



USAID
ВІД АМЕРИКАНСЬКОГО НАРОДУ

USAID Проєкт енергетичної безпеки
вул. Ярославів Вал, 14А, 6 поверх, Київ, Україна, 01054

Офіційний сайт
<https://energysecurityua.org>

Тел.: +38044 234 02 98

ПРОЄКТ ЕНЕРГЕТИЧНОЇ БЕЗПЕКИ

**Національна комісія, що здійснює
державне регулювання у сферах
енергетики та комунальних послуг**

До уваги: **Голови
Пана Юрія Власенка**

ESP-299-NEURC-2024-09-16

*Щодо проєкту постанови НКРЕКП «Про
затвердження Змін до Методики формування,
розрахунку та встановлення тарифів на теплову
енергію, що виробляється на теплоелектроцентралях,
теплових електростанціях та когенераційних
установках»*

Шановний пане Юрію!

Від імені USAID Проєкту енергетичної безпеки (ПЕБ) висловлюємо свою високу повагу та звертаємось із приводу наступного.

4 вересня 2024 року на сайті НКРЕКП оприлюднено для обговорення проєкт постанови НКРЕКП «Про затвердження Змін до Методики формування, розрахунку та встановлення тарифів на теплову енергію, що виробляється на теплоелектроцентралях, теплових електростанціях та когенераційних установках».

Ми розуміємо намагання регулятора спростити процедури та зменшити адміністративне навантаження запропонувавши впровадження спрощеного підходу до формування і розрахунку тарифів на виробництво теплової енергії на когенераційних установках, сумарна величина встановленої потужності яких менша 4,3 Гкал/год, процедури їх встановлення та коригування для підприємств теплопостачання дозволить вирішити проблему неврегульованості встановлення тарифів на час військових дій для підприємств теплопостачання, які встановили КГУ малої потужності з метою забезпечення стабільного теплопостачання під час відключень електроенергії.

В той же час, звертаємо вашу увагу на негативні наслідки в разі реалізації пункту 5.2 цього проєкту, яким передбачається встановлення незалежним виробникам теплової енергії тарифу на виробництво теплової енергії на рівні 90% від діючих (що застосовуються) тарифів на виробництво теплової енергії, встановлених для ліцензіатів для потреб відповідної категорії споживачів з огляду на наступне: збільшення економічно обґрунтованих загальних витрат на ліцензовану діяльність з виробництва теплової енергії, що призведе до підвищення тарифу¹.

Попередні розрахунки, що проведені підприємствами теплопостачання свідчать, що закупівля ними теплової енергії у виробників за зазначеним тарифом (90% від діючих (що застосовуються) тарифів на виробництво) призведе до зростання кінцевих тарифів на теплову

¹ після скасування заборони змінювати тарифи на тепло на час воєнного стану; до цієї дати – накопичення різниці в тарифах у більших розмірах

енергію для усіх категорій споживачів, оскільки (1) вони продовжують нести постійні витрати в незмінному обсязі на забезпечення в робочому стані устаткування, в тому числі на резервну потужність, яка буде заміщена покупною тепловою енергією; (2) зниження ефективності котлів ТКЕ, які працюватимуть з меншим навантаженням; (3) на збільшення витрати ЦТ (диспетчеризація, узгодження власних джерел тепла з подачею тепла від інших виробників тепла від КГУ та скидного тепла) для розміщення цього тепла від інших виробників тепла від КГУ та скидного тепла, яке відповідатиме попиту на енергію, але не попиту на тепло. За розрахунками цих підприємств для уникнення підняття тарифів на теплову енергію вартість покупної теплової енергії для кожного підприємства є різною і може коливатися від 60% до 80% від поточного тарифу на виробництво теплової енергії.

Правила встановлення тарифів (за яким ТКЕ може купляти тепло від інших виробників тепла) має закладати індивідуальну структуру витрат (виробництва) ТКЕ та забезпечувати як мінімум загальну стабільність витрат ТКЕ. З цією метою тариф на тепло інших виробників тепла від КГУ та скидного тепла, що продається ТКЕ, має бути нижчим, ніж так звана енергетична складова виробничого тарифу, і різниця повинна бути як мінімум достатньою для покриття додаткових витрат, що виникають у ТКЕ при впровадженні покупного тепла.

З огляду, на те, що принцип забезпечення конкуренції у сфері теплопостачання, перш за все, покликаний зменшити тарифи на теплову енергію для споживачів, запропоноване у пункті 5.2 проєкту акту регулювання не дозволить досягти цієї мети, та призведе до завищених очікувань у суб'єктів господарювання, що виробляють теплову енергію на КГУ малої потужності.

Пропонуємо також тут взяти до відома, що встановлення тарифу має доповнюватися паралельною роботою над правилами закупівлі тепла від інших виробників: у яких випадках ТКЕ зобов'язане закуповувати, а коли ТКЕ може відмовити; які обов'язки та права щодо закупівлі ТКЕ та продажу тепла від КГУ та скидного тепла; як встановлюються та дотримуються технічні умови (параметри якості) тепла; як організовано технічно процес отримання тепла від інших виробників; які існують механізми вирішення спорів; тощо. Повинна бути визначена загальна структура комерційної діяльності між регульованою організацією ТКЕ і нерегульованими організаціями інших виробників тепла від КГУ та скидного тепла.

Також звертаємо увагу, що основною задачею запропонованих змін, як ми їх усвідомлюємо з огляду на постійну співпрацю із Комісією на шляху до спрощення та підвищення ефективності державного регулювання у сфері теплопостачання, було визначення механізму встановлення тарифів на теплову енергію для підприємств, які мають ліцензію на виробництво теплової енергії з природного газу, встановили КГУ малої потужності для забезпечення резервного електроживлення своїх виробничих об'єктів, але тимчасово з огляду на внесені нещодавно зміни до пункту 1.3 Ліцензійних умов провадження господарської діяльності з виробництва теплової енергії, затверджених постановою НКРЕКП від 22.03. 2017 року № 308 можуть не отримувати додаткову ліцензію від Комісії на виробництво теплової енергії на когенераційних установках. Водночас, як свідчать положення проєкту акту, такі суб'єкти господарювання у разі продажу теплової енергії, виробленої з КГУ, третім особам мають у будь-якому випадку отримати ліцензію від Комісії та затвердити тариф на теплову енергію за запропонованому у проєкті акті спрощеному порядку. ./. Такий підхід, на наш погляд, нівелює регуляторне значення внесених змін до пункту 1.3 Ліцензійних умов провадження господарської діяльності з виробництва теплової енергії, затверджених постановою НКРЕКП від 22.03. 2017 року № 308. Також зауважимо, що застосування такими виробниками теплової енергії стандартної методики формування тарифу з високою ймовірністю призведе до того, що розрахований тариф буде перевищувати рівень, за якого теплокомуненерго економічно ефективно викуповувати зазначену теплову енергію і як наслідок її корисне використання буде неможливим.

Щодо пункту 5.1. маємо зазначити що запропоноване правило 90 відсотків для виробництва власної теплової енергії не виглядає обґрунтованим. Якщо ТКЕ використовує генеруючу одиницю електроенергії та тепла для власних потреб, усі витрати обліковуються як операційні витрати та амортизація ліцензованої діяльності. Якщо частина електроенергії продається третім сторонам (споживачам, ринку), частка операційних витрат та частка амортизації, що відносяться до регульованої ліцензійної діяльності (виробництво тепла), має бути пропорційною. Для

забезпечення окупності КГУ економія, яка виникає за рахунок вищої паливної ефективності КГУ порівняно з котлами, має залишатися у складі тарифу протягом періоду окупності.

З огляду на наведене пропонуємо:

- передбачити в п. 5 проєкту постанови, що спрощений порядок тарифоутворення діє протягом дії воєнного стану в Україні та шести місяців після місяця, в якому воєнний стан буде припинено або скасовано;

- передбачити в пункті 5.1. врахування в тарифі усіх витрат, які обліковуються як операційні витрати та амортизація ліцензованої діяльності

- в пункті 5.2 проєкту акта, що для даного випадку тариф на покупну теплову енергію становить 90% прямих матеріальних витрат у діючих тарифах ТКЕ, передбачених абзацом другим підпункту 1 пункту 21 Порядку формування тарифів на теплову енергію, її виробництво, транспортування та постачання, послуги з постачання теплової енергії і постачання гарячої води, затвердженого постановою Кабінету Міністрів №869 від 1 червня 2011 року, що дозволить досягти зменшення тарифів для споживачів;»;

- створити робочу групу з представників НКРЕКП, USAID ESP, теплокомуненерго, інших зацікавлених сторін для розроблення механізму, який сприятиме конкуренції та економічній ефективності у придбанні такої теплової енергії підприємствами теплокомуненерго; та паралельно напрацювання законодавчих змін, які б комплексно врегульовували питання доступу до теплових мереж виробників теплової енергії від КГУ, придбання такої теплової енергії та формування тарифу на неї, в тому числі, розгляд питання про запровадження граничного (замість фіксованого) тарифу на таку теплову енергію.

Ще раз висловлюємо вдячність за ті зусилля, які були докладені НКРЕКП для розвитку розподіленої генерації та встановлення когенераційних установок і сподіваємось на подальшу конструктивну співпрацю.

Ми будемо раді відповісти на Ваші питання, в разі яких, будь ласка, звертайтеся до Анни Вадіс, менеджера із зв'язків з керівництвом, урядом та партнерами проєкту (Anna.Vadis@tetrattech.com).

З повагою,

Керівник Проєкту



Майкл Трейнор

Голові Власенку Ю.М.
та членам Національної комісії,
що здійснює державне регулювання
у сферах енергетики та комунальних послуг

ДЕПУТАТСЬКЕ ЗВЕРНЕННЯ

в порядку статті 16 Закону України
«Про статус народного депутата України»

Шановний Юрію Миколайовичу, вельмишановні члени комісії!

Звертаюсь до Вас, як народний депутат України, обраний у мажоритарному окрузі № 64 на Житомирщині, та як член Комітету Верховної Ради України з питань правоохоронної діяльності щодо наступного. До мене звернулось керівництво ТОВ «УКРПАЛЕТ ЕНЕРДЖИ» – компанії, яка володіє досвідом реалізації енергетичних проектів, активно співпрацює з провідними європейськими виробниками обладнання та реалізує в Україні ряд проектів з поповнення енергобалансу та забезпечення тепловою енергією. Загалом Товариство впроваджує програму підвищення стійкості та надійності енергозабезпечення критичної інфраструктури міст та населених пунктів України шляхом встановлення когенераційного обладнання малої та середньої потужності (розподіленої генерації) у 12 областях України і в тому числі в Житомирській області за такими адресами:

- вул. Жуйка,12;
- вул. Крошеньська, 28-а;
- вул. Чуднівська, 103-В;
- вул. Отаманів Соколовських, 8;
- пров. Телефонний, 2.

Введення в експлуатацію об'єктів заплановано на 2024 рік, а тому вкрай нагальним для Товариства є питання отримання тарифу на теплову енергію за спрощеною процедурою ще до початку опалювального сезону 2024/2025 років.

Відтак, прошу взяти до уваги мої зауваження та пропозиції, що додаються до мого звернення. Обґрунтовую їх актуальність і необхідність наступним.

