

Обґрунтування
до схвалення проєктів постанов НКРЕКП щодо встановлення тарифів
на виробництво теплової енергії на 2024 рік для ліцензіатів з виробництва
теплової енергії на ТЕЦ

Звернення ліцензіата

27.07.2023 набрав чинності Закон України «Про внесення змін до деяких законів України щодо відновлення та «зеленої» трансформації енергетичної системи України», яким внесено зміни, зокрема, до статті 1 Закону України «Про особливості регулювання відносин на ринку природного газу та у сфері теплопостачання під час дії воєнного стану та подальшого відновлення їх функціонування» в частині зняття заборони на підвищення тарифів на теплову енергію (її виробництво, транспортування та постачання) для категорії споживачів «бюджетні установи», «релігійні організації» та «інші споживачі» (крім населення).

Відповідно до положень Методики формування, розрахунку та встановлення тарифів на електричну та (або) теплову енергію, що виробляється на теплоелектроцентралях, теплових електростанціях та когенераційних установках, що затверджена постановою НКРЕКП від 01.08.2017 року № 991 (далі – Методика), до НКРЕКП звернулися ліцензіати з виробництва електричної та виробництва теплової енергії на теплоелектроцентралях (далі – ТЕЦ) та когенераційних установках із заявами та доданими матеріалами щодо встановлення тарифів на виробництво теплової енергії на 2024 рік відповідно до таблиці № 1.

Таблиця 1

| | |
|---|--|
| 1 | ТОВ «НАФТОГАЗ ТЕПЛО» (НОВОРОЗДІЛЬСЬКА та НОВОЯВОРІВСЬКА ТЕЦ) |
| 2 | КП ВМР «ВІННИЦЯМІСЬКТЕПЛОЕНЕРГО» (ТЕЦ та КГУ) |

Відкриті обговорення (відкриті слухання)

Відповідно до п.1 постанови НКРЕКП від 05.07.2022 № 690 «Про врегулювання окремих питань щодо встановлення цін/тарифів на електричну та/або теплову енергію, що виробляється на теплоелектроцентралях, теплових електростанціях, АЕС, когенераційних установках та схвалення Інвестиційних програм ліцензіатів у період дії в Україні воєнного стану» у період дії в Україні воєнного стану відкриті обговорення з питань щодо встановлення цін/тарифів на відпуск електричної та/або виробництво теплової енергії та змін до них, а також схвалення інвестиційних програм та змін до них для суб'єктів господарювання, які провадять господарську діяльність з виробництва електричної та/або з виробництва теплової енергії на атомних електростанціях, на теплоелектроцентралях, теплових електростанціях та когенераційних установках, включаючи теплоелектроцентралі, теплоелектростанції та когенераційні установки з використанням альтернативних джерел енергії, а також проєктів відповідних рішень НКРЕКП не проводяться.

Опрацювання матеріалів

При опрацюванні наданих матеріалів враховано річні плани виробництва електричної та (або) теплової енергії, поточні та плановані витрати, що розраховані на базі виробничої програми по підприємству, з врахуванням прогнозованих макроекономічних показників на 2024 рік.



УВ
НКРЕКП
№2097-22.4.1/23 від 29.11.2023
КЕП: Сідоров І. В.
3FAA9288358EC00304000000A3223200957AC500

Основними чинниками, що мають вплив на зміну тарифів на виробництво теплової енергії у 2024 році є зміна обсягів виробництва теплової енергії та відпуску електричної енергії ТЕЦ та когенераційними установками, зміна ціни газу для надання послуг іншим споживачам, збільшення середньої заробітної плати, зростання цін на сировину, матеріали, виробничі послуги, тощо.

Обсяги виробництва теплової енергії та відпуску електричної енергії, що враховані при встановленні діючих тарифів на виробництво теплової енергії, а також які враховані у розрахунках тарифів на виробництво теплової енергії на 2024 рік, відсоток їх зміни наведено у таблиці 2.

Таблиця 2

| Назва підприємства | Найменування показників | | Враховано при встановленні діючих тарифів на виробництво теплової енергії | Враховано у розрахунках тарифів на виробництво теплової енергії на 2024 рік | Зміна, % |
|--|-------------------------|--------------|---|---|----------|
| | | | | | |
| ТОВ «НАФТОГАЗ ТЕПЛО» (НОВОРІЗДІЛЬСЬКА ТЕЦ) | відпуск е/е | млн. кВт*год | 5,592 | 8,892 | +37% |
| | виробництво т/е | тис. Гкал | 86,137 | 83,037 | -3,6% |
| ТОВ «НАФТОГАЗ ТЕПЛО» (НОВОЯВОРИВСЬКА ТЕЦ) | відпуск е/е | млн. кВт*год | 9,077 | 8,345 | -8% |
| | виробництво т/е | тис. Гкал | 71,790 | 66,208 | -8% |
| КП ВМР «ВІННИЦЯМІСЬКТЕПЛОЕНЕРГО» (ТЕЦ) | відпуск е/е | млн. кВт*год | 9,319 | 5,131 | -45% |
| | виробництво т/е | тис. Гкал | 113,227 | 93,144 | -8% |
| КП ВМР «ВІННИЦЯМІСЬКТЕПЛОЕНЕРГО» (КГУ) | відпуск е/е | млн. кВт*год | 9,021 | 2,470 | -69% |
| | виробництво т/е | тис. Гкал | 9,351 | 3,252 | -65% |

