**Узагальнені зауваження та пропозиції до проєкту 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» (далі – проєкт рішення), які були отримані від *USAID Проєкту енергетичної безпеки, народного депутата України Арешонкова В.Ю., Міністерства розвитку громад та територій України, Обласного комунального підприємства «Миколаївоблтеплоенерго», Комунального підприємства теплових мереж «Тернопільміськтеплокомуненерго»*** ***Тернопільської міської ради , Комунального підприємства «Житомиртеплокомуненерго»*** ***Житомирської міської ради, Міського*** ***комунального підприємства «Чернівцітеплокомуненерго», Комунального підприємства виконавчого органу Київради (Київської міської державної адміністрації) «Київтеплоенерго» та Коваленка М. М.***

**Примітка:** пропозиціїТернопільської міської ради, надані Кабінету Міністрів України листом від 16.09.2024 № 23800/2024, не прийняті для розгляду при проведенні відкритого обговорення зауважень та пропозицій до проєкту рішення, оскільки були надісланілистом Секретаріату Кабінету Міністрів України від 19.09.2024 № 22418/0/2-24 і надійшли до НКРЕКП з порушенням встановленого терміну приймання зауважень та пропозицій до проєкту рішення.

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| **Редакція проєкту рішення НКРЕКП** | **Зауваження та пропозиції до проєкту рішення НКРЕКП** | **Попередня позиція НКРЕКП щодо наданих зауважень та пропозицій з обґрунтуванням щодо прийняття або відхилення** |
| *Схвалена редакція нормативно-правового акту*  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. | ***Зауваження та пропозиції, надані USAID Проєктом енергетичної безпеки:***  Пропонується 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.  Разом з цим, пропонується 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.  *Обґрунтування:*  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.  ***Народний депутат України АРЕШОНКОВ В.Ю. пропонує викласти в такій редакції:***  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.**  *Обґрунтування:*  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 теплопостачання, та оперативного відновлення постачання теплової енергії споживачам.  Урядом країни для посилення 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).  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).  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.  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 унеможливлює 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.  ***МКП «Чернівцітеплокомуненерго» пропонує викласти в такій редакції:***  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.**  *Обґрунтування:*  Застосування спрощеної процедури встановлення тарифів у прив’язці до дії мораторію 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» | **Не враховано**  З метою створення позитивних і довготривалих сигналів для потенційних інвесторів в будівництво розподіленої когенерації пропонується не обмежувати період дії спрощеного порядку формування тарифів для малих КГУ.  **Враховано**  5. Особливості формування, розрахунку та встановлення тарифів на виробництво теплової енергії ліцензіатами, що здійснюють її виробництво на когенераційних установках **з тепловою** **потужністю не більше 4,3 Гкал/год** (**крім суб’єктів господарювання, що здійснюють її виробництво на установках з використанням альтернативних джерел енергії).**  **Не враховано**  З метою створення позитивних і довготривалих сигналів для потенційних інвесторів в будівництво розподіленої когенерації пропонується не обмежувати період дії спрощеного порядку формування тарифів для малих КГУ. |
| 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. | ***Зауваження та пропозиції, надані USAID Проєктом енергетичної безпеки:***  Пропонується передбачити в пункті 5.1. врахування в тарифі усіх витрат, які обліковуються як операційні витрати та амортизація ліцензованої діяльності.  *Обґрунтування:*  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.  ***Зауваження, надані***  ***ОКП «Миколаївоблтеплоенерго»:***  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 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 КГУ на рівні 90%;  4,3 Гкал/год – це 15 тис. Гкал (4,3 Гкал/год\*150\*24= 15 тис. Гкал, де 150 – кількість діб опалювального сезону)  15 тис. Гкал потребує – 1985,72 тис.м3 газу (15000\*156,91/(8297/7000, де 156,91- питома норма; 8297 – НТС)  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 встановлені тарифу на КГУ на рівні 90% від застосовуваного тарифу на виробництво, 96 % буде спрямовано на витрати на паливо і лише 4% ні інші складові.  Не конкретизовано, яким чином буде застосовуватися зазначена норма 90% при затвердженому двоставковому тарифі на виробництво.  Поряд з цим, ОКП «Миколаївоблтеплоенерго» звертає увагу, що 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 звертається увага на те, 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»).  ***КП «Київтеплоенерго» пропонує викласти в 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.  *Обґрунтування:*  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 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.  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 діяльності з виробництва теплової енергії одночасно на джерелах генерації теплової енергії, які підпорядковуються різним регуляторним органам.  ***Народний депутат України АРЕШОНКОВ В.Ю. пропонує викласти в такій редакції:***  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 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.  *Обґрунтування:*  див. до пункту 5 Проєкту Постанови  ***КП «Тернопільміськтеплокомуненерго» пропонує пункт 5.1 вилучити****.