НКРЕКП оприлюднено проєкт рішення, що має ознаки регуляторного акта – постанова НКРЕКП «Про затвердження Змін до Методики формування, розрахунку та встановлення тарифів на теплову енергію, що виробляється на теплоелектроцентралях, теплових електростанціях та когенераційних установках» (надалі Проєкт Постанови).

Керуючись положеннями статей 4, 6, 9 Закону України «Про засади державної регуляторної політики у сфері господарської діяльності», повноваженнями наданими ст. 16 Закону України «Про статус народного депутата України», з метою дотримання принципів ефективності, збалансованості, прозорості та врахування громадської думки при розгляді Проєкту постанови, вважаю за необхідне зауважити наступне:

З метою усунення негативних наслідків та підтримання енергетичної системи країни в ситуації, що склалася через масовані ворожі атаки на енергетику і руйнацію значної кількості генерації, посилення стійкості бізнесу, Кабінетом Міністрів України прийнято Постанову «Деякі питання будівництва та/або розміщення газопоршневих та газотурбінних установок, зокрема когенераційних, блочно-модульних котелень, дизельних/бензинових та газових генераторів, на період воєнного стану» від 7 грудня 2023 р. № 1320 (далі - Постанова КМУ № 1320).

Вказаний нормативно-правовий документ є тим дієвим інструментом швидкого реагування, яким передбачено термінову, із суттєвими процедурними спрощеннями, реалізацію проєктів будівництва та/або розміщення газопоршневих та газотурбінних установок, зокрема когенераційних, блочно-модульних котелень, дизельних/бензинових та газових генераторів (потужністю від 1 МВт та більше).

Швидка та ефективна реалізація будівництва та розміщення обладнання, передбаченого Постановою КМУ № 1320 терміново потребує спрощення підходу до розрахунку тарифів на виробництво теплової енергії, що ними виробляється і вкрай необхідною для реалізації суб'єктами господарювання будівництва та/або розміщення газопоршневих, газотурбінних установок, зокрема когенераційних, блочно-модульних котелень, дизельних/ бензинових та газових генераторів (потужністю від 1 МВт та більше) до початку опалювального сезону 2024-2025.

Проєктом Постанови «Про затвердження Змін до Методики формування, розрахунку та встановлення тарифів на теплову енергію, що виробляється на теплоелектроцентралях, теплових електростанціях та когенераційних установках» пропонується доповнити Методику формування, розрахунку та встановлення тарифів на електричну та (або) теплову енергію, що виробляється на теплоелектроцентралях, теплових електростанціях та когенераційних установках, яка затверджена постановою НКРЕКП від 01.08.2017 № 991, главою 5 «Особливості формування, розрахунку та встановлення тарифів на виробництво теплової енергії ліцензіатами, що здійснюють її виробництво на

когенераційних установках, сумарна величина встановленої потужності яких менша 4,3 Гкал/год», положення якої визначають спрощений підхід до формування і розрахунку тарифів на виробництво теплової енергії, процедури їх встановлення та коригування.

Предбачене Проектом Постанови спрощення формування, розрахунку та встановлення тарифів на виробництво теплової енергії ліцензіатами, що здійснюють її виробництво на когенераційних установках, сумарна величина встановленої потужності яких менша 4,3 Гкал/год, **є дискримінаційною по відношенню до виробників** теплової енергії ліцензіатів, що здійснюють її виробництво на когенераційних установках, **сумарна величина встановленої потужності кожної такої когенераційної** установки менша 4,3 Гкал/год **та унеможлиблює намагання Уряду країни вирішити критичне питання щодо підтримання енергетичної системи країни, внаслідок руйнації значної кількості генерації та поповнення енерго - та теплобалансу країни до опалювального сезону 2024-2025.**

Відповідно до статті 4 Закону України «Про засади державної регуляторної політики у сфері господарської діяльності» від 11.09.2003 року №1160-IV та з метою стимулювання будівництва когенераційних установок і можливості практичної реалізації норм Постанови КМУ від 7 грудня 2023 р. № 1320 щодо будівництва, розміщення газопоршневих та газотурбінних установок, зокрема когенераційних, блочно-модульних котелень, дизельних/ бензинових та газових генераторів (потужністю від 1 МВт та більше) та відпуску теплової енергії до початку опалювального періоду 2024-2025, спрощення підходу до розрахунку тарифів на виробництво теплової енергії, що виробляється, **ПРОПОНУЄТЬСЯ**:

1) внести зміни до Проекту Постанови та викласти нову главу до **Методики формування, розрахунку та встановлення тарифів на теплову енергію, що виробляється на теплоелектроцентралях, теплових електростанціях та когенераційних установках у наступній редакції:**

Зміни

до Методики формування, розрахунку та встановлення тарифів на теплову енергію, що виробляється на теплоелектроцентралях, теплових електростанціях та когенераційних установках

1. Доповнити новою главою такого змісту:

«5. Особливості формування, розрахунку та встановлення тарифів на виробництво теплової енергії ліцензіатами, що здійснюють її виробництво на когенераційних установках, **величина встановленої потужності кожної такої когенераційної установки менша 4,3 Гкал/год.**

5.1. Тарифи на виробництво теплової енергії для ліцензіатів, що здійснюють її виробництво на когенераційних установках, **величина встановленої потужності кожної такої когенераційної установки менша 4,3 Гкал/год** та які провадять господарську діяльність з виробництва, транспортування та постачання теплової енергії, розраховуються на рівні 90%

від діючих (що застосовуються) тарифів на виробництво теплової енергії, встановлених для суб'єкта господарювання для потреб відповідної категорії споживачів.

5.2. Для ліцензіатів, які здійснюють виробництво теплової енергії на когенераційних установках, **величина встановленої потужності кожної такої когенераційної установки менша 4,3 Гкал/год**, яким не встановлено тарифи на виробництво теплової енергії і які не провадять господарську діяльність з виробництва теплової енергії на котельнях, транспортування та постачання теплової енергії, та за наявності у них договору купівлі-продажу теплової енергії з теплопостачальною організацією (або узгоджених обома сторонами намірів щодо купівлі-продажу), тарифи на виробництво теплової енергії розраховуються на рівні 90% від діючих (що застосовуються) тарифів на виробництво теплової енергії, встановлених для теплопостачальної організації для потреб відповідної категорії споживачів.

5.3 Для ліцензіатів, які здійснюють виробництво теплової енергії на когенераційних установках, **величина встановленої потужності кожної такої когенераційної установки менша 4,3 Гкал/год**, яким не встановлено тарифи на виробництво теплової енергії і які провадять господарську діяльність з транспортування та постачання теплової енергії, тарифи на виробництво теплової енергії розраховуються на рівні середнього по Україні тарифу на виробництво теплової енергії.

5.4. Середній по Україні тариф на виробництво теплової енергії розраховується як різниця між середнім по Україні тарифом на теплову енергію, вироблену з використанням природного газу, і середніми тарифами на транспортування та постачання теплової енергії, встановленими для потреб відповідної категорії споживачів.

5.5. Розрахунок середнього по Україні тарифу на теплову енергію, вироблену з використанням природного газу, для потреб населення, установ та організацій, що фінансуються з державного чи місцевого бюджету та середнього по Україні тарифу на виробництво теплової енергії здійснюється НКРЕКП щокварталу за інформацією, оприлюдненою центральним органом виконавчої влади, що реалізує державну політику у сфері ефективного використання паливно-енергетичних ресурсів, енергозбереження, відновлюваних джерел енергії та альтернативних видів палива, у порядку, встановленому Кабінетом Міністрів України. Середній тариф на теплову енергію для інших категорій споживачів (крім населення) прирівнюється до середнього тарифу на теплову енергію, вироблену з використанням природного газу для потреб установ та організацій, що фінансуються з державного чи місцевого бюджету.

5.6. Протягом 10 робочих днів після оприлюднення центральним органом виконавчої влади, що реалізує державну політику у сфері ефективного використання паливно-енергетичних ресурсів, енергозбереження, відновлюваних джерел енергії та альтернативних видів палива, на виконання положень Закону України «Про теплопостачання», інформації щодо

середньозважених тарифів на теплову енергію, вироблену з використанням природного газу Національна комісія, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, публікує на своєму офіційному вебсайті середній по Україні тариф на виробництво теплової енергії.

5.7. Для розрахунку тарифів, зазначених у пунктах 5.1 та 5.2 цієї глави, приймаються діючі (що застосовуються) тарифи на виробництво теплової енергії для потреб відповідної категорії споживачів з урахуванням ціни на природний газ, яка визначена Постанови Кабінету Міністрів України від 19 липня 2022 року №812 «Про затвердження Положення про покладення спеціальних обов'язків на суб'єктів ринку природного газу для забезпечення загальносуспільних інтересів у процесі функціонування ринку природного газу щодо особливостей постачання природного газу виробникам теплової енергії та бюджетним установам» та постанови Кабінету Міністрів України від 10 листопада 2021 року № 1209 «Деякі питання нарахування (визначення) плати за теплову енергію, послуги з постачання теплової енергії та постачання гарячої води» (за потреби).

5.8. Розрахунок тарифів на виробництво теплової енергії здійснюють ліцензіати, що здійснюють її виробництво на когенераційних установках, **величина встановленої потужності кожної такої когенераційної установки менша 4,3 Гкал/год.**

5.9. Для встановлення тарифів на виробництво теплової енергії ліцензіат, що здійснює виробництво теплової енергії на когенераційних установках, **величина встановленої потужності кожної такої когенераційної установки менша 4,3 Гкал/год**, повинен подати до НКРЕКП у паперовій та електронній формі заяву щодо встановлення тарифів на виробництво теплової енергії за формою, встановленою у додатку 1.2 до цієї Методики.

5.10. Ліцензіат, що здійснює виробництво теплової енергії на когенераційних установках, **величина встановленої потужності кожної такої когенераційної установки менша 4,3 Гкал/год** та якому встановлено тариф відповідно до пунктів 5.1 - 5.3 цієї глави, зобов'язаний надати розрахунок тарифів на коригування з урахуванням:

- Зменшення/збільшення більше ніж на 5 % встановлених уповноваженим органом діючих (що застосовуються) тарифів на виробництво теплової енергії;

- Зменшення/збільшення більше ніж на 5 % встановлених уповноваженим органом діючих (що застосовуються) тарифів на виробництво теплової енергії для теплопостачальної організації, з якою ліцензіатом укладено договір купівлі-продажу теплової енергії;

- Зменшення/збільшення більше ніж на 5 % середнього тарифу по Україні на виробництво теплової енергії для відповідної категорії споживачів.

5.11. За наявності обставин, передбачених пунктом 5.10 цієї глави, НКРЕКП за власною ініціативою може скоригувати тарифи на виробництво теплової енергії, що вироблена на когенераційних установках, величина кожної встановленої потужності яких менша Гкал/год.».

2. Доповнити новим додатком 1.2 (додається)»

Враховуючи вищенаведене, прошу Вас, шановний Юрію Миколайовичу та поважну комісію, при відкритому розгляді зауважень та пропозицій до проєкту Постанови «Про затвердження Змін до Методики формування, розрахунку та встановлення тарифів на теплову енергію, що виробляється на теплоелектроцентралях, теплових електростанціях та когенераційних установках» врахувати запропоновані пропозиції та направити мені та керівнику ТОВ «Укрпалет Енерджи» Оксані Шевцовій (Адреса: Україна, 11500, Житомирська обл., м. Коростень, вул. Толстого, 5, телефон +380674105447 Email: ukrpaletenergy@gmail.com, korelska@gmail.com) лист-запрошення в порядку та строки, передбачені Порядком проведення відкритого обговорення проєктів рішень, затвердженим Постановою НКРЕКП від 30.06.2017 р. № 866.

