**  **Пропозиція:**  1) абзаци другий - п’ятий пункту 1 викласти в такій редакції:  для потреб населення тариф – 1 938,12 грн за 1 Гкал (без ПДВ);  для потреб релігійних організацій тариф –  2 053,17 грн за 1 Гкал (без ПДВ);  для потреб бюджетних установ тариф – 2 086,84 грн за 1 Гкал (без ПДВ);  для потреб інших споживачів тариф – 2 078,18 грн за 1 Гкал (без ПДВ);  **Обґрунтування**:  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. | **Не враховано**  Відповідно до статті 20 Закону України «Про теплопостачання» тарифи на теплову енергію повинні забезпечувати відшкодування всіх економічно **обґрунтованих витрат** на виробництво, транспортування та постачання теплової енергії. Тарифи на теплову енергію, реалізація якої здійснюється суб’єктами господарювання, що займають монопольне становище на ринку, **є регульованими.**  Методика формування, розрахунку та встановлення тарифів на теплову енергію, що виробляється на теплоелектроцентралях, теплових електростанціях та когенераційних установках, затверджена постановою НКРЕКП від 01.08.2017 № 991 (далі – Методика № 991), зокрема визначає порядок підтвердження планових витрат ліцензіатів для включення в тариф на виробництво теплової енергії та зазначає, що обґрунтування - це фактичні дані, підтвердження та посилання на нормативно-правові акти, фінансові, технічні документи та інші документи, що доводять необхідність виконання та фінансування заходів на період регулювання (планований період) для здійснення ліцензованої діяльності.  Також слід зазначити, що відповідно до постанови НКРЕКП від 22.03.2017 № 308 «Про затвердження Ліцензійних умов провадження господарської діяльності у сфері теплопостачання» ліцензіат повинен, зокрема використовувати кошти, отримані за рахунок діяльності з виробництва теплової енергії, за цільовим призначенням і забезпечувати ліцензовану діяльність за принципом економічної доцільності та досягнення найнижчої собівартості.  Регулятор здійснює державне регулювання з метою досягнення балансу інтересів споживачів, суб’єктів господарювання, що провадять діяльність у сферах енергетики та комунальних послуг, і держави.  Слід зазначити, що ліцензіати самостійно здійснюють розрахунок (формування) тарифів на виробництво теплової енергії та звертаються до НКРЕКП із заявами щодо встановлення/ коригування тарифів, додавши до них відповідний комплект документів із розрахунковими та підтвердними матеріалами.  НКРЕКП, в свою чергу, перевіряє надані ліцензіатами матеріали (розрахунки) на відповідність вимогам законодавства, обґрунтованість та за результатами розгляду на засіданнях Регулятора, що проводяться у формі відкритих слухань, встановлює зазначені тарифи.  НКРЕКП було опрацьовано наданий ТОВ «ЄВРО-РЕКОНСТРУКЦІЯ» (далі – Підприємство) комплект документів та включені економічно-обґрунтовані витрати, які мають обґрунтування та корелюються з фактичними витратами. |
| **Обґрунтування до проєкту Постанови НКРЕКП «Про внесення змін до Постанови НКРЕКП від 29.12.2021 року №2975»** | | |
| **…**  **3.** 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.  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 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.  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. | **ТОВ «ЄВРО-РЕКОНСТРУКЦІЯ»:**  **Пропозиція:**  **Щодо методологічного підходу розподілу умовного палива ТОВ «ЄВРО-РЕКОНСТРУКЦІЯ».**  *ТОВ «ЄВРО-РЕКОНСТРУКЦІЯ» подало проект розрахунку тарифу на виробництво теплової енергії на 2025 рік у вiдповiдностi до дiючої на той час редакцiї Методики № 991, де розподіл палива був проведений у відповідності розробленого 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)».*  **Обґрунтування**:  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.  Проєкт розрахунку тарифу на виробництво теплової енергії на 2025 рік здійснено у вiдповiдностi 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).  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.  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»).  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 будуть 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 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)…*  *…Основуючись на матеріальних, теплових та електричних балансах електростанції, визначених засобами вимірювальної техніки, любий технічних метод може розподілити тільки умовне паливо (це визначення непрямим 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…».*  Тобто, жоден технічний метод не забезпечує точного та абсолютно чіткого обліку натурального палива, відпущеного у процесі здійснення когенерації.  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.  Так, у тому ж листі ПрАТ «ЛЬВІВОРГРЕС» до НКРЕКП від 11.02.2025 № 201/108 вказано:  «*в) 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 теплоти), не може бути напряму застосований до визначення питомих витрат умовного палива на прогнозований період (без методики нормування);*  *г) 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);*  *д) галузевий стандарт Міненерго України СОУ-Н МПЕ 40.09.111:2005 «Розрахункові питомі витрати палива на 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);*  *е) галузевим керівним документом Міненерго України ГКД 34.09.100-2003 «Витрати палива па 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».