*  *Обґрунтування:*  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.  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 відновлення 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.  Застосовуваний тариф КП «ТМТКЕ» на виробництво 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**.  Проєктом 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 **з**апровадити 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 визначення джерел для відшкодування збитків*** у разі застосування такого механізму**.**  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.  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 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.»  ***Зауваження, надані Коваленком М. М.***  До 5.1 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.  *Обґрунтування:*  Для недопущення необґрунтованого росту тарифів кінцевих споживачів у тому числі населенню.  ***КП «Житомиртеплокомуненерго» пропонує пункт 5.1 вилучити****.*  *Обґрунтування:*  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.  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 відновлення 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.  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 тарифний рік, який розрахований підприємством і поданий на встановлення в Житомирську міську раду.  Проєктом 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 **з**апровадити 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 визначення джерел для відшкодування збитків*** у разі застосування такого механізму**.**  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.  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 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.» | **Враховано частково**  5.1. Тарифи на виробництво теплової енергії для ліцензіатів, що здійснюють її виробництво на когенераційних установках **з тепловою** **потужністю не більше 4,3 Гкал/год** та які провадять господарську діяльність з виробництва, транспортування та постачання теплової енергії, розраховуються на рівні **витрат на придбання палива (з урахуванням витрат на транспортування) і електроенергії, покупну теплову енергію, а також витрати що включаються до повної планованої собівартості виробництва теплової енергії власними теплоелектроцентралями, теплоелектростанціями, атомними електростанціями, когенераційними установками для виробництва 1 Гкал теплової енергії**, **що враховані** в діючих (що застосовуються) тарифах на виробництво теплової енергії, **або на рівні умовно-змінної частини двоставкового діючого (що застосовується) тарифу на теплову енергію,** встановлених для суб’єкта господарювання для потреб відповідної категорії споживачів. **У разі відсутності структури у встановлених відповідним рішенням органу місцевого самоврядування діючих (що застосовуються) тарифів, ліцензіат використовує у розрахунках структуру тарифу на виробництво теплової енергії для відповідної категорії споживачів, яка встановлена попередніми рішеннями уповноваженого органу, та величина тарифу яких відповідає діючим (що застосовуються) тарифам.**  **Враховано**  **Враховано як уточнення в пунктах 5.1.-5.2.**  **Враховано**  **Враховано частково**, шляхом визначення розрахункового тарифу на рівні витрат **витрат на паливо, електроенергію, покупну та вартість виробництва на власних ТЕЦ, ТЕС, АЕС, КГУ для 1 Гкал теплової енергії**, **що враховані** в діючих (що застосовуються) тарифах на виробництво теплової енергії, **або на рівні умовно-змінної частини двоставкового діючого (що застосовується) тарифу на теплову енергію.**  **В той же час ліцензіати можуть розраховувати тарифи по загальній методиці, яка визначена у главах 1 - 4, зазначені зміни враховані у п. 5.12.**  **Враховано частково**  **Враховано частково**, шляхом визначення розрахункового тарифу на рівні **витрат на паливо, електроенергію, покупну та вартість виробництва на власних ТЕЦ, ТЕС, АЕС, КГУ для 1 Гкал теплової енергії**, **що враховані** в діючих (що застосовуються) тарифах на виробництво теплової енергії, **або на рівні умовно-змінної частини двоставкового діючого (що застосовується) тарифу на теплову енергію.**  **В той же час ліцензіати можуть розраховувати тарифи по загальній методиці, яка визначена у главах 1 - 4, зазначені зміни враховані у п. 5.12.** |
| 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. | ***Зауваження та пропозиції, надані USAID Проєктом енергетичної безпеки:***  Пропонується передбачити 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.  *Обґрунтування:*  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 тарифу.  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 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.  ***Зауваження, надані***  ***ОКП «Миколаївоблтеплоенерго»:***  5.2. Встановлення тарифу для виробників КГУ 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 підтримання робочого стану обладнання, потужності якого заміщуються виробленим на КГУ. 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 навантаженням на державний бюджет.  ***Народний депутат України АРЕШОНКОВ В.Ю. пропонує викласти в такій редакції:***  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.  *Обґрунтування:*  див. до пункту 5 Проєкту Постанови  ***КП «Тернопільміськтеплокомуненерго» пропонує пункт 5.2 вилучити****.*  *Обґрунтування:*  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.  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:  -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 збитківдля громади м. Тернополя ***без визначення джерел для відшкодування збитків.