Додаток:

1) Зауваження до проєкту Постанови до Методики формування, розрахунку та встановлення тарифів на теплову енергію, що виробляється на теплоелектроцентралях, теплових електростанціях та когенераційних установках (згідно Додатку № 1 до Порядку проведення відкритого обговорення проєктів рішень, затвердженого Постановою НКРЕКП від 30.06.2017 р. № 866) – на 5 арк.

З повагою,

народний депутат України

В.Ю.Арешонков (№270)



ЗАУВАЖЕННЯ

до проекту рішення, що має ознаки регуляторного акта - постанови
НКРЕКП «Про затвердження Змін до Методики формування, розрахунку
та встановлення тарифів на теплову енергію, що виробляється на
теплоелектроцентралях, теплових електростанціях та
когенераційних установках»

Редакція проекту рішення НКРЕКП	Пропозиції до проекту рішення НКРЕКП	Обґрунтування
5. Особливості формування, розрахунку та встановлення тарифів на виробництво теплової енергії ліцензіатами, що здійснюють її виробництво на когенераційних установках, сумарна величина встановленої потужності яких менша 4,3 Г кал/год	5. Особливості формування, розрахунку та встановлення тарифів на виробництво теплової енергії ліцензіатами, що здійснюють її виробництво на когенераційних установках, величина встановленої потужності кожної такої когенераційної установки менша 4,3 Г кал/год.	<p>У зв'язку із атаками російської федерації на об'єкти енергетичної інфраструктури виникла необхідність у посиленні її стійкості та гнучкості, а також забезпеченні інструментами швидкого реагування для усунення позаштатних ситуацій на об'єктах, зокрема сфери тепlopостачання, та оперативного відновлення постачання теплової енергії споживачам.</p> <p>Урядом країни для посиленні стійкості та гнучкості енергосистеми та дієвим інструментом швидкого реагування для усунення негативних наслідків, пов'язаних з руйнацією значної кількості генерації прийнято Постанову КМУ «Деякі питання будівництва та/або розміщення газопоршневих та газотурбінних установок, зокрема когенераційних, блочно-модульних котелень, дизельних/бензинових та газових генераторів, на період воєнного стану» від 7 грудня 2023 р. № 1320 (надалі Постанова КМУ № 1320).</p>

		<p>Постановою КМУ № 1320, з метою найскорішого і найефективнішого врегулювання стійкості та гнучкості енергосистеми та дієвим інструментом швидкого реагування передбачається швидка, із суттєвими спрощеннями реалізація проєктів будівництва та/або розміщення газопоршневих та газотурбінних установок, зокрема когенераційних, блочно-модульних котелень, дизельних/бензинових та газових генераторів (потужністю від 1 МВт та більше).</p> <p>Швидка та ефективна реалізація будівництва та розміщення обладнання, передбаченого Постановою КМУ № 1320 терміново потребує спрощення підходу до розрахунку тарифів на виробництво теплової енергії, що ними виробляється.</p> <p>Передбачене Проєктом Постанови виокремлення формування, розрахунку та встановлення тарифів на виробництво теплової енергії ліцензіатами, що здійснюють її виробництво на когенераційних установках, сумарна величина встановленої потужності яких менша 4,3 Гкал/год є дискримінаційною по відношенню до виробників теплової енергії ліцензіатів, що здійснюють її виробництво на когенераційних установках, сумарна величина встановленої потужності яких перевищує 4,3 Гкал/год та <u>унemoжливлює</u> намагання Уряду країни вирішити критичне питання щодо підтримання енергетичної системи країни, внаслідок руйнації значної кількості генерації та поповнення енерго та теплобалансу країни до опалювального сезону 2024-2025.</p>
5.1.Тарифи на виробництво теплової енергії для ліцензіатів, що здійснюють її виробництво на когенераційних установках, сумарна величина встановленої потужності яких менша 4,3 Гкал/год та які провадять господарську	5.1.Тарифи на виробництво теплової енергії для ліцензіатів, що здійснюють її виробництво на когенераційних установках, величина встановленої потужності кожної такої когенераційної установки менша 4,3 Г	Обґрунтування див. до пункт 5 Проєкту Постанови

<p>діяльність з виробництва, транспортування та постачання теплової енергії, розраховуються на рівні 90% від діючих (що застосовуються) тарифів на виробництво теплової енергії, встановлених для суб'єкта господарювання для потреб відповідної категорії споживачів.</p>	<p>кал/год та які провадять господарську діяльність з виробництва, транспортування та постачання теплової енергії, розраховуються на рівні 90% від діючих (що застосовуються) тарифів на виробництво теплової енергії, встановлених для суб'єкта господарювання для потреб відповідної категорії споживачів.</p>	
<p>5.2.Для ліцензіатів, які здійснюють виробництво теплової енергії на когенераційних установках, сумарна величина встановленої потужності яких менша 4,3 Гкал/год, яким не встановлено тарифи на виробництво теплової енергії і які не провадять господарську діяльність з виробництва теплової енергії на котельнях, транспортування та постачання теплової енергії, та за наявності у них договору купівлі-продажу теплової енергії з теплопостачальною організацією (або узгоджених обома сторонами намірів щодо купівлі-продажу), тарифи на виробництво теплової енергії розраховуються на рівні 90% від діючих (що застосовуються) тарифів на виробництво теплової енергії, встановлених для теплопостачальної організації для потреб відповідної категорії споживачів.</p>	<p>5.2.Для ліцензіатів, які здійснюють виробництво теплової енергії на когенераційних установках, величина встановленої потужності кожної такої когенераційної установки менша 4,3 Г кал/год, яким не встановлено тарифи на виробництво теплової енергії і які не провадять господарську діяльність з виробництва теплової енергії на котельнях, транспортування та постачання теплової енергії, та за наявності у них договору купівлі-продажу теплової енергії з теплопостачальною організацією (або узгоджених обома сторонами намірів щодо купівлі-продажу), тарифи на виробництво теплової енергії розраховуються на рівні 90% від діючих (що застосовуються) тарифів на виробництво теплової енергії, встановлених для теплопостачальної організації для потреб відповідної категорії споживачів.</p>	<p>Обґрунтування див. до пункт 5 Проекту Постанови</p>
<p>5.3.Для ліцензіатів, які здійснюють виробництво теплової енергії на когенераційних установках, сумарна величина встановленої потужності яких менша 4,3 Гкал/год, яким не встановлено тарифи на виробництво теплової енергії і які провадять господарську діяльність з</p>	<p>5.3.Для ліцензіатів, які здійснюють виробництво теплової енергії на когенераційних установках, величина встановленої потужності кожної такої когенераційної установки менша 4,3 Г кал/год, яким не встановлено тарифи на</p>	<p>Обґрунтування див. до пункт 5 Проекту Постанови</p>

<p>транспортування та постачання теплової енергії, тарифи на виробництво теплової енергії розраховуються на рівні середнього по Україні тарифу на виробництво теплової енергії.</p>	<p>виробництво теплової енергії і які провадять господарську діяльність з транспортування та постачання теплової енергії, тарифи на виробництво теплової енергії розраховуються на рівні середнього по Україні тарифу на виробництво теплової енергії.</p>	
<p>5.8.Розрахунок тарифів на виробництво теплової енергії здійснюють ліцензіати, що здійснюють її виробництво на когенераційних установках, сумарна величина встановленої потужності яких менша 4,3 Гкал/год.</p>	<p>5.8.Розрахунок тарифів на виробництво теплової енергії здійснюють ліцензіати, що здійснюють її виробництво на когенераційних установках, величина встановленої потужності кожної такої когенераційної установки менша 4,3 Г кал/год.</p>	<p>Обґрунтування див. до пункт 5 Проекту Постанови</p>
<p>5.9.Для встановлення тарифів на виробництво теплової енергії ліцензіат, що здійснює виробництво теплової енергії на когенераційних установках, сумарна величина встановленої потужності яких менша 4,3 Гкал/год, повинен подати до НКРЕКП у паперовій та електронній формі заяву щодо встановлення тарифів на виробництво теплової енергії за формою, встановленою у додатку 1.2 до цієї Методики.</p>	<p>5.9.Для встановлення тарифів на виробництво теплової енергії ліцензіат, що здійснює виробництво теплової енергії на когенераційних установках, величина встановленої потужності кожної такої когенераційної установки менша 4,3 Г кал/год повинен подати до НКРЕКП у паперовій та електронній формі заяву щодо встановлення тарифів на виробництво теплової енергії за формою, встановленою у додатку 1.2 до цієї Методики.</p>	<p>Обґрунтування див. до пункт 5 Проекту Постанови</p>
<p>5.10.Ліцензіат, що здійснює виробництво теплової енергії на когенераційних установках, сумарна величина встановленої потужності яких менша 4,3 Гкал/год та якому встановлено тариф відповідно до пунктів 5.1 - 5.3 цієї глави, зобов'язаний надати розрахунок тарифів на коригування з урахуванням: - зменшення більше ніж на 5 % встановлених</p>	<p>5.10.Ліцензіат, що здійснює виробництво теплової енергії на когенераційних установках, величина встановленої потужності кожної такої когенераційної установки менша 4,3 Г кал/год та якому встановлено тариф відповідно до пунктів 5.1 - 5.3 цієї глави, зобов'язаний надати розрахунок тарифів на коригування з урахуванням:</p>	<p>Обґрунтування див. до пункт 5 Проекту Постанови</p>

<p>уповноваженим органом діючих (що застосовуються) тарифів на виробництво теплової енергії;</p> <p>- зменшення більше ніж на 5 % встановлених уповноваженим органом діючих (що застосовуються) тарифів на виробництво теплової енергії для теплопостачальної організації, з якою ліцензіатом укладено договір купівлі- продажу теплової енергії;</p> <p>- зменшення більше ніж на 5 % середнього тарифу по Україні на виробництво теплової енергії для відповідної категорії споживачів.</p>	<p>- зменшення/збільшення більше ніж на 5 % встановлених уповноваженим органом діючих (що застосовуються) тарифів на виробництво теплової енергії;</p> <p>- зменшення/збільшення більше ніж на 5 % встановлених уповноваженим органом діючих (що застосовуються) тарифів на виробництво теплової енергії для теплопостачальної організації, з якою ліцензіатом укладено договір купівлі- продажу теплової енергії;</p> <p>- зменшення/збільшення більше ніж на 5 % середнього тарифу по Україні на виробництво теплової енергії для відповідної категорії споживачів.</p>	
<p>5.11.3а наявності обставин, передбачених пунктом 5.10 цієї глави, НКРЕКП за власною ініціативою може скоригувати тарифи на виробництво теплової енергії, що вироблена на когенераційних установках, сумарна величина встановленої потужності яких менша 4,3 Гкал/год.</p>	<p>5.11.3а наявності обставин, передбачених пунктом 5.10 цієї глави, НКРЕКП за власною ініціативою може скоригувати тарифи на виробництво теплової енергії, що вироблена на когенераційних установках, величина встановленої потужності кожної такої когенераційної установки менша 4,3 Гкал/год.</p>	<p>Обґрунтування див. до пункт 5 Проекту Постанови</p>

З повагою,

народний депутат України

В.Ю.Арешонков (№270)



ЄАС ВЕРХОВНОЇ РАДИ УКРАЇНИ
Підписувач: Арешонков Володимир Юрійович
Сертифікат: 26B2648ADD3032E104000000DC332800BACDAD00
Дійсний до: 13.12.2024 0:00:00

Апарат Верховної Ради України
270д9/7-2024/197358 від 10.09.2024



1658510

Міністерство розвитку громад та територій України 16.09.2024 направило пропозиції до проєкту постанови електронним листом наступного змісту:

«Мінінфраструктури розглянуло проєкт постанови НКРЕКП «Про затвердження Змін до Методики формування, розрахунку та встановлення тарифів на теплову енергію, що виробляється на теплоелектроцентралях, теплових електростанціях та когенераційних установках, затвердженої постановою Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, від 01 серпня 2017 року № 991 (далі – проєкт акта), розміщений на офіційному вебсайті НКРЕКП для обговорення, і повідомляє.