Планування витрат, що включаються до повної собівартості виробництва електричної та теплової енергії, виконано з урахуванням витрат операційної діяльності та фінансових витрат, пов'язаних з діяльністю з виробництва електричної та теплової енергії, а саме:

Матеріальні витрати

У розрахунках тарифів на виробництво теплової енергії враховані витрати на виконання ремонтів підрядним та господарським способом на рівні обґрунтованих пропозицій ліцензіата, що забезпечить надійну, ефективну та безвідмовну роботу генеруючого обладнання та устаткування, підвищить надійність тепlopостачання для споживачів.

Інші економічно обґрунтовані матеріальні витрати, що розраховані на підставі державних, галузевих нормативів витрат ресурсів, техніко-економічних розрахунків, кошторисів, з урахуванням ставок податків і зборів, цін на матеріальні ресурси та послуги у планованому періоді, у тарифах на виробництво теплової енергії враховані на достатньому рівні для забезпечення стабільної господарської діяльності ліцензіата протягом 2024 року.

Ціни на паливно-мастильні матеріали, хімреагенти, необхідні комплектуючі матеріали, запчастини, інші матеріали та послуги прийняті на підставі цін, які склалися на ринку України, комерційних пропозицій, договорів та інших підтверджуючих документів, з урахуванням зростання в межах прогнозного індексу цін виробників промислової продукції.

Витрати на придбання палива та його транспортування

Був проведений детальний аналіз фактичних питомих витрат умовного палива на відпуск електричної та виробництво теплової енергії за останні 5 років, тому в розрахунках тарифів на виробництво теплової енергії для більшості ліцензіатів враховані значення питомих витрат умовного палива, що не перевищують середньозважені значення фактичних питомих витрат умовного палива на відпуск електричної та виробництво теплової енергії за останні 5 років.

Витрати на придбання палива та його транспортування для виробництва електричної та теплової енергії враховані у відповідності Методики та визначені, виходячи з планованого обсягу виробництва електричної та теплової енергії, відповідно до річного плану виробництва, питомих норм витрат паливно-енергетичних ресурсів, діючих/планованих цін (тарифів) на паливно-енергетичні ресурси та послуги (витрати) з їх транспортування, тобто з урахуванням усіх планованих логістичних ланцюгів транспортування паливно-енергетичних ресурсів, калорійних еквівалентів, обсягу енергії природного газу, визначених умовами договору, сертифікатами постачальників чи даними базового періоду, а саме:

ціна природного газу

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, затверджене постановою Кабінету Міністрів України від 19.07.2022 № 812, визначає обсяг та умови виконання спеціальних обов'язків, що покладаються на суб'єктів ринку природного газу для забезпечення загальносуспільних інтересів у процесі функціонування ринку природного газу (далі - спеціальні обов'язки), зокрема для забезпечення стабільності, належної якості та доступності природного газу, підтримання належного рівня безпеки його постачання споживачам без загрози першочерговій цілі створення повноцінного ринку природного газу, заснованого на засадах вільної конкуренції з дотриманням принципів пропорційності, прозорості та недискримінації.

ТОВ «Газопостачальна компанія «Нафтогаз Трейдинг» постачає з 1 вересня 2022 р. до 15 квітня 2024 р. (включно) природний газ виробникам теплової енергії на підставі договору.

У розрахунках тарифів на виробництво теплової енергії, що виробляється на теплоелектроцентралях, пропонується врахувати наступні ціни на природний газ:

–на виробництво теплової енергії для надання послуг установам, що фінансуються за рахунок державного і місцевих бюджетів, релігійним організаціям на рівні 13 658,33 грн/тис. куб. м (без урахування витрат на транспортування та без ПДВ);

–на виробництво теплової енергії для надання послуг іншим споживачам на рівні 13 658,33 грн/тис. куб. м (без урахування витрат на транспортування та без ПДВ). (В діючих тарифах ціна на природний газ врахована на рівні 24 254,99 грн/тис. куб. м (без урахування витрат на транспортування та без ПДВ)).

Вартість транспортування природного газу територією України враховано відповідно до встановлених НКРЕКП тарифів на послуги з транспортування природного газу.

Амортизаційні відрахування

Амортизаційні відрахування основних засобів, інших необоротних матеріальних і нематеріальних активів розраховані відповідно до положень Податкового кодексу України.