*  Тобто, між існуючими нормативними документами наявна серйозна неузгодженість, яка не забезпечує ефективного розподілу витрат палива.  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).  Разом з тим, ПрАТ «ЛЬВІВОРГРЕС» зазначено:  *«…Методику ГКД 34.09.100-2003 необхідно переглянути з доопрацюванням в частині:*  *а) вказівок стосовно максимального і мінімального коефіцієнтів економічного розподілу;*  *б) формули (6) з урахуванням відпуску теплоти з гарячою водою з системи продувки барабанних котлів;*  *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);*  *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):*  *1) питома вага умовного палива на відпущену теплоту з гарячою водою і відповідним «коефіцієнтом економічного розподілу»;*  *2) питома вага умовного палива на відпущену теплоту з технологічною парою і відповідним «коефіцієнтом економічного розподілу»….».*  Таким чином, розрахунки тарифу на виробництво теплової енергії на 2025 рік здійснено у вiдповiдностi до методики розподілу, актуалізованої та розробленої з урахуванням базових технологічних принципів, що, своєю чергою, підтверджує їх відповідність вимогам Методики № 991.  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). | **Не враховано**  Постановою НКРЕКП від 04.12.2024 № 2029 (далі – Постанова № 2029) внесено зміни до Методики № 991, у частині конкретизації і уточнення окремих її положень, що сприятиме, зокрема, недопущенню включення до витрат з діяльності з виробництва теплової енергії економічно необґрунтованих витрат та недопущенню формування економічно необґрунтованих тарифів на виробництво теплової енергії (їх значному зростанню, у тому числі за рахунок безпідставного перерозподілу палива).  При внесенні змін був, зокрема, врахований **лист Головного управління контррозвідувального забезпечення об’єктів критичної інфраструктури та протидії фінансування тероризму Департаменту захисту національної державності Служби безпеки України від 18.11.2024 № 8/2/4-15799** щодо необхідності внесення змін в Методику № 991 для усунення причин та умов, що створюють загрозу енергетичній безпеці України, запобіганню виникненню осередків соціальної напруги серед населення та безпідставного формування завищених тарифів на теплову енергію.  Крім того, з метою вдосконалення (актуалізації) положень Порядку (правил) організації та ведення обліку за ліцензованими видами діяльності суб'єктами господарювання у сфері теплопостачання, затвердженого постановою НКРЕКП від 10.10.2017 № 1223 (далі – Порядок обліку № 1223), було прийнято постанову НКРЕКП від 10.12.2024 № 2078 «Про затвердження Змін до Порядку (правил) організації та ведення обліку за ліцензованими видами діяльності суб'єктами господарювання у сфері теплопостачання» (далі – Постанова № 2078), якою передбачено деталізацію та конкретизацію норм Порядку обліку в частині діяльності суб'єктів господарювання, які проводять діяльність з виробництва теплової енергії на теплогенеруючих установках (у тому числі для комбінованого виробництва теплової та електричної енергії).  Слід зазначити, що **зміни до Методики № 991 та Порядок обліку № 1223 були підтримані Міністерством розвитку громад та територій України**.  Прийняття Постанови № 2029 відбулось до надання заяви від 30.12.2024 ТОВ «ЄВРО-РЕКОНСТРУКЦІЯ» щодо встановлення (зміни) тарифів на виробництво теплової енергії.  Пунктом 3.3 глави 3 Методики №991 передбачено, що до складу виробничої собівартості електричної та (або) теплової енергії включаються, зокрема, витрати на придбання палива та його транспортування для виробництва електричної та (або) теплової енергії, які визначаються виходячи з планованого обсягу відпуску/виробництва електричної та (або) теплової енергії відповідно до річного плану виробництва, питомих норм витрат паливно-енергетичних ресурсів, визначених відповідно до положень ГКД 34.09.103-96 «Розрахунок звітних техніко-економічних показників електростанції про теплову економічність обладнання. Методичні вказівки» (далі - ГКД 34.09.103-96) та з урахуванням положень пункту 5.4.2 ГКД 34.20.507-2003 «Технічна експлуатація електричних станцій і мереж. Правила», затвердженого наказом Міністерства палива та енергетики України від 13 червня 2003 року № 296 (далі - ГКД 34.20.507-2003) (у частині складання енергетичних характеристик устаткування та визначення обсягів витрат палива на виробництво теплової та електричної енергії).  Пунктом 5.4.2 ГКД 34.09.103-96 (в редакції наказу Міністерства енергетики та вугільної промисловості України від 21.06.2019 № 271), зокрема, передбачено, що методологічне визначення основних ТЕП роботи устаткування має базуватися на матеріальних і енергетичних балансах. Порядок визначення фактичних, нормативних – основних та проміжних ТЕП здійснюється, зокрема, згідно з **ГКД 34.09.103-96, ГКД 34.09.107, СОУ-Н МПЕ 40.1.09.111, СОУ-Н МПЕ 40.1.09.151.