До пункту 5.7 проєкту Змін.

Постанова Кабінету Міністрів України від 10 листопада 2021 року № 1209 «Деякі питання нарахування (визначення) плати за теплову енергію, послуги з постачання теплової енергії та постачання гарячої води» не визначає ціну природного газу, а регулює нарахування за теплову енергію, послуги з постачання теплової енергії та постачання гарячої води споживачам (крім населення, бюджетних установ, релігійних організацій) у зв'язку із щомісячною зміною ціни природного газу.

У зв'язку із зазначеним, пропонуємо пункт 5.7 проєкту акта викласти у такій редакції:

«Для розрахунку тарифів, зазначених у пунктах 5.1 та 5.2 цієї глави, приймаються діючі (що застосовуються) тарифи на виробництво теплової енергії для потреб відповідної категорії споживачів з урахуванням ціни на природний газ, яка визначена постановою Кабінету Міністрів України від 19 липня 2022 року № 812 «Про затвердження Положення про покладення спеціальних обов'язків на суб'єктів ринку природного газу для забезпечення загальносуспільних інтересів у процесі функціонування ринку природного газу щодо особливостей постачання природного газу виробникам теплової енергії та бюджетним установам».

Адреса відправника: t.yatsenko@mtu.gov.ua

**КОМУНАЛЬНЕ ПІДПРИЄМСТВО ВИКОНАВЧОГО ОРГАНУ КИЇВРАДИ
(КИЇВСЬКОЇ МІСЬКОЇ ДЕРЖАВНОЇ АДМІНІСТРАЦІЇ) «КИЇВТЕПЛОЕНЕРГО»**

КП «КИЇВТЕПЛОЕНЕРГО»

пл. І. Франка, буд. 5, м. Київ, 01001, тел.: (044) 207-61-00, E-mail: info@kte.kmda.gov.ua, саїт: <https://kte.kmda.gov.ua/>
Код ЄДРПОУ 40538421

Національна комісія, що здійснює
державне регулювання у сферах
енергетики та комунальних послуг

sosnovska@nerc.gov.ua
box@nerc.gov.ua

Про надання пропозицій
до проєкту постанови

04 вересня 2024 року на офіційному вебсайті НКРЕКП з метою одержання зауважень і пропозицій оприлюднено проєкт постанови, що має ознаки регуляторного акта, зокрема зміни до Методики формування, розрахунку та встановлення тарифів на теплову енергію, що виробляється на теплоелектроцентралях, теплових електростанціях та когенераційних установках. У зв'язку з цим надаємо свої зауваження та пропозиції.

На виконання статті 20 Закону України «Про теплопостачання», вимог Порядку формування тарифів на теплову енергію, її виробництво, транспортування та постачання, послуги з постачання теплової енергії і постачання гарячої води, затвердженого постановою КМУ від 01.06.2011 р. № 869 (із змінами) та Методики формування, розрахунку та встановлення тарифів на теплову енергію, що виробляється на теплоелектроцентралях, теплових електростанціях та когенераційних установках, затвердженої постановою НКРЕКП від 01.08.2017 № 991, КП «КИЇВТЕПЛОЕНЕРГО» здійснює та надає органу місцевого самоврядування та НКРЕКП розрахунок **економічно обґрунтованих витрат** для встановлення тарифів на теплову енергію, її виробництво, транспортування та постачання та комунальні послуги на планований період тривалістю 12 місяців.

Уповноваженим органом (ВО КМР КМДА) встановлюються економічно обґрунтовані тарифи на теплову енергію та комунальні послуги для всіх категорій споживачів, які є діючими з визначенням терміну дії.

Одночасно для категорії споживачів «Населення» поряд з економічно обґрунтованими тарифами ВО КМР КМДА встановлені кінцеві тарифи **для застосування** з урахуванням вимог законодавства України про заборону підвищення тарифів на теплову енергію (її виробництво, транспортування та постачання) **для населення**, послуги з постачання теплової енергії

id: 136052681 Роздруковано: 12.09.2024 15:36 Стор. 1 з 3



для населення та постачання гарячої води для населення протягом дії воєнного стану в Україні та шести місяців після місяця, в якому воєнний стан буде припинено або скасовано.

Тобто, тариф на теплову енергію та комунальну послугу для категорії споживачів «Населення», що застосовується встановлено на рівні тарифів, що діяли станом на 24 лютого 2022 року. Однак, структури такого тарифу не передбачено, а розпорядження ВО КМР КМДА, яким його встановлено, втратило чинність.

Як зазначається у пункті 1 проєкту постанови НКРЕКП, який оприлюднено на сайті НКРЕКП: «5.1. Тарифи на виробництво теплової енергії для ліцензіатів, що здійснюють її виробництво на когенераційних установках, сумарна величина встановленої потужності яких менша 4,3 Гкал/год та які провадять господарську діяльність з виробництва, транспортування та постачання теплової енергії, розраховуються на рівні 90% від діючих (що застосовуються) тарифів на виробництво теплової енергії, встановлених для суб'єкта господарювання для потреб відповідної категорії споживачів.» (п. 5.1 проєкту Методики).

Оскільки виключно для категорії споживачів «Населення» діючі економічно обґрунтовані тарифи на виробництво теплової енергії **не є складовою тарифів, що застосовуються**, то проведення розрахунків тарифів для категорії споживачів «Населення» за алгоритмом у п. 5.1 проєкту Методики **неможливо**.

Крім того, п. 5.1 проєкту Методики не передбачено однозначного визначення тарифів на виробництво теплової енергії для суб'єкта господарювання, який здійснює ліцензовану діяльність з виробництва теплової енергії одночасно на джерелах генерації теплової енергії, які підпорядковуються різним регуляторним органам.

У зв'язку з цим вважаємо за доцільне пункт 5.1 проєкту Методики викласти у такій редакції:

«5.1. Тарифи на виробництво теплової енергії для ліцензіатів, що здійснюють її виробництво на когенераційних установках, сумарна величина встановленої потужності яких менша 4,3 Гкал/год та які провадять господарську діяльність з виробництва, транспортування та постачання теплової енергії, розраховуються на рівні 90% від діючих тарифів на виробництво теплової енергії, встановлених для суб'єкта господарювання для потреб відповідної категорії споживачів.»

Заступник директора з інвестиційної діяльності
та перспективного розвитку

Юлія ОРЕЛ

Алла Танащук
Денис Цвібель 207-60-59



ПРОТОКОЛ

створення та перевірки кваліфікованих електронних підписів документа

Лист-ініціатива №1/28/16.1.1/5210 від 12.09.2024 (.НКРЕКП)

файл: "Документ"

ЗІ СТОРОНИ

КП "КИЇВТЕПЛОЕНЕРГО"

Орел Юлія Миколаївна

Підписано



РНОКПП: 2871407345

Організація: КП "КИЇВТЕПЛОЕНЕРГО"

ЄДРПОУ: 40538421

Сертифікат виданий: КНЕДП ДПС

Серійний номер: 3FAA9288358EC00304000000736E2E002E4BCF00

Час підпису, підтверджений центром сертифікації: 12.09.2024 13:55

Підписи перевірено на момент формування протоколу: 12.09.2024 15:36

Зверніться до організації - підписанта для отримання оригіналу електронного документа.

Особисто перевірити дійсність електронних підписів Ви можете скориставшись онлайн сервісом перевірки електронного підпису на сайті Центрального засвідчувального органу.





ОБЛАСНЕ КОМУНАЛЬНЕ ПІДПРИЄМСТВО «МИКОЛАЇВОБЛТЕПЛОЕНЕРГО»

вул.Миколаївська, 5-а, м.Миколаїв, 54034, тел. +380 (50) 493 44 94

інд.п.№313192414015, св.№200113105, п/р № UA673071230000026009010787452,

ПАТ «БАНК ВОСТОК», м. Дніпро, код ЄДРПОУ 31319242, e-mail: mote.reception@gmail.com

11.09.2024 N 8276/32

Національній комісії, що здійснює
державне регулювання у сферах
енергетики та комунальних послуг

Зауваження до проєкту
постанови НКРЕКП «Про
затвердження Змін до
Методики формування, розрахунку
та встановлення тарифів на
теплову енергію, що виробляється
на теплоелектроцентралях,
теплових електростанціях та
когенераційних установках»

ОКП «Миколаївоблтеплоенерго» надає наступні зауваження до проєкту рішення, що має ознаки регуляторного акта – постанови НКРЕКП «Про затвердження Змін до Методики формування, розрахунку та встановлення тарифів на теплову енергію, що виробляється на теплоелектроцентралях, теплових електростанціях та когенераційних установках»:

Пропозиції НКРЕКП	Зауваження
5.1. Тарифи на виробництво теплової енергії для ліцензіатів, що здійснюють її виробництво на когенераційних установках, сумарна величина встановленої потужності яких менша 4,3 Гкал/год та які провадять господарську діяльність з виробництва, транспортування та постачання теплової енергії, розраховуються на рівні 90% від діючих (що застосовуються) тарифів на виробництво теплової енергії, встановлених для суб'єкта господарювання для потреб відповідної категорії споживачів.	5.1. Обмеження щодо встановлення тарифу на виробництво теплової енергії рівнем у 90% від діючих (що застосовуються) тарифів на виробництво теплової енергії, встановлених для суб'єкта господарювання для потреб відповідної категорії споживачів, які станом на сьогоднішній день не є економічно обґрунтованими, призведе до встановлення так само економічно необґрунтованих тарифів на виробництво на КГУ. Зазначена ситуація в умовах відсутності протягом тривалого часу фактичного відшкодування різниці в

5.2. Для ліцензіатів, які здійснюють виробництво теплової енергії на когенераційних установках, сумарна величина встановленої потужності яких менша 4,3 Гкал/год, яким не встановлено тарифи на виробництво теплової енергії і які не проводять господарську діяльність з виробництва теплової енергії на котельнях, транспортування та постачання

тарифах (а за даним тарифом ще й відсутності механізму його розрахунку та затвердження/погодження) призведе до значних збитків виробників теплової енергії.