***  На даний час сторонні виробники електричної і теплової енергії на когенераційних установках мають намір 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 влюченні 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 виробництві всієї теплової енергії газовими котлами.  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.  Аналіз впливу вартості та обсягів покупної теплової енергії на кінцевий економічно обґрунтований тариф КП "Тернопільміськтеплокомуненерго" на виробництво теплової енергії для населення додається.  ***Зауваження, надані Коваленком М. М.:***  До 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.  *Обґрунтування:*  Для недопущення необґрунтованого росту тарифів кінцевих споживачів у тому числі населенню.  ***КП «Житомиртеплокомуненерго» пропонує пункт 5.2 вилучити.***  *Обґрунтування:*  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.  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:  -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 збитківдля громади м. Житомира ***без визначення джерел для відшкодування збитків.***  На даний час сторонні виробники електричної і теплової енергії на когенераційних установках мають намір реалізувати КП «ЖТКЕ» ЖМР **70** тис. Гкал теплової енергії для споживачів тарифної категорії «населення», що становить **24,6**% від загального відпуску з колекторів КП «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/Гкал без ПДВ), то:  -економічно обґрунтований тариф КП «ТМТКЕ» для населення при влюченні витрат на покупну теплову енергію за вказаним тарифом зросте на **2,0**% (**25,66** грн/Гкал без ПДВ);  -збитки КП «ЖТКЕ» ЖМР (додаткові витрати) внаслідок заміщення газової теплової енергії власного виробництва на покупну теплову енергію складуть **10,75** млн. грн без ПДВ в розрахунку на рік.  Розрахунковий граничний тариф на покупну теплову енергію для населення, при якому у КП «ЖТКЕ» ЖМР не будуть виникати збитки становить **1005,0** грн/Гкал без ПДВ, або **77,7**% (а не **90**%) від застосовуваного тарифу КП «ЖТКЕ» ЖМР 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 «ЖТКЕ» ЖМР для населення буде рівний економічно обґрунтованого тарифу для населення при виробництві всієї теплової енергії газовими котлами.  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.  Аналіз впливу вартості та обсягів покупної теплової енергії на кінцевий економічно обґрунтований тариф КП «ЖТКЕ» ЖМР на виробництво теплової енергії для населення додається.  ***МКП «Чернівцітеплокомуненерго» пропонує викласти в такій редакції:***  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 тепловоїенергії і які не провадятьгосподарську 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 **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.**  *Обґрунтування:*  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%.  У випадку розрахунку тарифу у відповідності до запропонованих підприємством змін, відбудиться зниження загальних витрат тарифу навиробництво теплової енергії для категорії споживачів  «Населення» в сумі 3712,88 тис. грн., що в свою чергу призведе до зниження тарифу на 1,1%. | **Враховано частково**  5.2. Для ліцензіатів, які здійснюють виробництво теплової енергії на когенераційних установках **з тепловою** **потужністю не більше 4,3 Гкал/год** та 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 **витрат на придбання палива (з урахуванням витрат на транспортування) і електроенергії, покупну теплову енергію, а також витрати що включаються до повної планованої собівартості виробництва теплової енергії власними теплоелектроцентралями, теплоелектростанціями, атомними електростанціями, когенераційними установками для виробництва 1 Гкал теплової енергії, що враховані** в діючих (що застосовуються) тарифах на виробництво теплової енергії, **або на рівні умовно-змінної частини двоставкового діючого (що застосовується) тарифу на теплову енергію,** встановлених для теплопостачальної організації для потреб відповідної категорії споживачів. **У разі відсутності структури у встановлених відповідним рішенням органу місцевого самоврядування діючих (що застосовуються) тарифів, ліцензіат використовує у розрахунках структуру тарифу на виробництво теплової енергії для відповідної категорії споживачів, яка встановлена попередніми рішеннями уповноваженого органу, та величина тарифу яких відповідає діючим (що застосовуються) тарифам.**  **Враховано частково**, шляхом визначення розрахункового тарифу на рівні **витрат на паливо, електроенергію, покупну та вартість виробництва на власних ТЕЦ, ТЕС, АЕС, КГУ для 1 Гкал теплової енергії**, **що враховані** в діючих (що застосовуються) тарифах на виробництво теплової енергії, **або на рівні умовно-змінної частини двоставкового діючого (що застосовується) тарифу на теплову енергію.**  **Враховано**  **Враховано частково**, шляхом визначення розрахункового тарифу на рівні **витрат на паливо, електроенергію, покупну та вартість виробництва на власних ТЕЦ, ТЕС, АЕС, КУГ для 1 Гкал теплової енергії**, **що враховані** в діючих (що застосовуються) тарифах на виробництво теплової енергії, **або на рівні умовно-змінної частини двоставкового діючого (що застосовується) тарифу на теплову енергію.**  **Враховано частково**  **Враховано частково**, шляхом визначення розрахункового тарифу на рівні **витрат на паливо, електроенергію, покупну та вартість виробництва на власних ТЕЦ, ТЕС, АЕС, КГУ для 1 Гкал теплової енергії**, **що врахована** в діючих (що застосовуються) тарифах на виробництво теплової енергії, **або на рівні умовно-змінної частини двоставкового діючого (що застосовується) тарифу на теплову енергію.**  **Враховано частково** |