Витрати на оплату праці

В зв'язку з відсутністю статистичних даних щодо середньої заробітної плати в розрахунку на одного штатного працівника, зайнятого в промисловості на території діяльності ліцензіата, наростаючим підсумком за звітними даними періоду із січня по серпень 2023 року (лист Державної служби статистики України від 14.09.2023 № 05.6-14/218-23) планування витрат на оплату праці для включення до розрахунку тарифів на підставі Порядку визначення витрат на оплату праці, які враховуються у тарифах на розподіл електричної енергії (передачу електричної енергії місцевими (локальними) електромережами), постачання електричної енергії за регульованим тарифом, передачу електричної енергії магістральними та міждержавними електричними мережами, виробництво теплової та виробництво електричної енергії, затвердженого постановою НКРЕКП від 26.10.2015 № 2645, здійснити не можливо.

З огляду на зазначене, рівень витрат на оплату праці в тарифах на виробництво теплової енергії на 2024 рік розрахований на підставі пропозиції ліцензіатів, але з урахуванням зростання витрат на оплату праці не більше 18 % відносно витрат, врахованих в діючих тарифах.

Довідково: 18 % - це добуток індексу споживчих цін на 2024 рік (108,5 %) та індексу зростання номінальної середньомісячної заробітної плати працівників, скоригований на індекс споживчих цін, на 2024 рік (108,5 %) відповідно до Державного бюджету 2024.

Для ліцензіатів, у яких рівень середньої заробітної плати в діючих тарифах на виробництво теплової енергії не перевищує середньої заробітної плати штатних працівників у промисловості за січень 2022 року, відповідно до довідки Державної служби статистики України, при визначенні розміру витрат на оплату праці в тарифах на виробництво теплової енергії на 2024 рік було враховано пропозиції ліцензіатів але не більше витрат на оплату праці, що враховують рівень середньомісячної заробітної плати на рівні 18 220 грн = 15 441*18%, де:

15 441 - рівень середньої заробітної плати штатних працівників у промисловості за січень 2022 року (довідка Державної служби статистики України).

Відрахування професійним спілкам

Сума, що відраховуються професійним спілкам визначається згідно з Законом України «Про професійні спілки їх права та гарантії їх діяльності» від 15.09.99 № 1045-XIV.

Витрати на охорону праці

Стаття витрат «Охорона праці» визначена згідно з Законом України «Про охорону праці» від 14.10.92 № 2694-XII.

Прибуток

Для стабільної та беззбиткової роботи ліцензіатів пропонується врахувати у тарифах на виробництво теплової енергії обігові кошти за рахунок нерозподіленого прибутку у розмірі 2 відсотків рентабельності (на підставі пункту 3.7 Методики).

Податок на прибуток розраховується відповідно до Податкового кодексу України.

Загальні питання

Відповідно до Закону України «Про Національну комісію, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг» в інших витратах виробничої собівартості передбачено статтю «витрати на сплату внесків на регулювання», що розрахована на підставі планової ставки внеску у розмірі 0,069 відсотка чистого доходу від провадження ліцензованої діяльності (постанова НКРЕКП від 14 червня 2023 року № 1084).

Враховуючи викладене, пропонується:

1. Схвалити проекти постанов НКРЕКП щодо встановлення тарифів на виробництво теплової енергії на 2024 рік для ліцензіатів з виробництва теплової енергії на ТЕЦ, що наведені в таблиці 1.

Установити ліцензіатам з виробництва теплової енергії на ТЕЦ та когенераційних установках структури тарифів на виробництво теплової енергії згідно з додатками;

2. Оприлюднити проекти постанов НКРЕКП щодо встановлення тарифів на виробництво теплової енергії на 2024 рік для ліцензіатів з виробництва теплової енергії на ТЕЦ з метою одержання зауважень і пропозицій.

Директор Департаменту енергоринку

Ілля СІДОРОВ

РОЗРАХУНОК ВИТРАТ
на виробництво теплової енергії, що виробляється на НОВОРОЗДІЛЬСЬКІЙ ТЕЦ,
ТОВАРИСТВА З ОБМЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ «НАФТОГАЗ ТЕПЛО»