**  Разом з цим, абзацами третім та четвертим підпункту 1 пункту 3.3 глави 3 Методики № 991 передбачено, що при розрахунку питомих витрат палива на відпущену теплову енергію не допускається застосування коефіцієнтів (математичних алгоритмів тощо), які збільшують витрати палива (питомі витрати палива) на виробництво теплової енергії за рахунок зменшення витрат палива (питомих витрат палива) на виробництво електричної енергії при її комбінованому виробництві та які не передбачені ГКД 34.09.103-96 та СОУ-Н МПЕ 40.1.09.111:2005 «Розрахункові питомі витрати палива на відпущену електричну і теплову енергію на прогнозований період. Методика визначення». В окремих випадках за наявності обґрунтованих причин на час дії воєнного стану в Україні та протягом шести місяців після його припинення або скасування, ліцензіатам дозволяється застосовувати нормативні документи, які використовувалися при розрахунку витрат палива (питомих витрат палива), що враховані в діючих (встановлених) тарифах на виробництво теплової енергії.  Враховуючи викладене, Методикою № 991 визначений перелік нормативних документів, відповідно до яких та з урахуванням яких допускається визначати питомі норми витрат паливно-енергетичних ресурсів для врахування у складі виробничої собівартості електричної та (або) теплової енергії, які враховуються при визначені тарифу на виробництво теплової енергії.  Окремо зазначаємо, внесені зміни Постановою № 2029 та Постановою № 2078 набрали чинності після періоду, який розглядався Верховним Судом у постановах від 11.09.2024 у справі № 320/28285/23 та від 07.02.2025 у справі № 320/36721/23, у зв’язку з чим зазначені судові висновки ґрунтуються на попередній редакції нормативно-правових актів і не поширюються на правовідносини, що виникли після їх.  Крім цього, зазначаємо, що листом від 11.02.2025 № 201/108 ПрАТ «ЛЬВІВОРГРЕС», зокрема, повідомив, що методика, викладена в Стандарті підприємства ТОВ «ЄВРО-РЕКОНСТРУКЦІЯ»заснована на методі ГКД 34.09.100-2003 з неявним «коефіцієнтом економічного розподілу» заданим функціонально, знаходиться на осі «коефіцієнту економічного розподілу» від нуля у від’ємному напрямку.  Крім того, НКРЕКП постановою від 12.08.2025 № 1222 внесено зміни до Методики № 991, зокрема – удосконалення механізму врахування питомих витрат умовного палива для урахування в тарифах на виробництво теплової енергії на основі аналізу їх фактичних значень за попередні періоди та їх динаміки та проведення аналізу визначення питомих витрат палива відповідно до ГКД 34.09.100-2003 «Витрати палива на відпущену електричну та теплову енергію при їх комбінованому виробництві на теплових електростанціях. Методика визначення» та умов при яких він виконується.  У зв’язку із зазначеними змінами НКРЕКП звернулася до ТОВ «ЄВРО-РЕКОНСТРУКЦІЯ» щодо надання додаткової інформації, на що отримала відмову.  Крім того, ознайомившись з висновком експертів № 374/1/25 за результатами проведення комісійної судової економічної експертизи за заявою адвоката Янович-Бунь І. Б. зазначаємо, що зазначений висновок виконаний без урахування, зокрема, змін у нормативно-правовому регулюванні, внесених Постановою № 2029 та Постановою № 2078, які були впроваджені після постанови Верховного Суду від 11.09.2024 у справі № 320/28285/23.  Додатково зазначаємо, що НКРЕКП постановою від 06.05.2025 № 676 (далі – Постанова № 676) внесено зміни до Ліцензійних умов провадження господарської діяльності у сфері теплопостачання, затверджених постановою НКРЕКП, від 22.03.2017 [№ 308](https://zakon.rada.gov.ua/rada/show/v0308874-17), зокрема, у пункт 3.2 глави 3 Ліцензійних умов провадження господарської діяльності з виробництва теплової енергії доповнені пунктами доповнено новими підпунктами такого змісту:  - здійснювати розподіл активів/витрат  при провадженні діяльності з виробництва теплової енергії на теплоелектроцентралях, теплоелектростанціях, установках для комбінованого виробництва теплової та електричної енергії відповідно до Порядку обліку № 1223 (для ліцензіатів НКРЕКП);  - визначати обсяг палива, що використовується для виробництва теплової енергії (для ліцензіатів НКРЕКП), з урахуванням вимог Методики № 991, або з урахуванням принципів, які використовувалися при розрахунку витрат палива (питомих витрат палива), що враховані в діючих (встановлених) тарифах на виробництво теплової енергії. |