| 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. | ***Народний депутат України АРЕШОНКОВ В.Ю. пропонує викласти в такій редакції:***  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.  *Обґрунтування:*  див. до пункту 5 Проєкту Постанови  ***Коваленко M. M. пропонує викласти в такій 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.**  *Обґрунтування:*  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. | **Враховано**  **Враховано**  5.3. Для ліцензіатів, які здійснюють виробництво теплової енергії на когенераційних установках **з тепловою** **потужністю не більше 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.** |
| 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. |  | 5.4. 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 енергії 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. |  | 5.5. 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 енергії 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. |  | 5.6. 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 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 щодо особливостей постачання 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). | ***Зауваження, надані***  ***ОКП «Миколаївоблтеплоенерго»:***  5.7. Пунктом 5.7. Проєкту 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 листопаду 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-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», якою передбачено Мораторій на підвищення цін (тарифів) у сфері теплопостачання.  ***Мінінфраструктури пропонує викласти в такій редакції:***  «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 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».  *Обґрунтування:*  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. | **Враховано**  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 не більше,** **ніж** 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».  **Враховано** |
| 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. | ***Народний депутат України АРЕШОНКОВ В.Ю. пропонує викласти в такій редакції:***  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.**  *Обґрунтування:*  див. до пункту 5 Проєкту Постанови | **Враховано**  5.8. Розрахунок тарифів на виробництво теплової енергії здійснюють ліцензіати, що здійснюють її виробництво на когенераційних установках **з тепловою потужністю не більше 4,3 Гкал/год.** |
| 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. | ***Народний депутат України АРЕШОНКОВ В.Ю. пропонує викласти в такій редакції:***  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.  *Обґрунтування:*  див. до пункту 5 Проєкту Постанови | **Враховано**  5.9. Для встановлення тарифів на виробництво теплової енергії ліцензіат, що здійснює виробництво теплової енергії на когенераційних установках **з тепловою** **потужністю не більше 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, 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 уповноваженим органом діючих (що застосовуються) тарифів на виробництво теплової енергії;  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. | ***Зауваження, надані***  ***ОКП «Миколаївоблтеплоенерго»:***  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, зазначених у цьому пункті не залежно від того, що слугувало базою для розрахунку тарифу, що встановлювався. Потрібна конкретизація.  ***Народний депутат України АРЕШОНКОВ В.Ю. пропонує викласти в такій редакції:***  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:   * 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.  *Обґрунтування:*  див. до пункту 5 Проєкту Постанови | **Враховано**  5.10. Ліцензіат, що здійснює виробництво теплової енергії на когенераційних установках **з тепловою** **потужністю не більше 4,3 Гкал/год** та якому встановлено тариф відповідно до пунктів 5.1 – 5.3 цієї глави, **може подавати розрахунок тарифів на коригування у разі зміни розрахункових тарифів більше ніж на 5% та** зобов’язаний надати розрахунок тарифів на коригування **з урахуванням одного з наступних факторів**:  зменшення більше ніж на 5 % встановлених уповноваженим органом діючих (що застосовуються) тарифів на виробництво теплової енергії;  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.  **Враховано частково** |
| 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, сумарна величина встановленої потужності яких менша 4,3 Гкал/год. | ***Народний депутат України АРЕШОНКОВ В.Ю. пропонує викласти в такій редакції:***  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 встановленої потужності кожної такої когенераційної установки менша 4,3 Г кал/год.**  *Обґрунтування:*  див. до пункту 5 Проєкту Постанови | **Враховано**  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 **з тепловою** **потужністю не більше 4,3 Гкал/год**. |
|  |  | **Доповнено пунктом 5.12 наступного змісту:**  **5.12. Особливості формування, розрахунку та встановлення тарифів на виробництво теплової енергії ліцензіатами, що здійснюють її виробництво на когенераційних установках з тепловою** **потужністю не більше 4,3 Гкал/год, визначені пунктами 5.1 - 5.12 (крім пункту 5.2) цієї глави, можуть за вибором ліцензіата застосовуватися для розрахунку тарифів на виробництво теплової енергії.**  **Ліцензіат може застосовувати для розрахунку тарифів на виробництво теплової енергії для всіх категорій споживачів тільки один із варіантів розрахунку – або визначений главами 1 – 4, або главою 5 Методики.** |

**Також USAID Проєкт енергетичної безпеки звертає увагу, що основною задачею запропонованих змін, як вони усвідомлюються 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 запропонованим у проєкті акта спрощеним порядком. Такий підхід, на погляд USAID Проєкт енергетичної безпеки, 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 № 308. Також зауважено, 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.**