Без ПДВ

| Найменування показників | Теплова енергія, що використовується: | | | | | | | |
|---|---------------------------------------|-----------------|---|-----------------|---|-----------------|---|-----------------|
| | для забезпечення послугами населення | | для забезпечення послугами релігійних організацій | | для забезпечення послугами установ, що фінансуються за рахунок державного і місцевих бюджетів | | для забезпечення послугами інших споживачів | |
| | тис. грн | грн/Гкал | тис. грн | грн/Гкал | тис. грн | грн/Гкал | тис. грн | грн/Гкал |
| Виробнича собівартість, у т.ч.: | 107 484,9 | 1 687,22 | 1 813,0 | 2 812,43 | 39 996,2 | 2 814,19 | 12 584,8 | 2 812,27 |
| виробничі послуги | 3 170,4 | 49,77 | 32,1 | 49,77 | 707,3 | 49,77 | 222,7 | 49,77 |
| сировина і допоміжні матеріали | 2 668,1 | 41,88 | 27,0 | 41,88 | 595,2 | 41,88 | 187,4 | 41,88 |
| паливо | 60 732,7 | 953,34 | 1 339,9 | 2 078,55 | 29 566,0 | 2 080,31 | 9 300,7 | 2 078,39 |
| допоміжні та інші матеріали | 11 745,7 | 184,38 | 118,9 | 184,38 | 2 620,4 | 184,38 | 825,1 | 184,38 |
| витрати на оплату праці | 19 741,8 | 309,89 | 199,8 | 309,89 | 4 404,3 | 309,89 | 1 386,8 | 309,89 |
| єдиний внесок на загальнообов'язкове державне соціальне страхування | 4 343,2 | 68,18 | 44,0 | 68,18 | 968,9 | 68,18 | 305,1 | 68,18 |
| амортизаційні відрахування | 902,1 | 14,16 | 9,1 | 14,16 | 201,2 | 14,16 | 63,4 | 14,16 |
| інші витрати | 4 181,0 | 65,63 | 42,3 | 65,63 | 932,8 | 65,63 | 293,7 | 65,63 |
| Адміністративні витрати, у т.ч.: | 0,0 | 0,00 | 0,0 | 0,00 | 0,0 | 0,00 | 0,0 | 0,00 |
| матеріальні витрати | 0,0 | 0,00 | 0,0 | 0,00 | 0,0 | 0,00 | 0,0 | 0,00 |
| витрати на оплату праці | 0,0 | 0,00 | 0,0 | 0,00 | 0,0 | 0,00 | 0,0 | 0,00 |
| єдиний внесок на загальнообов'язкове державне соціальне страхування | 0,0 | 0,00 | 0,0 | 0,00 | 0,0 | 0,00 | 0,0 | 0,00 |
| амортизаційні відрахування | 0,0 | 0,00 | 0,0 | 0,00 | 0,0 | 0,00 | 0,0 | 0,00 |
| інші витрати | 0,0 | 0,00 | 0,0 | 0,00 | 0,0 | 0,00 | 0,0 | 0,00 |
| Інші операційні витрати, у т.ч.: | 59,2 | 0,93 | 0,6 | 0,93 | 13,2 | 0,93 | 4,2 | 0,93 |
| на дослідження і розробку | 0,0 | 0,00 | 0,0 | 0,00 | 0,0 | 0,00 | 0,0 | 0,00 |
| на соціальний розвиток | 59,2 | 0,93 | 0,6 | 0,93 | 13,2 | 0,93 | 4,2 | 0,93 |
| інші | 0,0 | 0,00 | 0,0 | 0,00 | 0,0 | 0,00 | 0,0 | 0,00 |
| Усього операційні витрати | 107 544,2 | 1 688,15 | 1 813,6 | 2 813,36 | 40 009,4 | 2 815,12 | 12 589,0 | 2 813,20 |
| відсоток за кредит | 0,0 | 0,00 | 0,0 | 0,00 | 0,0 | 0,00 | 0,0 | 0,00 |
| Усього витрат | 107 544,2 | 1 688,15 | 1 813,6 | 2 813,36 | 40 009,4 | 2 815,12 | 12 589,0 | 2 813,20 |
| Прибуток | 2 623,0 | 41,17 | 44,2 | 68,62 | 975,8 | 68,66 | 307,0 | 68,61 |
| Податок на прибуток | 472,1 | 7,41 | 8,0 | 12,35 | 175,7 | 12,36 | 55,3 | 12,35 |
| Нерозподілений прибуток, у т.ч.: | 2 150,9 | 33,76 | 36,3 | 56,27 | 800,2 | 56,30 | 251,8 | 56,26 |
| виплата дивідендів | 0,0 | 0,00 | 0,0 | 0,00 | 0,0 | 0,00 | 0,0 | 0,00 |
| резервний капітал | 0,0 | 0,00 | 0,0 | 0,00 | 0,0 | 0,00 | 0,0 | 0,00 |
| інше використання прибутку | 194,5 | 3,05 | 36,3 | 56,27 | 800,2 | 56,30 | 251,8 | 56,26 |
| Товарна продукція | 110 167,2 | 1 729,33 | 1 857,9 | 2 881,98 | 40 985,3 | 2 883,79 | 12 896,0 | 2 881,82 |
| Зміна товарної продукції (згідно з актом перевірки тощо)* | 0,0 | 0,00 | 0,0 | 0,00 | 0,0 | 0,00 | 0,0 | 0,00 |
| Товарна продукція з урахуванням зміни | 110 167,2 | 1 729,33 | 1 857,9 | 2 881,98 | 40 985,3 | 2 883,79 | 12 896,0 | 2 881,82 |
| Корисний відпуск енергії, тис. Гкал | 63,7 | x | 0,64 | x | 14,2 | x | 4,5 | x |
| Тариф на виробництво теплової енергії | x | 1729,33 | x | 2881,98 | x | 2883,79 | x | 2881,82 |

РОЗРАХУНОК ВИТРАТ
на виробництво теплової енергії, що виробляється на НОВОЯВОРИВСЬКІЙ ТЕЦ,
ТОВАРИСТВА З ОБМЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ «НАФТОГАЗ ТЕПЛО»