Приклад:

1269,84 грн/Гкал - тариф на виробництво –

1142,86грн/Гкал- тариф на КІУ на рівні 90%;

4,3 Гкал/год – це 15 тис. Гкал (4,3 Гкал/год*150*24= 15 тис. Гкал, де 150 – кількість діб опаловального сезону)

15 тис. Гкал потребує – 1985,72 тис.м3 газу

(15000*156,91/(8297/7000, де 156,91- питомо норма; 8297 – ПГС)

1985,72*8309,91=16501,177 тис.грн (де 8309,91 грн/тис. м3 - вартість палива для населення з урахуванням транспортування та розподілу)

16501,177/15000= 1100,08 грн/Гкал - економічно обґрунтована вартість палива на 1 Гкал

1100,08грн/Гкал/1142.86грн/Гкал = 0,96

Отже при встановленні тарифу на КІУ на рівні 90% від

застосовуваного тарифу на виробництво, 96 % буде

спрямовано на витрати на паливо і лише 4% пі інші складові.

Не конкретизовано, яким чином буде застосовуватися зазначена норма 90% при затвердженню двоставковому тарифі на виробництво.

5.2. Встановлення тарифу для виробників КІУ на рівні 90% від тарифу, що застосовується, призведе до суттєвого збільшення основного тарифу на теплову енергію та одночасно з цим до необхідності продовження здійснення постійних витрат на

теплової енергії, та за наявності у них договору купівлі-продажу теплової енергії з теплопостачальною організацією (або узгоджених обома сторонами намірів щодо купівлі-продажу), тарифи на виробництво теплової енергії розраховуються на рівні 90% від діючих (що застосовуються) тарифів на виробництво теплової енергії, встановлених для теплопостачальної організації для потреб відповідної категорії споживачів.

5.7. Для розрахунку тарифів, зазначених у пунктах 5.1 та 5.2 цієї глави, приймаються діючі (що застосовуються) тарифи на виробництво теплової енергії для потреб відповідної категорії споживачів з урахуванням ціни на природний газ, яка визначена постановами Кабінету Міністрів України від 19 липня 2022 року № 812 «Про затвердження Положення про покладення спеціальних обов'язків на суб'єктів ринку природного газу для забезпечення загальносуспільних інтересів у процесі функціонування ринку природного газу виробникам теплової енергії та бюджетним установам» та від 10 листопада 2021 року № 1209 «Деякі питання нарахування (визначення) плати за теплову енергію, послуги з постачання теплової енергії та постачання гарячої води» (за потреби).

5.10. Ліцензіат, що здійснює виробництво теплової енергії на когенераційних установках, сумарна величина встановленої потужності яких менша 4,3 Гкал/год та якому встановлено тариф відповідно до пунктів 5.1 – 5.3 цієї глави, зобов'язаний надати розрахунок тарифів на коригування з урахуванням:

підтримання робочого стану обладнання, потужності якого замінюються виробленням на КТ У. В умовах дії мораторію на підвищення тарифів для категорії населення це буде призводити або до збитків підприємства, що її купуватиме, або до збільшення різниці в тарифах і, як наслідок, призведе до додаткового навантаження на державний бюджет.

5.7. Пунктом 5.7. Проекту вводиться поняття «діючі (що застосовуються) тарифи на виробництво теплової енергії для потреб відповідної категорії споживачів з урахуванням ціни на природний газ, яка визначена постановами Кабінету Міністрів України від 19 липня 2022 року № 812». На теперішній час в тарифах, що застосовуються для категорії населення врахована ціна палива на рівні листопада 2020 року. Вказаний рівень не відповідає ціні, визначеній у п. 3 Додатку положення затвердженого постановою №812.

Затвердження тарифу з урахування ціни визначеної постановою №812 і застосування її до споживача суперечить Статті 1 Закону №2476-ІХ від 29.07.2022 «Про особливості регулювання відносин на ринку природного газу та у сфері теплопостачання під час дії воєнного стану та подальшого відновлення їх функціонування», якою передбачено Мораторій на підвищення цін (тарифів) у сфері теплопостачання.

5.10. При зазначеному формулюванні пункту у ліцензіатів, яким встановлено тариф відповідно до пунктів 5.1 – 5.3 цієї глави, виникає зобов'язання надати розрахунок тарифів на коригування за наявності будь-якої з умов.

зменшення більше ніж на 5 % встановлених уповноваженим органом діючих (що застосовуються) тарифів на виробництво теплової енергії;	зазначених у цьому пункті не залежно від того, що слугувало базою для розрахунку тарифу, що встановлювався. Потрібна конкретизація.
зменшення більше ніж на 5 % встановлених уповноваженим органом діючих (що застосовуються) тарифів на виробництво теплової енергії для теплопостачальної організації, з якою ліцензіатом укладено договір купівлі-продажу теплової енергії;	
зменшення більше ніж на 5 % середнього тарифу по Україні на виробництво теплової енергії для відповідної категорії споживачів.	

Крім того, запропоновані проєктом зміни суперечать положенням ч. 4 ст. 20 Закону України «Про теплопостачання», відповідно до якої тарифи на теплову енергію для суб'єктів господарювання, що здійснюють її виробництво на установках з використанням альтернативних джерел енергії, включаючи теплоелектроцентралі, теплоелектростанції та когенераційні установки, для потреб установ та організацій, що фінансуються з державного чи місцевого бюджету, а також для потреб населення встановлюються на рівні 90 відсотків діючого для суб'єкта господарювання тарифу на теплову енергію, вироблену з використанням природного газу, для потреб відповідної категорії споживачів. У разі відсутності для суб'єкта господарювання встановленого тарифу на теплову енергію, вироблену з використанням природного газу, для потреб установ та організацій, що фінансуються з державного чи місцевого бюджету, а також для потреб населення тарифи на теплову енергію встановлюються на рівні 90 відсотків середньозваженого тарифу на теплову енергію, вироблену з використанням природного газу, для потреб відповідної категорії споживачів.

Додатково звертаємо увагу, що встановлення тарифів на теплову енергію нижче розміру економічно обґрунтованих витрат на її виробництво, транспортування та постачання не допускається (ч. 15 ст. 20 Закону України «Про теплопостачання»).

Директор

Микола ЛОГВИНОВ

0952803008
Воробйова

Воробйова
Воробйова



УКРАЇНА
КОМУНАЛЬНЕ ПІДПРИЄМСТВО ТЕПЛОВИХ МЕРЕЖ
«ТЕРНОПІЛЬМІСЬКТЕПЛОКОМУНЕНЕРГО»
ТЕРНОПІЛЬСЬКОЇ МІСЬКОЇ РАДИ

46025, м. Тернопіль, вул. Франка, 16; тел./факс (0352) 25-25-39 E-mail: tmtke@ukr.net

Вих. № 2847/37

12 вересня 2024 р.

**Національній комісії, що здійснює
державне регулювання у сферах
енергетики та комунальних послуг**

Щодо зауважень та пропозицій до проекту постанови НКРЕКП «Про затвердження Змін до Методики формування, розрахунку та встановлення тарифів на теплову енергію, що виробляється на теплоелектроцентралях, теплових електростанціях та когенераційних установках»

Комунальне підприємство «Тернопільміськтеплокомуненерго» ТМР надає зауваження та пропозиції до проекту постанови НКРЕКП «Про затвердження Змін до Методики формування, розрахунку та встановлення тарифів на теплову енергію, що виробляється на теплоелектроцентралях, теплових електростанціях та когенераційних установках» (додається на 5 арк).

До листа додається Аналіз впливу вартості та обсягів покупної теплової енергії на кінцевий економічно обґрунтований тариф КП "Тернопільміськтеплокомуненерго" на виробництво теплової енергії для населення у форматі *pdf* на 1 аркуші.

Директор

Андрій ЧУМАК



Зауваження та пропозиції до проекту рішення НКРЕКП, що має ознаки регуляторного акта, – постанови НКРЕКП «Про затвердження Змін до Методики формування, розрахунку та встановлення тарифів на теплову енергію, що виробляється на теплоелектроцентралях, теплових електростанціях та когенераційних установках»

Редакція проекту рішення НКРЕКП	Зауваження та пропозиції до проекту рішення НКРЕКП	Обґрунтування
5.1. Тарифи на виробництво теплової енергії для ліцензіатів, що здійснюють її виробництво на когенераційних установках, сумарна величина встановленої потужності яких менша 4,3 Гкал/год та які провадять господарську діяльність з виробництва, транспортування та постачання теплової енергії, розраховуються на рівні 90% від діючих (що застосовуються) тарифів на виробництво теплової енергії, встановлених для суб'єкта господарювання для потреб відповідної категорії споживачів.	Вилучити	<p>Норма цього пункту суперечить Закону України «Про ціни і ціноутворення» (стаття 15), Закону України «Про тепlopостачання» (стаття 20), Порядку формування тарифів на теплову енергію, її виробництво, транспортування та постачання, послуги з постачання теплової енергії і постачання гарячої води (пункти 15 та 63), який затверджений постановою КМУ від 1 червня 2011 року № 869.</p> <p>Для забезпечення виконання положень Закону України «Про особливості регулювання відносин на ринку природного газу та у сфері тепlopостачання під час дії воєнного стану та подальшого відновлення їх функціонування» тепlopостачальні підприємства зобов'язані протягом дії воєнного стану в Україні та шести місяців після місяця, в якому воєнний стан буде припинено або скасовано застосовувати тариф на теплову енергію (її виробництво, транспортування та постачання) для населення на рівні, який діяв до 24.02.2024.</p> <p>Застосовуваний тариф КП «ТМТКЕ» на виробництво</p>

		<p>теплової енергії для населення у розмірі 1 334,89 грн Гкал без ПДВ є збитковим і його рівень становить 81,7% від розміру економічно обґрунтованого тарифу на виробництво теплової енергії для населення на 2024/2025 тарифний рік, встановленого рішенням виконавчого комітету Тернопільської міської ради від 11.09.2024 № 1437.</p> <p>Проектом постанови НКРЕКП «Про затвердження Змін до Методики формування, розрахунку та встановлення тарифів на теплову енергію, що виробляється на теплоелектроцентралях, теплових електростанціях та когенераційних установках» пропонується запровадити механізм встановлення тарифу на виробництво теплової енергії, яка виробляється на когенераційних установках, на рівні 90% від збиткових застосовуваних тарифів на виробництво теплової енергії (населення) <i>без визначення джерел для відшкодування збитків</i> у разі застосування такого механізму.</p> <p>При формуванні тарифів на теплову енергію у теплопостачальних підприємств будуть виникати збитки внаслідок включення у прямі матеріальні витрати планованої собівартості теплової енергії власних когенераційних установок, яка нижча від економічно обґрунтованої собівартості теплової енергії власних когенераційних установок.</p> <p>Тоді як відповідно до статті 15 Закону України «Про ціни і ціноутворення» «1. Кабінет Міністрів України, органи виконавчої влади та органи місцевого самоврядування, які встановили державні регульовані ціни на товари в розмірі, нижчому від економічно обґрунтованого розміру, зобов'язані відшкодувати суб'єктам господарювання</p>
--	--	--