| **5.** 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 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. | **ТОВ «ЄВРО-РЕКОНСТРУКЦІЯ»** висловлює заперечення щодо встановлення ціни енергетичного вугілля на рівні 3 375,19 грн/тн, що врахована у проекті постанови НКРЕКП.  *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».*  **Обґрунтування**:  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 специфікації №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.  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.  Заниження ціни створює ризики для стабільної роботи підприємства. Встановлення ціни нижче фактичної закупівельної вартості призводить до дефіциту обігових коштів, що унеможливлює своєчасну оплату постачальникам. Це ставить під загрозу стабільність виробництва теплової енергії, особливо в опалювальний період.  Заниження ціни створює ризики для стабільної роботи підприємства. Встановлення ціни нижче фактичної закупівельної вартості призводить до дефіциту обігових коштів, що унеможливлює своєчасну оплату постачальникам. Це ставить під загрозу стабільність виробництва теплової енергії, особливо в опалювальний період. | **Частково враховано**  Відповідно до положень пункту 3.3 глави 3 Методики № 991 у розрахунках тарифів на виробництво теплової енергії ціна на енергетичне вугілля не може бути врахована вищою за середньозважену ціну вугілля, яка розраховується за формулою 1 зазначеної методики.  Слід зазначити, що ціна вітчизнянного вугілля у зазначений формули складається з індикативної ціни 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, і яка розраховується з урахуванням офіційного курсу гривні щодо іноземних валют, оприлюдненого на офіційному веб-сайті Національного банку України на дату проведення розрахунку 10.11.2025 (курс гривні щодо долара США 41,9782) 3 541,94 грн/тонну. |
| **6.** Стаття 4.2.3 «Вартість покупної води, що використовується на технологічні цілі (для живлення котлів, гідрозоловидалення, гідрозоловловлювання, живлення водопідігрівних установок, для циркуляційного водопостачання, охолодження, іншого устаткування), та витрати на комплексне хімводоочищення» визначена з урахуванням фактичних обсягів використання за 2023 рік. | **ТОВ «ЄВРО-РЕКОНСТРУКЦІЯ»**  **Пропозиція:**  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 хімводоочистку (Хім.реагенти), зменшено на 1 860 тис. грн. (подано Товариством 12 508 тис. грн, пропозиція НКРЕКП 10 648 тис. грн).  *Просимо НКРЕКП врахувати запланований обсяг хімреагентів на загальну суму 12 507,66 тис. грн. з метою ефективного виконання виробничої програми Товариства на 2025 рік.*  **Обґрунтування**:  Комплексна хімводоочистка є обов’язковою умовою для забезпечення нормативної якості теплоносія, запобігання корозії, накипоутворенню та аварійним ситуаціям.  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 устатковання, зумовлених корозією внутрішніх поверхонь водопідготовчого, теплоенергетичного та мережного устатковання, без утворення накипу і відкладень на теплообмінних поверхнях, відкладень у протічній частині турбін, шламу в устаткованні 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 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.  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.  Зменшення фінансування цієї статті витрат може призвести до порушення технологічного режиму та зниження ефективності роботи виробничого обладнання теплоелектроцентралі. | **Не враховано**  В розрахунку Підприємства враховано, зокрема фактичні обсяги витрати води за 2021 рік. Наданий Підприємством розрахунок витрат води є нормативним, що перевищує фактичні дані за попередні періоди при менших обсягах виробничої програми. Разом з цим, заплановані показники виробництва енергії та використання палива котлами у 2025 році нижче ніж 2021 році.  Витрати на антрацит та аніоніт визначені на рівні актуальних укладених договорів Підприємства за інформацією з сайту Prozorro (договори від 08.04.2025 № 08/04-03/ЄР та від 21.04.2025 № 21/04-02/ЄР відповідно). |
| **7.** Обсяг витрат електричної енергії зі сторони визначений з урахуванням фактичних обсягів за 2023 рік. | **ТОВ «ЄВРО-РЕКОНСТРУКЦІЯ»**  **Пропозиція:**  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).  *Просимо НКРЕКП врахувати запланований обсяг покупної електроенергії 3 877 тис. кВт\*год на загальну вартість 30 695,4 тис. грн.* *з метою ефективного виконання виробничої програми Товариства на 2025 рік.*  **Обґрунтування**:  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.  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 становить – 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.  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.  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.  Січень: (485,22\*24\*31)/1000 = 361,00 тис.кВт\*год;  Лютий: (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.   |  |  |  |  |  | | --- | --- | --- | --- | --- | | **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.кВтгод. | обсяг, тис.кВтгод. | обсяг, тис.кВтгод. |  | | **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. з урахуванням індексу цін виробників промислової продукції 111,1% на 2025 рік.  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. | **Не враховано**  Відсутнє обґрунтування збільшення обсягів споживання електричної енергії порівняно з фактичними даними за 2023 рік.  Планові обсяги споживання є на рівні фактичного споживання 2024 року, водночас запланована виробнича програма передбачає суттєво менші обсяги виробництва. |