Без ПДВ

| Найменування показників | Теплова енергія, що використовується: | | | | | | | |
|---|---------------------------------------|-----------------|---|-----------------|---|-----------------|---|-----------------|
| | для забезпечення послугами населення | | для забезпечення послугами релігійних організацій | | для забезпечення послугами установ, що фінансуються за рахунок державного і місцевих бюджетів | | для забезпечення послугами інших споживачів | |
| | тис. грн | грн/Гкал | тис. грн | грн/Гкал | тис. грн | грн/Гкал | тис. грн | грн/Гкал |
| Виробнича собівартість, у т.ч.: | 82 504,2 | 1 558,01 | 63,9 | 2 665,24 | 24 961,1 | 2 666,67 | 10 312,8 | 2 665,76 |
| виробничі послуги | 1 458,1 | 27,53 | 0,7 | 27,53 | 257,7 | 27,53 | 106,5 | 27,53 |
| сировина і допоміжні матеріали | 2 680,3 | 50,61 | 1,2 | 50,61 | 473,8 | 50,61 | 195,8 | 50,61 |
| паливо | 49 768,4 | 939,83 | 49,0 | 2 047,06 | 19 174,6 | 2 048,49 | 7 921,3 | 2 047,57 |
| допоміжні та інші матеріали | 8 831,8 | 166,78 | 4,0 | 166,78 | 1 561,1 | 166,78 | 645,2 | 166,78 |
| витрати на оплату праці | 13 567,1 | 256,20 | 6,1 | 256,20 | 2 398,2 | 256,20 | 991,2 | 256,20 |
| єдиний внесок на загальнообов'язкове державне соціальне страхування | 2 984,8 | 56,36 | 1,4 | 56,36 | 527,6 | 56,36 | 218,1 | 56,36 |
| амортизаційні відрахування | 452,4 | 8,54 | 0,2 | 8,54 | 80,0 | 8,54 | 33,0 | 8,54 |
| інші витрати | 2 761,4 | 52,15 | 1,2 | 52,15 | 488,1 | 52,15 | 201,7 | 52,15 |
| Адміністративні витрати, у т.ч.: | 0,0 | 0,00 | 0,0 | 0,00 | 0,0 | 0,00 | 0,0 | 0,00 |
| матеріальні витрати | 0,0 | 0,00 | 0,0 | 0,00 | 0,0 | 0,00 | 0,0 | 0,00 |
| витрати на оплату праці | 0,0 | 0,00 | 0,0 | 0,00 | 0,0 | 0,00 | 0,0 | 0,00 |
| єдиний внесок на загальнообов'язкове державне соціальне страхування | 0,0 | 0,00 | 0,0 | 0,00 | 0,0 | 0,00 | 0,0 | 0,00 |
| амортизаційні відрахування | 0,0 | 0,00 | 0,0 | 0,00 | 0,0 | 0,00 | 0,0 | 0,00 |
| інші витрати | 0,0 | 0,00 | 0,0 | 0,00 | 0,0 | 0,00 | 0,0 | 0,00 |
| Інші операційні витрати, у т.ч.: | 40,6 | 0,77 | 0,0 | 0,77 | 7,2 | 0,77 | 3,0 | 0,77 |
| на дослідження і розробку | 0,0 | 0,00 | 0,0 | 0,00 | 0,0 | 0,00 | 0,0 | 0,00 |
| на соціальний розвиток | 40,6 | 0,77 | 0,0 | 0,77 | 7,2 | 0,77 | 3,0 | 0,77 |
| інші | 0,0 | 0,00 | 0,0 | 0,00 | 0,0 | 0,00 | 0,0 | 0,00 |
| Усього операційні витрати | 82 544,9 | 1 558,78 | 63,9 | 2 666,01 | 24 968,3 | 2 667,44 | 10 315,8 | 2 666,52 |
| відсоток за кредит | 0,0 | 0,00 | 0,0 | 0,00 | 0,0 | 0,00 | 0,0 | 0,00 |
| Усього витрат | 82 544,9 | 1 558,78 | 63,9 | 2 666,01 | 24 968,3 | 2 667,44 | 10 315,8 | 2 666,52 |
| Прибуток | 2 013,3 | 38,02 | 1,6 | 65,02 | 609,0 | 65,06 | 251,6 | 65,04 |
| Податок на прибуток | 362,4 | 6,84 | 0,3 | 11,70 | 109,6 | 11,71 | 45,3 | 11,71 |
| Нерозподілений прибуток, у т.ч.: | 1 650,9 | 31,18 | 1,3 | 53,32 | 499,4 | 53,35 | 206,3 | 53,33 |
| виплата дивідендів | 0,0 | 0,00 | 0,0 | 0,00 | 0,0 | 0,00 | 0,0 | 0,00 |
| резервний капітал | 0,0 | 0,00 | 0,0 | 0,00 | 0,0 | 0,00 | 0,0 | 0,00 |
| інше використання прибутку | 1 650,9 | 31,18 | 1,3 | 53,32 | 499,4 | 53,35 | 206,3 | 53,33 |
| Товарна продукція | 84 558,2 | 1 596,80 | 65,4 | 2 731,03 | 25 577,2 | 2 732,50 | 10 567,4 | 2 731,56 |
| Зміна товарної продукції (згідно з актом перевірки тощо)* | 0,0 | 0,00 | 0,0 | 0,00 | 0,0 | 0,00 | 0,0 | 0,00 |
| Товарна продукція з урахуванням зміни | 84 558,2 | 1 596,80 | 65,4 | 2 731,03 | 25 577,2 | 2 732,50 | 10 567,4 | 2 731,56 |
| Корисний відпуск енергії, тис. Гкал | 53,0 | x | 0,02 | x | 9,4 | x | 3,9 | x |
| Тариф на виробництво теплової енергії | x | 1596,80 | x | 2731,03 | x | 2732,50 | x | 2731,56 |