		<p>різницю між такими розмірами за рахунок коштів відповідних бюджетів.</p> <p>2. Установлення Кабінетом Міністрів України, органами виконавчої влади та органами місцевого самоврядування державних регульованих цін на товари в розмірі, нижчому від економічно обґрунтованого розміру, без визначення джерел для відшкодування різниці між такими розмірами за рахунок коштів відповідних бюджетів не допускається і може бути оскаржено в судовому порядку.»</p>
<p>5.2. Для ліцензіатів, які здійснюють виробництво теплової енергії на когенераційних установках, сумарна величина встановленої потужності яких менша 4,3 Гкал/год, яким не встановлено тарифи на виробництво теплової енергії і які не провадять господарську діяльність з виробництва теплової енергії на котельнях, транспортування та постачання теплової енергії, та за наявності у них договору купівлі-продажу теплової енергії з теплопостачальною організацією (або узгоджених обома сторонами намірів щодо купівлі-продажу), тарифи на виробництво теплової енергії розраховуються на рівні 90% від діючих (що застосовуються) тарифів на виробництво теплової енергії, встановлених для теплопостачальної організації для потреб відповідної категорії споживачів.</p>	Вилучити	<p>Норма цього пункту суперечить Закону України «Про ціни і ціноутворення» (стаття 15), Закону України «Про теплопостачання» (стаття 20), Порядку формування тарифів на теплову енергію, її виробництво, транспортування та постачання, послуги з постачання теплової енергії і постачання гарячої води (пункти 15 та 63), який затверджений постановою КМУ від 1 червня 2011 року № 869.</p> <p>Формування тарифів на виробництво теплової енергії, яка виробляється на когенераційних установках і яка буде реалізовуватись теплопостачальним підприємствам у вигляді покупної теплової енергії, за механізмом пункту 5.2 (90% як від діючих, так і від таких, що застосовуються) приведе до:</p> <ul style="list-style-type: none"> - зростання витрат теплопостачальних підприємств порівняно з витратами на виробництво таких же обсягів газовими котлами; - зростання тарифів теплопостачальних підприємств на теплову енергію для кінцевих споживачів, порівняно з тарифами на теплову енергію для кінцевих споживачів, які б формувалися при відсутності такої покупної теплової енергії; - виникнення внаслідок вказаних факторів збитків для

громади м. Тернополя *без визначення джерел для відшкодування збитків.*

На даний час сторонні виробники електричної і теплової енергії на когенераційних установках намірені реалізувати комунальному підприємству «ТМТКЕ» **130** тис.Гкал теплової енергії для споживачів тарифної категорії «населення», що становить **31,5%** від загального відпуску з колекторів КП «ТМТКЕ» для цієї категорії.

Якщо для сторонніх виробників теплової енергії на когенераційних установках буде встановлено тариф на виробництво теплової енергії для населення у розмірі 90% від тарифу на виробництво теплової енергії, що застосовуються (**1 201,40** грн/Гкал без ПДВ), то:


- економічно обґрунтований тариф КП «ТМТКЕ» для населення при включенні витрат на покупну теплову енергію за вказаним тарифом зросте на **5,1%** (**84,13** грн/Гкал без ПДВ);
- збитки КП «ТМТКЕ» (додаткові витрати) внаслідок заміщення газової теплової енергії власного виробництва на покупну теплову енергію складуть **34,77** млн.грн без ПДВ в розрахунку на рік.

Розрахунковий граничний тариф на покупну теплову енергію для населення, при якому у КП «ТМТКЕ» не будуть виникати збитки становить **936,1** грн/Гкал без ПДВ, або **70,1%** (а не **90%**) від застосовуваного тарифу КП «ТМТКЕ» на виробництво теплової енергії для населення.

Розрахунковий граничний тариф на покупну теплову енергію визначений шляхом підбору такого розміру тарифу на покупну теплову енергію, при якому розмір економічно обґрунтованого тарифу КП «ТМТКЕ» для населення буде рівний економічно обґрунтованого тарифу для населення при

		<p>виробництві всієї теплової енергії газовими котлами.</p> <p>Іншим розрахунковим шляхом визначення граничного тарифу на покупну теплову енергію за категоріями споживачів є множення норми питомих витрат газу комунального підприємства (куб.м/Гкал відпуску з колекторів) на ціну природного газу з витратами на його транспортування та розподіл за категоріями споживачів. Результати розрахунку граничного тарифу на покупну теплову енергію двома різними шляхами є тотожними.</p> <p>Аналіз впливу вартості та обсягів покупної теплової енергії на кінцевий економічно обґрунтований тариф КП "Тернопільміськтеплокомуненерго" на виробництво теплової енергії для населення додається.</p>
--	--	---

12 вересня 2024 року

() (Чумак Андрій Костянтинович)



Аналіз впливу вартості та обсягів покупної теплової енергії на кінцевий економічно обґрунтований тариф КП "Тернопільськтеплокомуненерго" на виробництво теплової енергії для населення

(аналіз проведено прямим розрахунком на основі структури тарифу на виробництво ТЕ для населення на 2024/2025 тарифний рік, який встановлений рішенням виконавчого комітету Тернопільської міської ради від 11.09.2024 №1437)

без ПДВ

№ з/п	Найменування показників	Структура тарифу на виробництво ТЕ для населення				Структура тарифу на виробництво ТЕ для населення				Структура тарифу на виробництво ТЕ для населення			
		Економічно обґрунтованого, встановленого на 2024/2025 тарифний рік		Перерахованого з врахуванням покупної теплової енергії в обсязі 50 000 Гкал		Економічно обґрунтованого, встановленого на 2024/2025 тарифний рік		Перерахованого з врахуванням покупної теплової енергії в обсязі 100 000 Гкал		Економічно обґрунтованого, встановленого на 2024/2025 тарифний рік		Перерахованого з врахуванням покупної теплової енергії в обсязі 130 000 Гкал	
		тис. грн на рік	грн/Гкал	тис. грн на рік	грн/Гкал	тис. грн на рік	грн/Гкал	тис. грн на рік	грн/Гкал	тис. грн на рік	грн/Гкал	тис. грн на рік	грн/Гкал
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14
1	Виробнича собівартість, у т. ч.:	597 276,56	1 445,52	610 781,58	1 478,20	597 276,56	1 445,52	624 103,23	1 510,46	597 276,56	1 445,52	631 956,89	1 529,44
1.1	прямі матеріальні витрати, у т. ч.:	434 963,83	1 052,69	448 415,87	1 085,24	434 963,83	1 052,69	461 685,89	1 117,37	434 963,83	1 052,69	469 509,25	1 136,29
1.1.1	витрати на паливо	351 975,54	851,85	308 856,38	747,50	351 975,54	851,85	265 737,22	643,14	351 975,54	851,85	239 865,73	580,52
	вартість послуги з розподілу природного газу	44 381,90	107,40	43 621,57	105,56	44 381,90	107,40	42 653,09	103,22	44 381,90	107,40	41 933,35	101,48
1.1.2	витрати на електроенергію	22 171,33	53,66	19 458,99	47,09	22 171,33	53,66	16 746,64	40,53	22 171,33	53,66	15 119,24	36,59
1.1.3	собівартість теплової енергії власних ТЕЦ, ТЕС, АЕС, когенераційних установок та вартість теплової енергії установок з використанням альтернативних джерел енергії	7 907,69	19,14	7 907,69	19,14	7 907,69	19,14	7 907,69	19,14	7 907,69	19,14	7 907,69	19,14
1.1.4	витрати на покупну теплову енергію	341,01	0,83	60 384,89	146,14	341,01	0,83	120 454,89	291,53	341,01	0,83	156 496,89	378,75
1.1.5	вода для технологічних потреб та водовідведення	1 486,78	3,60	1 486,78	3,60	1 486,78	3,60	1 486,78	3,60	1 486,78	3,60	1 486,78	3,60
1.1.6	матеріали, запасні частини та інші матеріальні ресурси	6 699,57	16,21	6 699,57	16,21	6 699,57	16,21	6 699,57	16,21	6 699,57	16,21	6 699,57	16,21
1.2	прямі витрати на оплату праці	79 809,79	193,16	79 809,79	193,16	79 809,79	193,16	79 809,79	193,16	79 809,79	193,16	79 809,79	193,16
1.3	інші прямі витрати, у т. ч.:	66 379,99	160,65	66 379,99	160,65	66 379,99	160,65	66 379,99	160,65	66 379,99	160,65	66 379,99	160,65
1.4	загальновиробничі витрати, у т. ч.:	16 122,95	39,02	16 175,93	39,15	16 122,95	39,02	16 227,56	39,28	16 122,95	39,02	16 257,86	39,34
2	Адміністративні витрати, у т. ч.:	10 304,88	24,94	10 338,74	25,02	10 304,88	24,94	10 371,74	25,09	10 304,88	24,94	10 391,11	25,15
4	Фінансові витрати	28 454,36	68,87	28 454,36	68,87	28 454,36	68,87	28 454,36	68,87	28 454,36	68,87	28 454,36	68,87
5	Повна собівартість	636 035,81	1 539,33	649 574,69	1 572,09	636 035,81	1 539,33	662 929,33	1 604,42	636 035,81	1 539,33	670 802,36	1 623,46
8	Розрахунковий прибуток, у т. ч.:	38 999,28	94,39	38 999,28	94,39	38 999,28	94,39	38 999,28	94,39	38 999,28	94,39	38 999,28	94,39
9	Вартість виробництва теплової енергії за відповідними тарифами	675 035,09	1 633,72	688 573,97	1 666,48	675 035,09	1 633,72	701 928,62	1 698,81	675 035,09	1 633,72	709 801,64	1 717,85
10	Тарифи на виробництво теплової енергії, грн/Гкал		1 633,72		1 666,48		1 633,72		1 698,81		1 633,72		1 717,85
	Відпуск з колекторів у теплові мережі (надходження теплової енергії в мережу суб'єкта господарювання власним споживачам суб'єкта господарювання), Гкал	413 187,79				413 187,79				413 187,79			
11	Вплив вартості та обсягів покупної теплової енергії на зміну розміру та структури економічно обґрунтованого тарифу на виробництво ТЕ для населення:												
1.1.1	зміна "витрат на паливо"	тис. грн на рік		-43 119,16				-86 238,32				-112 109,81	
	зміна "вартості послуги з розподілу природного газу"	тис. грн на рік		-760,33				-1 728,81				-2 448,55	
1.1.2	зміна "витрат на електроенергію"	тис. грн на рік		-2 712,34				-5 424,68				-7 052,09	
1.1.4	зміна "витрат на покупну теплову енергію"	тис. грн на рік		60 043,88				120 113,88				156 155,88	
	зміна загальновиробничих та адміністративних витрат внаслідок перерозподілу між категоріями споживачів	тис. грн на рік		86,84				171,46				221,12	
	Зміна "Вартості виробництва теплової енергії за відповідними тарифами"	тис. грн на рік		13 538,88				26 893,52				34 766,55	
10	Зміна "Тарифу на виробництво теплової енергії"	грн/Гкал			32,76				65,09				84,13
	Зміна "Тарифу на виробництво теплової енергії"	%			2,00				3,98				5,1
	Довідково												
	Застосовуваний тариф КП ТМТКЕ на виробництво ТЕ	грн/Гкал			1 334,89				1 334,89				1 334,89
	Тариф на покупну ТЕ у розмірі 90% від застосовуваного	грн/Гкал		90%	1 201,40			90%	1 201,40			90%	1 201,40
	Граничний тариф на покупну ТЕ (встановлення тарифу на покупну ТЕ у розмірі, вищому від зазначеного граничного розміру буде приводити до зростання кінцевого тарифу КП ТМТКЕ на виробництво ТЕ та виникнення збитків)			69,62	929,40			70,03	934,80			70,13	936,10
	Питома вага покупної теплової енергії у відпуску з колекторів	%		0,1	12,1				24,2				31,5
	Паливна складова (газ природний з витратами на транспортування та розподіл, покупна теплова енергія, собівартість теплової енергії власних ТЕЦ, ТЕС, АЕС, КГУ та альтернативних джерел)	грн/Гкал		979,22	1 018,34				1 057,03				1 079,89

МЕ «ЗТКЕ»
of the Zhytomyr City Council

48 Kyivska str., Zhytomyr
10014, Ukraine
tel.: +38(0412) 471930, 471933, 471928
teplo@teplo.net.zt.ua EDRPOU 35343771



Комунальне підприємство
«ЖИТОМИРТЕПЛОКОМУНЕНЕРГО»
Житомирської міської ради

КП «ЖТКЕ»
Житомирської міської ради

вул. Київська 48, м. Житомир
10014, Україна
тел.: +38(0412) 471930, 471933, 471928
teplo@teplo.net.zt.ua ЄДРПОУ 35343771

№ _____

**Національній комісії, що здійснює
державне регулювання у сферах
енергетики та комунальних послуг**

**Щодо зауважень та пропозицій до проекту
постанови НКРЕКП «Про затвердження Змін
до Методики формування, розрахунку та
встановлення тарифів на теплову енергію,
що виробляється на теплоелектроцентралях,
теплових електростанціях та когенераційних установках»**

4 вересня 2024 року на сайті НКРЕКП оприлюднено для обговорення проект постанови НКРЕКП «Про затвердження Змін до Методики формування, розрахунку та встановлення тарифів на теплову енергію, що виробляється на теплоелектроцентралях, теплових електростанціях та когенераційних установках».