| **8.** Стаття 4.8.1.5. «Рентна плата за спеціальне використання води» визначена з урахуванням фактичних обсягів використання за 2023 рік. | **ТОВ «ЄВРО-РЕКОНСТРУКЦІЯ»**  **Пропозиція:**  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).  *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.*  **Обґрунтування**:  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.  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.  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 також може спричинити надмірне виснаження водних ресурсів через відсутність економічних стимулів до їх раціонального використання. | **Не враховано**  Відсутнє достатнє обґрунтування збільшення обсягів забору води відносно фактичних обсягів забору у 2023 році.Ставки рентної плати враховані відповідно до чинної редакції Податкового кодексу України |
| **9.** Плата за скиди забруднюючих речовин у водні об’єкти визначена з урахуванням фактичних показних обсягів за 2023 рік. | **ТОВ «ЄВРО-РЕКОНСТРУКЦІЯ»**  **Пропозиція:**  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).  *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.*  **Обґрунтування**:  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.  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.  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. | **Не враховано**  Відсутнє достатнє обґрунтування збільшення обсягів забору води відносно фактичних обсягів забору у 2023 році.  Ставки податку за скиди окремих забруднюючих речовин в атмосферне повітря та у водні об’єкти враховані відповідно до чинної редакції Податкового кодексу України |
| **10.** При визначенні витрат на кулі для мелення вугілля врахована фактична питома витрата куль за 2024 рік. | **ТОВ «ЄВРО-РЕКОНСТРУКЦІЯ»**  **Пропозиція:**  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).  *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 запчастини 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.*  **Обґрунтування**:  Стаття витрат за розрахунком Товариства включає витрати на придбання куль вуглерозмелювальних (кулі сталеві молольні) в сумі 12 094,85 тис. грн. та запчастини для автотранспортних засобів в сумі 219,4 тис. грн.  Розрахунок куль для розмелу вугілля у кульових барабанних 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 барабанних 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 молольних 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 молольні і відповідно збільшення вартості.   |  |  |  |  |  |  |  | | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | | 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 (плано  ваний) | 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. | **Не враховано**  Відсутнє достатнє обґрунтування збільшення питомої витрати куль вуглерозмелювальних у млинах більш ніж на 25 % порівняно з питомою витратою у 2024 році,відповідно до розрахунку планових тарифів на виробництво теплової енергії прийнята фактична питома витрата за 2024 рік. яка врахована в планових тарифах на виробництво теплової енергії.  Ціна на кулі сталеві молольні врахована на рівні актуального укладеного договору Підприємства за інформацією з сайту Prozorro (від 04.03.2025 № 04/03-01/ЄР). |
| **12.** 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).  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.  Витрати на оплату праці розраховані із застосуванням демпфіруючого коефіцієнта **β** = 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 назагальнообов’язкове державне соціальне страхування. | **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 визначена на рівні 33 774 грн/міс. із застосуванням демпфіруючого коефіцієнта β = 0,2. Водночас, фактична середня заробітна плата за І півріччя 2025 року ТОВ «ЄВРО-РЕКОНСТРУКЦІЯ», згідно з формою №4-НКРЕКП, становить 36 383 грн./міс., що перевищує враховану в проекті постанови величину.  *Просимо НКРЕКП врахувати фактичну середню заробітну плату підприємства за І півріччя 2025 року — 36 383 грн./міс, чисельність 633 особи та відмовитися від використання демпфіруючого коефіцієнта.*  **Обґрунтування**:  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 β = 0,2. Водночас, фактична середня заробітна плата за І 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 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  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 (kyiv.ukrstat.gov.ua),  • у липні 2025 року середня зарплата в промисловості становила 44 379 грн.,  • у серпні 2025 року — 43 981 грн.  Ці показники значно вищі, ніж ті, що були враховані НКРЕКП у проекті постанови.  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.:  - 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.  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). | **Не враховано**  [Порядок визначення витрат на оплату праці, які враховуються у тарифах на розподіл електричної енергії (передачу електричної енергії місцевими (локальними) електромережами), постачання електричної енергії за регульованим тарифом, передачу електричної енергії магістральними та міждержавними електричними мережами, виробництво теплової та виробництво електричної енергії](https://zakon.rada.gov.ua/laws/show/z1431-15#n12), затверджений постановою НКРЕКП від 26 жовтня 2015 року № 2645 (далі – Порядок № 2645), установлює процедуру визначення витрат на оплату праці, які враховуються як складова у відповідних тарифах, зокрема на виробництво теплової енергії та **передбачає рівні умови для всіх суб’єктів господарювання.