РОЗРАХУНОК ВИТРАТ
на виробництво теплової енергії, що виробляється на теплоелектроцентралі,
КОМУНАЛЬНОГО ПІДПРИЄМСТВА ВІННИЦЬКОЇ МІСЬКОЇ РАДИ
"ВІННИЦЯМІСЬКТЕПЛОЕНЕРГО"

Без ПДВ

| Найменування показників | Теплова енергія, що використовується: | | | | | |
|---|---------------------------------------|-----------------|---|-----------------|---|-----------------|
| | для забезпечення послугами населення | | для забезпечення послугами установ, що фінансуються за рахунок державного і місцевих бюджетів | | для забезпечення послугами інших споживачів | |
| | тис. грн | грн/Гкал | тис. грн | грн/Гкал | тис. грн | грн/Гкал |
| Виробнича собівартість, у т.ч.: | 87 910,7 | 1 429,85 | 66 160,9 | 2 491,59 | 12 726,2 | 2 491,52 |
| виробничі послуги | 13 705,3 | 222,91 | 5 919,2 | 222,91 | 1 138,6 | 222,91 |
| сировина і допоміжні матеріали | 2 064,9 | 33,59 | 891,8 | 33,59 | 171,5 | 33,59 |
| паливо | 55 200,1 | 897,82 | 52 033,5 | 1 959,56 | 10 008,7 | 1 959,49 |
| допоміжні та інші матеріали | 344,2 | 5,60 | 148,6 | 5,60 | 28,6 | 5,60 |
| витрати на оплату праці | 10 902,9 | 177,33 | 4 708,9 | 177,33 | 905,8 | 177,33 |
| єдиний внесок на загальнообов'язкове державне соціальне страхування | 2 398,6 | 39,01 | 1 036,0 | 39,01 | 199,3 | 39,01 |
| амортизаційні відрахування | 2 451,9 | 39,88 | 1 059,0 | 39,88 | 203,7 | 39,88 |
| інші витрати | 842,7 | 13,71 | 363,9 | 13,71 | 70,0 | 13,71 |
| Адміністративні витрати, у т.ч.: | 3 039,9 | 49,44 | 1 312,9 | 49,44 | 252,6 | 49,44 |
| матеріальні витрати | 117,0 | 1,90 | 50,5 | 1,90 | 9,7 | 1,90 |
| витрати на оплату праці | 2 184,0 | 35,52 | 943,3 | 35,52 | 181,4 | 35,52 |
| єдиний внесок на загальнообов'язкове державне соціальне страхування | 480,5 | 7,81 | 207,5 | 7,81 | 39,9 | 7,81 |
| амортизаційні відрахування | 65,3 | 1,06 | 28,2 | 1,06 | 5,4 | 1,06 |
| інші витрати | 193,2 | 3,14 | 83,4 | 3,14 | 16,1 | 3,14 |
| Інші операційні витрати, у т.ч.: | 39,2 | 0,64 | 16,9 | 0,64 | 3,3 | 0,64 |
| на дослідження і розробку | 0,0 | 0,00 | 0,0 | 0,00 | 0,0 | 0,00 |
| на соціальний розвиток | 39,2 | 0,64 | 16,9 | 0,64 | 3,3 | 0,64 |
| інші | 0,0 | 0,00 | 0,0 | 0,00 | 0,0 | 0,00 |
| Усього операційні витрати | 90 989,9 | 1 479,93 | 67 490,8 | 2 541,67 | 12 982,0 | 2 541,60 |
| відсоток за кредит | 0,0 | 0,00 | 0,0 | 0,00 | 0,0 | 0,00 |
| Усього витрат | 90 989,9 | 1 479,93 | 67 490,8 | 2 541,67 | 12 982,0 | 2 541,60 |
| Прибуток | 1 819,8 | 29,60 | 1 349,8 | 50,83 | 259,6 | 50,83 |
| Податок на прибуток | 327,6 | 5,33 | 243,0 | 9,15 | 46,7 | 9,15 |
| Нерозподілений прибуток, у т.ч.: | 1 492,2 | 24,27 | 1 106,8 | 41,68 | 212,9 | 41,68 |
| виплата дивідендів | 0,0 | 0,00 | 0,0 | 0,00 | 0,0 | 0,00 |
| резервний капітал | 0,0 | 0,00 | 0,0 | 0,00 | 0,0 | 0,00 |
| інше використання прибутку | 1 492,2 | 24,27 | 1 106,8 | 41,68 | 212,9 | 41,68 |
| Товарна продукція | 92 809,7 | 1 509,53 | 68 840,6 | 2 592,50 | 13 241,7 | 2 592,43 |
| Зміна товарної продукції (згідно з актом перевірки тощо)* | 0,0 | 0,00 | 0,0 | 0,00 | 0,0 | 0,00 |
| Товарна продукція з урахуванням зміни | 92 809,7 | 1 509,53 | 68 840,6 | 2 592,50 | 13 241,7 | 2 592,43 |
| Корисний відпуск енергії, тис. Гкал | 61,5 | x | 26,6 | x | 5,1 | x |
| Тариф на виробництво теплової енергії | x | 1509,53 | x | 2592,50 | x | 2592,43 |