Ознайомившись із проектом Комунальне підприємство «ЖИТОМИРТЕПЛОКОМУНЕНЕРГО» Житомирської міської ради вважає за необхідне надати свої зауваження та пропозиції до проекту постанови НКРЕКП «Про затвердження Змін до Методики формування, розрахунку та встановлення тарифів на теплову енергію, що виробляється на теплоелектроцентралях, теплових електростанціях та когенераційних установках», викладені у таблиці, що додається.

Крім того, підприємством проведено аналіз впливу вартості та обсягів покупної теплової енергії на кінцевий економічно обґрунтований тариф КП "ЖТКЕ" ЖМР на виробництво теплової енергії для населення, який також додається.

Додатки:

- Зауваження та пропозиції до проекту постанови на 4-х арк.;
- аналіз на 1-му арк.

Директор

Андрій БАС
(0412) 47-19-30

Дмитро РОГОЖИН

Зуваження та пропозиції до проекту рішення НКРЕКП, що має ознаки регуляторного акта, – постанови НКРЕКП «Про затвердження Змін до Методики формування, розрахунку та встановлення тарифів на теплову енергію, що виробляється на теплосектроецентралях, теплових електростанціях та когенераційних установках»

Редакція проекту рішення НКРЕКП	Зуваження та пропозиції до проекту рішення НКРЕКП	Обґрунтування
<p>5.1. Тарифи на виробництво теплової енергії для ліцензіатів, що здійснюють її виробництво на когенераційних установках, сумарна величина встановленої потужності яких менша 4,3 Гкал/год та які провадять господарську діяльність з виробництва, транспортування та постачання теплової енергії, розраховуються на рівні 90% від діючих (що застосовуються) тарифів на виробництво теплової енергії, встановлених для суб'єкта господарювання для потреб відповідної категорії споживачів.</p>	<p>Вилучити</p>	<p>Норма цього пункту суперечить Закону України «Про ціни і ціноутворення» (стаття 15), Закону України «Про теплопостачання» (стаття 20), Порядку формування тарифів на теплову енергію, її виробництво, транспортування та постачання, послуги з постачання теплової енергії і постачання гарячої води (пункти 15 та 63), який затверджений постановою КМУ від 1 червня 2011 року № 869.</p> <p>Для забезпечення виконання положень Закону України «Про особливості регулювання відносин на ринку природного газу та у сфері теплопостачання під час дії воєнного стану та подальшого відродження їх функціонування» теплопостачальні підприємства зобов'язані протягом дії воєнного стану в Україні та шести місяців після місяця, в якому воєнний стан буде припинено або скасовано застосовувати тариф на теплову енергію (її виробництво, транспортування та постачання) для населення на рівні, який діяв до 24.02.2024.</p> <p>Застосовуваний тариф КП «ЖТКЕ» ЖМР на виробництво теплової енергії для населення у розмірі 1 293,29 грн Гкал без ПДВ є збитковим і його рівень становить 77,9% від розміру економічно обґрунтованого тарифу на виробництво теплової енергії для населення на 2024/2025</p>

тарифний рік, який розрахований підприємством і поданий на встановлення в Житомирську міську раду.

Проектом постанови НКРЕКП «Про затвердження Змін до Методики формування, розрахунку та встановлення тарифів на теплову енергію, що виробляється на теплоелектроцентралях, теплових електростанціях та когенераційних установках» пропонується запровадити механізм встановлення тарифу на виробництво теплової енергії, яка виробляється на когенераційних установках, на рівні 90% від збиткових застосовуваних тарифів на виробництво теплової енергії (населення) без виснаження дисперст для відшкодування збитків у разі застосування такого механізму.

При формуванні тарифів на теплову енергію у теплопостачальних підприємств будуть виникати збитки внаслідок включення у прями матеріальні витрати планованої собівартості теплової енергії власних когенераційних установок, яка нижча від економічно обґрунтованої собівартості теплової енергії власних когенераційних установок.

Тоді як відповідно до статті 15 Закону України «Про ціни і ціноутворення» «1. Кабінет Міністрів України, органи виконавчої влади та органи місцевого самоврядування, які встановили державні регульовані ціни на товари в розмірі, нижчому від економічно обґрунтованого розміру, зобов'язані відшкодувати суб'єктам господарювання різницю між такими розмірами за рахунок коштів відповідних бюджетів.

2. Установлення Кабінетом Міністрів України, органами

		<p>виконавчої влади та органами місцевого самоврядування державних регульованих цін на товари в розмірі, нижчому від економічно обґрунтованого розміру, без визначення джерел для відшкодування різниці між такими розмірами за рахунок коштів відповідних бюджетів не допускається і може бути оскаржено в судовому порядку.»</p>
<p>5.2. Для ліцензіатів, які здійснюють виробництво теплової енергії на когенераційних установках, сумарна величина встановленої потужності яких менша 4,3 Гкал/год, яким не встановлено тарифи на виробництво теплової енергії і які не провадять господарську діяльність з виробництва теплової енергії на котельнях, транспортування та постачання теплової енергії, та за наявності у них договору купівлі-продажу теплової енергії з теплопостачальною організацією (або узгоджених обома сторонами намірів щодо купівлі-продажу), тарифи на виробництво теплової енергії розраховуються на рівні 90% від діючих (що застосовуються) тарифів на виробництво теплової енергії, встановлених для теплопостачальної організації для потреб відповідної категорії споживачів.</p>	<p>Вилучити</p>	<p>Норма цього пункту суперечить Закону України «Про ціни і ціноутворення» (стаття 15), Закону України «Про теплопостачання» (стаття 20), Порядку формування тарифів на теплову енергію, її виробництво, транспортування та постачання, послуги з постачання теплової енергії і постачання гарячої води (пункти 15 та 63), який затверджений постановою КМУ від 1 червня 2011 року № 869.</p> <p>Формування тарифів на виробництво теплової енергії, яка виробляється на когенераційних установках і яка буде реалізовуватись теплопостачальним підприємством у вигляді покупної теплової енергії, за механізмом пункту 5.2 (90% як від діючих, так і від таких, що застосовуються) приведе до: -зростання витрат теплопостачальних підприємств порівняно з витратами на виробництво таких же обсягів газовими котлами;</p> <p>- зростання тарифів теплопостачальних підприємств на теплову енергію для кінцевих споживачів, порівняно з тарифами на теплову енергію для кінцевих споживачів, які б формувалися при відсутності такої покупної теплової енергії; -виникнення внаслідок вказаних факторів збитків для провад. м. Житомира <i>без визначення джерел для відшкодування збитків.</i></p> <p>На даний час сторонні виробники електричної і теплової</p>

енергії на когенераційних установках намірені реалізувати КІП «ЖТКЕ» ЖМР 70 тис.Г кал теплової енергії для споживачів тарифної категорії «населення», що становить 24,6% від загального відпуску з колекторів КІП «ЖТКЕ» ЖМР для цієї категорії.

Якщо для сторонніх виробників теплової енергії на когенераційних установках буде встановлено тариф на виробництво теплової енергії для населення у розмірі 90% від тарифу на виробництво теплової енергії, що застосовуються (1 163,96 грн/Г кал без ПДВ), то:
-економічно обґрунтований тариф КІП «ЖТКЕ» ЖМР для населення при включенні витрат на покупку теплової енергії за вказаним тарифом зростає на 2,0% (25,66 грн/Г кал без ПДВ);

-збитки КІП «ЖТКЕ» ЖМР (додаткові витрати) внаслідок заміщення газової теплової енергії власного виробництва на покупку теплової енергії складуть 10,75 млн.грн без ПДВ в розрахунку на рік.

Розрахунковий граничний тариф на покупку теплової енергії для населення, при якому у КІП «ЖТКЕ» ЖМР не будуть виникати збитки становить 1 005,0 грн/Г кал без ПДВ, або 77,7% (а не 90%) від застосовуваного тарифу КІП «ЖТКЕ» ЖМР на виробництво теплової енергії для населення.

Розрахунковий граничний тариф на покупку теплової енергії визначений шляхом підбору такого розміру тарифу на покупку теплової енергії, при якому розмір економічно обґрунтованого тарифу КІП «ЖТКЕ» ЖМР для населення буде рівний економічно обґрунтованого тарифу для населення при виробництві всієї теплової енергії газовими котлами.