**  Також, слід зазначити що Порядок № 2645 для ліцензіатів з виробництва електроенергії та теплової енергії на ТЕЦ використовує підвищуючий коефіцієнт ℒ на рівні 1,4, який застосовується при визначенні середньої заробітної плати для включення в тариф.  Демпфіруючий коефіцієнт ℬ передбачає однаковий рівень для всіх суб’єктів господарювання, що виробляють теплову енергію при її комбінованому виробництві.  Згідно з Порядком № 2645 визначення річних витрат на оплату праці для відповідного ліцензіата здійснюється з урахуванням коефіцієнта зростання витрат на оплату, що передбачає приведення середньої заробітної плати в розрахунку на одного штатного працівника ліцензіата до рівня середньої заробітної плати в розрахунку на одного штатного працівника, зайнятого в промисловості (Кі). При визначенні коефіцієнта Кі враховується показник пром ЗПі – середня заробітна плата в розрахунку на одного штатного працівника, зайнятого в промисловості на території діяльності ліцензіата, **наростаючим підсумком за звітними даними періоду із січня по серпень року**, що передує року, на який визначаються витрати на оплату праці. Коефіцієнт Кі визначається на підставі звітних даних Державної служби статистики України (Держстат). Останню наявну інформацію щодо середньомісячної заробітної плати штатних працівників у промисловості України (у розрізі за регіонами) надано Держстатом на запит НКРЕКП за період січень – серпень 2021 року.  У зв’язку з військовою агресією рф проти України, відповідно до Закону України «Про захист інтересів суб’єктів подання звітності та інших документів у період дії воєнного стану або стану війни» (далі – Закон) фізичні особи, фізичні особи-підприємці, юридичні особи під час дії воєнного стану або стану війни мають право не подавати статистичну й фінансову звітність.  За інформацією Держстата частина респондентів з урахуванням норми Закону надавала протягом 2022 – 2024 років звіти, що унеможливлює формування органами державної статистики об’єктивної статистичної інформації, зокрема щодо середньомісячної заробітної плати штатних працівників за видами економічної діяльності у промисловості в розрізі регіонів України. У зв’язку з цим та з метою дотримання обґрунтованості розрахунку витрат на оплату праці постановою від 13.11.2024 № 1919 було внесено зміни в Порядок № 2645 щодо доповнення підходів Порядку в частині визначення річних витрат на оплату праці для відповідних ліцензіатів НКРЕКП.  Відповідно до звітних даних Підприємства (відповідно до форми звітності № 4-НКРЕКП-виробництво електричної та теплової енергії (квартальна), затвердженої постановою НКРЕКП від 28.02.2019 № 282 «Про затвердження форм звітності НКРЕКП для учасників ринку електричної енергії та інструкцій щодо їх заповнення»), середня заробітна плата на особу за 2025 рік в порівнянні з 2024 роком необґрунтовано зростає на 13 % з 32 217 грн/особу до 36 370 грн/особу, оскільки мінімальна заробітна плата та прожитковий мінімум в Україні в 2025 в порівнянні з 2024 роком не зросли взагалі.  Слід зазначити, що відповідно до звітних даних Підприємства (відповідно до форми звітності № 4-НКРЕКП-виробництво електричної та теплової енергії (квартальна), затвердженої постановою НКРЕКП від 28.02.2019 № 282 «Про затвердження форм звітності НКРЕКП для учасників ринку електричної енергії та інструкцій щодо їх заповнення»), починаючи з 2021 року фактична кількість працівників, задіяних у виробництві теплової та електричної енергії на ТЕЦ складала: 2021 рік – 559 осіб, 2022 рік – 546 осіб, 2023 рік – 559 осіб, 2024 рік – 602 осіб, півріччя 2025 року – 618 осіб, 9 місяців 2025 року – 618 осіб. |
| **15.** Витрати/ціни на послуги з обстеження будівель і споруд з оцінкою їх технічного стану, кулі сталеві молольні, антрацит та аніоніт визначені на рівні заключених договорів Підприємства за інформацією з сайту Prozorro. | **ТОВ «ЄВРО-РЕКОНСТРУКЦІЯ»**  **Пропозиція:**  Оплата робіт спеціалізованих пусконалагоджувальних 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.)  *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.*  **Обґрунтування**:  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 обґрунтованого тарифу. Без належного підтвердження цих характеристик неможливо забезпечити прозорість та достовірність розрахунків.  Між ТОВ «ЄВРО-РЕКОНСТРУКЦІЯ» та ПрАТ «ЛЬВІВОРГРЕС» 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.  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.  Пропозиція НКРЕКП щодо зменшення витрат до 116 тис. грн не відповідає реальним потребам підприємства та не забезпечує виконання обов’язкових технічних процедур. | **Не враховано**  НКРЕКП враховано в плановий тариф на виробництво теплової енергії розгляд та узгодження розрахунків нормативних питомих витрат палива на суму 116 тис. грн.  Слід зазначити, що послуги з аналізу та перевірки розрахунку звітних питомих витрат умовного палива з наданням експертного висновку є недоцільними та не є обов’язковою вимогою Методики № 991. |