РОЗРАХУНОК ВИТРАТ
на виробництво теплової енергії, що виробляється на когенераційних установках,
КОМУНАЛЬНОГО ПІДПРИЄМСТВА ВІННИЦЬКОЇ МІСЬКОЇ РАДИ
"ВІННИЦЯМІСЬКТЕПЛОЕНЕРГО"

Без ПДВ

| Найменування показників | Теплова енергія, що використовується: | | | | | |
|---|---------------------------------------|-----------------|---|-----------------|---|-----------------|
| | для забезпечення послугами населення | | для забезпечення послугами установ, що фінансуються за рахунок державного і місцевих бюджетів | | для забезпечення послугами інших споживачів | |
| | тис. грн | грн/Гкал | тис. грн | грн/Гкал | тис. грн | грн/Гкал |
| Виробнича собівартість, у т.ч.: | 5 039,0 | 1 666,33 | 556,5 | 2 839,18 | 91,1 | 2 846,98 |
| виробничі послуги | 524,8 | 173,55 | 34,0 | 173,55 | 5,6 | 173,55 |
| сировина і допоміжні матеріали | 91,5 | 30,26 | 5,9 | 30,26 | 1,0 | 30,26 |
| паливо | 2 988,6 | 988,28 | 423,6 | 2 161,13 | 69,4 | 2 168,93 |
| допоміжні та інші матеріали | 0,0 | 0,00 | 0,0 | 0,00 | 0,0 | 0,00 |
| витрати на оплату праці | 1 069,5 | 353,66 | 69,3 | 353,66 | 11,3 | 353,66 |
| єдиний внесок на загальнообов'язкове державне соціальне страхування | 235,3 | 77,81 | 15,2 | 77,81 | 2,5 | 77,81 |
| амортизаційні відрахування | 59,6 | 19,71 | 3,9 | 19,71 | 0,6 | 19,71 |
| інші витрати | 69,7 | 23,06 | 4,5 | 23,06 | 0,7 | 23,06 |
| Адміністративні витрати, у т.ч.: | 229,9 | 76,04 | 14,9 | 76,04 | 2,4 | 76,04 |
| матеріальні витрати | 13,8 | 4,55 | 0,9 | 4,55 | 0,1 | 4,55 |
| витрати на оплату праці | 160,5 | 53,08 | 10,4 | 53,08 | 1,7 | 53,08 |
| єдиний внесок на загальнообов'язкове державне соціальне страхування | 35,3 | 11,68 | 2,3 | 11,68 | 0,4 | 11,68 |
| амортизаційні відрахування | 3,6 | 1,20 | 0,2 | 1,20 | 0,0 | 1,20 |
| інші витрати | 16,7 | 5,54 | 1,1 | 5,54 | 0,2 | 5,54 |
| Інші операційні витрати, у т.ч.: | 3,7 | 1,23 | 0,2 | 1,23 | 0,0 | 1,23 |
| на дослідження і розробку | 0,0 | 0,00 | 0,0 | 0,00 | 0,0 | 0,00 |
| на соціальний розвиток | 3,7 | 1,23 | 0,2 | 1,23 | 0,0 | 1,23 |
| інші | 0,0 | 0,00 | 0,0 | 0,00 | 0,0 | 0,00 |
| Усього операційні витрати | 5 272,6 | 1 743,60 | 571,6 | 2 916,45 | 93,6 | 2 924,25 |
| відсоток за кредит | 0,0 | 0,00 | 0,0 | 0,00 | 0,0 | 0,00 |
| Усього витрат | 5 272,6 | 1 743,60 | 571,6 | 2 916,45 | 93,6 | 2 924,25 |
| Прибуток | 105,5 | 34,87 | 11,4 | 58,33 | 1,9 | 58,49 |
| Податок на прибуток | 19,0 | 6,28 | 2,1 | 10,50 | 0,3 | 10,53 |
| Нерозподілений прибуток, у т.ч.: | 86,5 | 28,60 | 9,4 | 47,83 | 1,5 | 47,96 |
| виплата дивідендів | 0,0 | 0,00 | 0,0 | 0,00 | 0,0 | 0,00 |
| резервний капітал | 0,0 | 0,00 | 0,0 | 0,00 | 0,0 | 0,00 |
| інше використання прибутку | 86,5 | 28,60 | 9,4 | 47,83 | 1,5 | 47,96 |
| Товарна продукція | 5 378,1 | 1 778,47 | 583,1 | 2 974,78 | 95,4 | 2 982,74 |
| Зміна товарної продукції (згідно з актом перевірки тощо)* | 0,0 | 0,00 | 0,0 | 0,00 | 0,0 | 0,00 |
| Товарна продукція з урахуванням зміни | 5 378,1 | 1 778,47 | 583,1 | 2 974,78 | 95,4 | 2 982,74 |
| Корисний відпуск енергії, тис. Гкал | 3,02 | x | 0,20 | x | 0,03 | x |
| Тариф на виробництво теплової енергії | x | 1778,47 | x | 2974,78 | x | 2982,74 |