		<p>Іншим розрахунковим шляхом визначення граничного тарифу на покупну теплову енергію за категоріями споживачів є множення норми питомих витрат газу комунального підприємства (куб.м/т кал відпуску з колекторів) на ціну природного газу з витратами на його транспортування та розподіл за категоріями споживачів. Результати розрахунку граничного тарифу на покупну теплову енергію двома різними шляхами є тотожними.</p> <p>Аналіз впливу вартості та обсягів покупної теплової енергії на кінцевий економічно обґрунтований тариф КП «ЖТКЕ» ЖМР на виробництво теплової енергії для населення подається.</p>
--	--	--

Директор



Дмитро РОГОЖИН

Аналіз структури собівартості виробництва теплової енергії для населення по КП "Житомиртеплокомуненерго"

№	Найменування витрат	Структура тарифу, що застосовується (розрахунок в 2021 році)			Структура тарифу з врахуванням покупного тепла			Відхилення		Структура тарифу з врахуванням покупного тепла			Відхилення	
		тис. грн	(грн/Гкал)	%	тис. грн	(грн/Гкал)	%	тис. грн	%	(грн/Гкал)	тис. грн	%	тис. грн	%
1	Природний газ	423 250,28	1 010,17	78,1%	352 525,16	841,37	63,8%	-70 725,12		352 525,16	841,37	65,1%	-70 725,12	
2	Електроенергія	41 267,96	98,49	7,6%	41 267,96	98,49	7,5%			41 267,96	98,49	7,6%		
3	Покупна теплова енергія		0,00		81 477,20	194,46	14,7%	81 477,20		70 350,00	167,90	13,0%	70 349,85	
4	Вода, стоки	518,54	1,24	0,1%	518,54	1,24	0,1%			518,54	1,24	0,1%		
5	Матеріали	2 157,87	5,15	0,4%	2 157,87	5,15	0,4%			2 157,87	5,15	0,4%		
6	Прямі витрати на оплату праці	29 864,35	71,28	5,5%	29 864,35	71,28	5,4%			29 864,35	71,28	5,5%		
7	Інші прямі витрати													
	ЄСВ	6 570,16	15,68	1,2%	6 570,16	15,68	1,2%			6 570,16	15,68	1,2%		
	Амортизація	7 104,25	16,96	1,3%	7 104,25	16,96	1,3%			7 104,25	16,96	1,3%		
	Інші прямі витрати	7 345,60	17,53	1,4%	7 345,60	17,53	1,3%			7 345,60	17,53	1,4%		
8	Загальновиборничі витрати	11 305,55	26,98	2,1%	11 305,55	26,98	2,0%			11 305,55	26,98	2,1%		
9	Адміністративні витрати	11 714,60	27,96	2,2%	11 714,60	27,96	2,1%			11 714,60	27,96	2,2%		
10	Фінансові витрати	776,03	1,85	0,1%	776,03	1,85	0,1%			776,03	1,85	0,1%		
11	Повна собівартість т/енергії	541 875,19	1 293,29	100,0%	552 627,27	1 318,95	100,0%	10 752,08		541 500,07	1 292,39	100,0%	-375,12	
12	Розрахунковий прибуток	0,00		0,0%	0,00		0,0%			0,00		0,0%		
13	Тариф на теплову енергію (без ПДВ)	541 875,19	1 293,29	100,0%	552 627,27	1 318,95	100,0%	10 752,08	102,0%	541 500,07	1 292,39	100,0%	-375,12	99,9%
14	ПДВ	108 375,04	258,66		110 525,45	263,79				108 300,01	258,48			
15	Тариф на теплову енергію (з ПДВ)	650 250,23	1 551,94		663 152,72	1 582,74		12 902,49		649 800,08	1 550,87		-450,15	
16	Кількість теплової енергії, Гкал	418 990,78			418 990,78			418 990,78			418 990,78			
17	в т.ч. кількість покупного тепла, Гкал				70 000,00						70 000,00			
18	Розмір тарифу покупного тепла, грн/Гкал, без ПДВ				1163,96						1005,00			
19	Відсоток зниження тарифу на покупку теплоу				10,00%						22,29%			
20	Відсоток зміни тарифу на виробництво теплової енергії							2,0%						-0,1%

Примітка:

При встановленні тарифу на теплову енергію на виробництво теплової енергії на рівні 90 % від діючого тарифу, встановленого для підприємства, виникнуть збитки в сумі 12 902,5 тис.грн., що призведе до зростання тарифу на 2%

При встановленні тарифу на теплову енергію на виробництво теплової енергії на рівні 77,8 % від діючого тарифу, встановленого для підприємства, збитки відсутні і тарифи залишаються на тому ж рівні



вул. Максимовича Євгена, буд. 19-А, м. Чернівці, 58018, тел./факс +38 (0372)
58 11 53, 55 05 73, e-mail: teplo.cv.ua@gmail.com, web: teplo.cv.ua
IBAN UA 953563340000026002300013094
код ЄДРПОУ 34519280

Національній комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг

вул. Сім'ї Бродських, 19, м. Київ, 03057

МКП «Чернівцітеплокомуненерго» відповідно до положень Порядку проведення відкритого обговорення проектів рішень Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг надає зауваження та пропозиції до проекту рішення, що має ознаки регуляторного акта – постанови НКРЕКП «Про затвердження Змін до Методики формування, розрахунку та встановлення тарифів на теплову енергію, що виробляється на теплоелектроцентралях, теплових електростанціях та когенераційних установках»

Додаток на 2 арк.

З повагою,
Директор підприємства

Олександр КОРЧУНОВ

Бушку Василь (0372) 58 11 72

[illegible]

№ 1696/02-10 від 16.09.2024



Зауваження та пропозиції до проекту рішення НКРЕКП, що має ознаки регуляторного акта, – постанови НКРЕКП «Про затвердження Змін до Методики формування, розрахунку та встановлення тарифів на теплову енергію, що виробляється на теплоелектроцентралях, теплових електростанціях та когенераційних установках»

Редакція проекту рішення НКРЕКП	Зауваження та пропозиції до проекту рішення НКРЕКП	Обґрунтування
<p>5. Особливості формування, розрахунку та встановлення тарифів на виробництво теплової енергії ліцензіатами, що здійснюють її виробництво на когенераційних установках, сумарна величина встановленої потужності яких менша 4,3 Гкал/год</p>	<p>5. Особливості формування, розрахунку та встановлення тарифів на виробництво теплової енергії ліцензіатами, що здійснюють її виробництво на когенераційних установках, сумарна величина встановленої потужності яких менша 4,3 Гкал/год на період дії воєнного стану в Україні.</p>	<p>Застосування спрощеної процедури встановлення тарифів у прив'язці до дії мораторія на підвищення цін (тарифів) у сфері теплопостачання відповідно до Закону України №2476-IX від 29.07.2022 «Про особливості регулювання відносин на ринку природного газу та у сфері теплопостачання під час дії воєнного стану та подальшого відновлення їх функціонування»</p>
<p>5.2. Для ліцензіатів, які здійснюють виробництво теплової енергії на когенераційних установках, сумарна величина встановленої потужності яких менша 4,3 Гкал/год, яким не встановлено тарифи на виробництво теплової енергії і які не провадять господарську діяльність з виробництва теплової енергії на котельнях, транспортування та постачання теплової енергії, та за наявності у них договору купівлі-продажу теплової енергії з</p>	<p>5.2. Для ліцензіатів, які здійснюють виробництво теплової енергії на когенераційних установках, сумарна величина встановленої потужності яких менша 4,3 Гкал/год, яким не встановлено тарифи на виробництво теплової енергії і які не провадять господарську діяльність з виробництва теплової енергії на котельнях, транспортування та постачання теплової енергії, та за наявності у них договору купівлі-продажу теплової енергії з теплопостачальною організацією (або</p>	<p>У випадку встановлення тарифу на виробництво теплової енергії на КГУ на рівні 90% від діючих (що застосовуються) тарифів на виробництво теплової енергії, встановлених для теплопостачальної організації для МКП «Чернівцітеплокомуненерго» виникне збільшення загальних витрат тарифу на виробництво теплової енергії для категорії споживачів «Населення» в сумі 1082,99 тис.грн., що в свою чергу призведе до зростання тарифу на 0,3%.</p>

[illegible]

МКТ "Чернівцітеплокомуненерго"

№ 1696/02-10 від 16.09.2024



<p>теплопостачальною організацією (або узгоджених обома сторонами намірів щодо купівлі-продажу), тарифи на виробництво теплової енергії розраховуються на рівні 90% від діючих (що застосовуються) тарифів на виробництво теплової енергії, встановлених для теплопостачальної організації для потреб відповідної категорії споживачів.</p>	<p>узгоджених обома сторонами намірів щодо купівлі-продажу), тарифи на виробництво теплової енергії розраховуються на рівні 90% від прямих матеріальних витрат у діючих тарифах ТКЕ, передбачених абзацом другим підпункту 1 пункту 21 Порядку формування тарифів на теплову енергію, її виробництво, транспортування та постачання, послуги з постачання теплової енергії і постачання гарячої води, затвердженого постановою Кабінету Міністрів №869 від 1 червня 2011 року.</p>	<p>У випадку розрахунку тарифу у відповідності до запропонованих підприємством змін, відбудеться зниження загальних витрат тарифу на виробництво теплової енергії для категорії споживачів «Населення» в сумі 3712,88 тис.грн., що в свою чергу призведе до зниження тарифу на 1,1%.</p>
---	--	--

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**

Редакція проекту рішення НКРЕКП	Зауваження та пропозиції до проекту рішення НКРЕКП	Обґрунтування
5.3 Для ліцензіатів, які здійснюють виробництво теплової енергії на когенераційних установках, сумарна величина встановленої потужності яких менша 4,3 Гкал/год, яким не встановлено тарифи на виробництво теплової енергії і які провадять господарську діяльність з транспортування та постачання теплової енергії, тарифи на виробництво теплової енергії розраховуються на рівні середнього по Україні тарифу на виробництво теплової енергії.	Викласти у наступній редакції: 5.3. Для ліцензіатів, які здійснюють виробництво теплової енергії на когенераційних установках, сумарна величина встановленої потужності яких менша 4,3 Гкал/год, яким не встановлено тарифи на виробництво теплової енергії і які провадять господарську діяльність з транспортування та постачання теплової енергії, тарифи на виробництво теплової енергії розраховуються на рівні середнього по Україні тарифу на виробництво теплової енергії, але не більше різниці між середньозваженим тарифом на теплову енергію з використанням природного газу для відповідної адміністративно-територіальної одиниці (Автономною Республікою Крим, областями, містами Києвом чи Севастополем), і середньозваженими тарифами на транспортування та постачання теплової енергії.	Для недопущення необґрунтованого росту тарифів та отримання необґрунтованих прибутків ліцензіатів, які здійснюють виробництво теплової енергії на когенераційних установках, сумарна величина встановленої потужності яких менша 4,3 Гкал/год

«13__» __ 2024__ року __ Коваленко__ М.М. __
(підпис) (прізвище, ім'я та по батькові)

Електронна адреса відправника: Михайло Коваленко <kovalenkocons@gmail.com>

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**

Редакція проекту рішення НКРЕКП	Зауваження та пропозиції до проекту рішення НКРЕКП	Обґрунтування
<p>5.1. Тарифи на виробництво теплової енергії для ліцензіатів, що здійснюють її виробництво на когенераційних установках, сумарна величина встановленої потужності яких менша 4,3 Гкал/год та які провадять господарську діяльність з виробництва, транспортування та постачання теплової енергії, розраховуються на рівні 90% від діючих (що застосовуються) тарифів на виробництво теплової енергії, встановлених для суб'єкта господарювання для потреб відповідної категорії споживачів.</p> <p>5.2. Для ліцензіатів, які здійснюють виробництво теплової енергії на когенераційних установках, сумарна величина встановленої потужності яких менша 4,3 Гкал/год, яким не встановлено тарифи на виробництво теплової енергії і які не провадять господарську діяльність з виробництва теплової енергії на котельнях, транспортування та постачання теплової енергії, та за</p>	<p>До 5.1 та 5.2 пропоную передбачати формульний підхід визначення тарифу на виробництво теплової енергії КГУ відповідно до фактичних паливних складових тарифу на виробництво теплової енергії теплопостачальної організації та кількості покупної теплової енергії</p>	<p>Для недопущення необґрунтованого росту тарифів кінцевих споживачів у тому числі населенню</p>

<p>наявності у них договору купівлі-продажу теплової енергії з теплопостачальною організацією (або угоджених обома сторонами намірів щодо купівлі-продажу), тарифи на виробництво теплової енергії розраховуються на рівні 90% від діючих (що застосовуються) тарифів на виробництво теплової енергії, встановлених для теплопостачальної організації для потреб відповідної категорії споживачів.</p>		
--	--	--

«13__» __ 2024__ року ____Коваленко_М.М._____
(підпис) (прізвище, ім'я та по батькові)

Електронна адреса відправника: Михайло Коваленко <kovalenkocons@gmail.com>