| **15.** Витрати/ціни на послуги з обстеження будівель і споруд з оцінкою їх технічного стану, кулі сталеві молольні, антрацит та аніоніт визначені на рівні заключених договорів Підприємства за інформацією з сайту Prozorro. | **ТОВ «ЄВРО-РЕКОНСТРУКЦІЯ»**  **Пропозиція:**  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).  *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.*  **Обґрунтування**:  Дані витрати є обов’язковою частиною технологічного процесу комбінованого виробництва теплової та електричної енергії Товариства.  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».  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.  Очищення баків хімічного цеху є критично важливим для забезпечення безперебійної роботи систем водопідготовки, запобігання корозії обладнання та дотримання санітарно-екологічних норм.  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 «ПІК», яка має відповідні дозвільні документи на проведення означених робіт.  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. | **Не враховано**  Зазначена стаття витрат надана без належних обґрунтувань та підтверджень щодо об’ємів та вартості зазначеної послуги. Підприємством було надано лише одну комерційну пропозицію та Акт.  Окремо слід зазначити, що фактичні витрати по зазначеній статті не були понесені взагалі. |
| **15.** Витрати/ціни на послуги з обстеження будівель і споруд з оцінкою їх технічного стану, кулі сталеві молольні, антрацит та аніоніт визначені на рівні заключених договорів Підприємства за інформацією з сайту Prozorro. | **ТОВ «ЄВРО-РЕКОНСТРУКЦІЯ»**  **Пропозиція:**  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 захоронення золошлакової суміші, пропозиція НКРЕКП 42 610,46 тис. грн).  *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.*  **Обґрунтування**:  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.  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, безперебійне й економічне відведення та складування золи і жужелі на золожужелевідвалах, складах сухої золи, а також відвантаження їх споживачам; надійність устатковання, 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.  Протягом 2025 року було заплановано 416 201 тонну 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.  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. | **Не враховано**  Об’єм шлаку визначений з урахуванням листа ТОВ «ЄВРО-РЕКОНСТРУКЦІЯ» від № 30.07.2025 №10/1593 на рівні 61,5 тис. куб. м.  Ціна на захоронення золошлакової суміші взята на рівні договору від 24.01.2024 № 24/01-01/ЄР без врахування індексу цін виробників промислової продукції.  В зазначену статтю витрат не були включені наступні необґрунтовані та недоцільні витрати, зокрема:  закупівля та висадка тополів чорних Італійських;  консультаційний супровід підприємств у сфері промислової екології (який проводиться одноразово);  ТО мотопомпи (відсутнє підтвердження фактично відпрацьованих годин). |
| **15.** Витрати/ціни на послуги з обстеження будівель і споруд з оцінкою їх технічного стану, кулі сталеві молольні, антрацит та аніоніт визначені на рівні заключених договорів Підприємства за інформацією з сайту Prozorro. | **ТОВ «ЄВРО-РЕКОНСТРУКЦІЯ»**  **Пропозиція:**  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).  *Просимо НКРЕКП врахувати запланований обсяг малоцінних та швидкозношуваних предметів (засобів індивідуального захисту, спецодягу, спецвзуття, експлуатаційних матеріалів) на загальну суму 7 701,62 тис. грн. з метою ефективного виконання виробничої програми Товариства на 2025 рік.*  **Обґрунтування**:  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.  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, спеціального взуття та інших засобів індивідуального захисту працівникам підприємств електроенергетичної галузі» та чинного Колективного договору ТОВ «ЄВРО-РЕКОНСТРУКЦІЯ».  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.  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:  \*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 (щітки 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.  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. | **Не враховано**  Слід зазначити, що фактичні витрати за 2023 рік по зазначеній статті витрат склали 2 756,80 тис. грн.  Витрати на закупівлю спецодягу значно завищені в порівнянні з ситуацією, яка склалась на ринку України, зокрема на закупівлю штанів утеплених, халатів бавовняних, навушників протишумових, чобіт гумових. На підтверджені цін надано комерційні пропозиції.  Витрати на закупівлю паперу А4 завищені більше ніж на 50% в порівнянні з укладеним актуальним договором на Prozorro.  Потреби на витрати додаткових матеріалів надані без нормативних розрахунків та підтверджень. |
| **16.** 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 сумі 138 195,29 тис. грн, з яких 115 654,56 тис. грн фінансуються за рахунок амортизації. | **ТОВ «ЄВРО-РЕКОНСТРУКЦІЯ»**  **Пропозиція:**  ТОВ «ЄВРО-РЕКОНСТРУКЦІЯ» висловлює заперечення щодо заниженого обсягу витрат, врахованих НКРЕКП у проекті постанови тарифу на виробництво теплової енергії, зокрема у частині фінансування ремонтної програми (РП) та інвестиційної програми (ІП).  *Просимо НКРЕКП врахувати повний обсяг витрат, поданих підприємством у складі ремонтної та інвестиційної програми — 231 539 тис. грн.*  **Обґрунтування**:  Підприємством було подано на затвердження:  **Ремонтну програму (РП)** на загальну суму 161 618 тис. грн, з яких:  \*104 565 тис. грн. — за рахунок собівартості (розділ 1),  \*57 052 тис. грн. — за рахунок амортизації (розділ 2).  **Інвестиційну програму (ІП)** на суму 69 922 тис. грн, з яких:  \*58 602 тис. грн. — за рахунок амортизації (розділ 3),  \*11 319 тис. грн. — за рахунок прибутку (розділ 4).  **Загальний обсяг витрат, поданих підприємством на фінансування РП + ІП, становить 231 539 тис. грн.**  У проекті 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.  Таким чином, не враховано 93 344 тис. грн., що становить понад 40% від поданого обґрунтованого обсягу витрат.  Наслідки заниження витрат:  \*Зменшення обсягу фінансування ремонтних та інвестиційних заходів прямо впливає на надійність, безпеку та ефективність роботи генеруючого обладнання.  \*Відсутність повного фінансування створює ризики для стабільного теплопостачання споживачів, особливо в осінньо-зимовий період.  \*Неврахування витрат, поданих у складі тарифної заявки, суперечить принципу економічно обґрунтованих витрат, передбаченому законодавством. | **Не враховано**  Обсяг витрат на реалізацію заходів, передбачених у планованому періоді за рахунок послуг сторонніх організацій враховано НКРЕКП в повному обсязі (пропозиція ліцензіата – 56 486 тис. грн, пропозиція НКРЕКП – 56 486 тис. грн).  Водночас при розгляді ремонтної програми було встановлено перевищення вартості матеріалів та обладнання по деяким позиціям у порівнянні з вартістю аналогічних на ринку України, що призводить до необґрунтованих перевитрат, та суперечить принципам і завданням державного регулювання у сфері теплопостачання, відповідно до статей 3 та 4 Закону України «Про Національну комісію, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг».  Вартість матеріалів, включених ліцензіатом враховано НКРЕКП на рівні вартості аналогічних матеріалів на ринку України.  До проекту розрахунку тарифів на виробництво теплової енергії не включено витрати, на виконання інвестиційної програми, оскільки подана ТОВ «ЄВРО-РЕКОНСТРУКЦІЯ» інвестиційна програма на 2025 рік ( у обсязі 69 922 тис. грн, з яких: 58 602 тис. грн. — за рахунок амортизації, 11 319 тис. грн. — за рахунок прибутку) залишена НКРЕКП без розгляду у зв’язку з її невідповідністю вимогам Порядку формування інвестиційних програм суб’єктів господарювання, які провадять господарську діяльність з виробництва електричної та (або) з виробництва теплової енергії на теплоелектроцентралях, теплових електростанціях, атомних електростанціях та когенераційних установках, затвердженого постановою НКРЕКП від 15.10.2015 № 2585, яку зареєстровано в Міністерстві юстиції України 05 листопада 2015 року за № 1367/27812. |
| **17.** Зміну товарної продукції згідно з рішенням, що визначене пунктом 4 постанови НКРЕКП від 15.04.2025 № 562 «Про застосування санкцій до ТОВ «ЄВРО-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 «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.  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 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. | **ТОВ «ЄВРО-РЕКОНСТРУКЦІЯ»** висловлює заперечення щодо врахування НКРЕКП зменшення товарної продукції на суму 75 683,04 тис. грн. без ПДВ у проекті тарифу на виробництво теплової енергії, зокрема у частині:  • 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.  *1) Просимо НКРЕКП видалити зменшення товарної продукції на суму 75 683,04 тис. грн без ПДВ.*  *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.*  **Обґрунтування**:  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.  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.  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.  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.  Відповідно до Акту планової перевірки НКРЕКП від 23.04.2024 року за №177:  - 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.  Відповідно до Акту планової перевірки НКРЕКП від 24.03.2025 року за №68:  - за результатами роботи Товариства протягом 2024 року сума зняття коштів склала 56 785,79 тис. грн.  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.  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.  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. | **Враховано частково**  У проекті тарифу на виробництво теплової енергії виключено зменшення товарної продукції на суму 75 683,04 тис. грн. без ПДВ.  Водночас в проекті тарифу 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 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. |