**НАЦІОНАЛЬНА КОМІСІЯ, ЩО ЗДІЙСНЮЄ ДЕРЖАВНЕ
РЕГУЛЮВАННЯ У СФЕРАХ ЕНЕРГЕТИКИ
ТА КОМУНАЛЬНИХ ПОСЛУГ
(НКРЕКП)**

ПОСТАНОВА

Київ

№ _____

Про внесення змін
до постанови НКРЕКП
від 22 грудня 2021 року № 2727

Відповідно до законів України «Про Національну комісію, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг», «Про теплопостачання», Методики формування, розрахунку та встановлення тарифів на електричну та (або) 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, Національна комісія, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг,

ПОСТАНОВЛЯЄ:

1. Унести до постанови Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, від 22 грудня 2021 року № 2727 «Про встановлення тарифів на виробництво теплової енергії ТОВ «НАФТОГАЗ ТЕПЛО» такі зміни:

1) у пункті 1:

в абзацах третьому – п'ятому підпункту 1 цифри «2612,63», «2620,90» та «4202,03» замінити відповідно цифрами «2881,98», «2883,79» та «2881,82»;

у підпункті 2:

після абзацу другого доповнити новим абзацом третім такого змісту:

«для забезпечення послугами релігійних організацій – 2731,03 грн за 1 Гкал (без ПДВ);».

У зв'язку з цим абзаци третій – п'ятий вважати абзацами четвертим – шостим;

в абзацах четвертому та п'ятому цифри «2502,46» та «4060,81» замінити відповідно цифрами «2732,50» та «2731,56»;

2) додатки 1 та 2 викласти в новій редакції, що додаються.

2. Ця постанова набирає чинності з 01 січня 2024 року.

Голова НКРЕКП

Костянтин УЩАПОВСЬКИЙ

**Структура тарифів на виробництво теплової енергії що виробляється на НОВОРОЗДІЛЬСЬКІЙ ТЕЦ,
ТОВАРИСТВА З ОБМЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ «НАФТОГАЗ ТЕПЛО»**

Без ПДВ

| Найменування показників | Теплова енергія, що використовується: | | | | | | | |
|---|---------------------------------------|-----------------|---|-----------------|---|-----------------|---|-----------------|
| | для забезпечення послугами населення | | для забезпечення послугами релігійних організацій | | для забезпечення послугами установ, що фінансуються за рахунок державного і місцевих бюджетів | | для забезпечення послугами інших споживачів | |
| | тис. грн | грн/Гкал | тис. грн | грн/Гкал | тис. грн | грн/Гкал | тис. грн | грн/Гкал |
| Виробнича собівартість, у т.ч.: | 97 811,3 | 1 426,80 | 1 813,04 | 2 812,43 | 39 996,2 | 2 814,19 | 12 584,8 | 2 812,27 |
| виробничі послуги | 1 596,2 | 23,28 | 32,08 | 49,77 | 707,3 | 49,77 | 222,7 | 49,77 |
| сировина і допоміжні матеріали | 2 039,5 | 29,75 | 27,00 | 41,88 | 595,2 | 41,88 | 187,4 | 41,88 |
| паливо | 64 978,4 | 947,86 | 1 339,94 | 2 078,55 | 29 566,0 | 2 080,31 | 9 300,7 | 2 078,39 |
| допоміжні та інші матеріали | 5 793,6 | 84,51 | 118,86 | 184,38 | 2 620,4 | 184,38 | 825,1 | 184,38 |
| витрати на оплату праці | 16 989,1 | 247,83 | 199,77 | 309,89 | 4 404,3 | 309,89 | 1 386,8 | 309,89 |
| єдиний внесок на загальнообов'язкове державне соціальне страхування | 3 737,6 | 54,52 | 43,95 | 68,18 | 968,9 | 68,18 | 305,1 | 68,18 |
| амортизаційні відрахування | 183,6 | 2,68 | 9,13 | 14,16 | 201,2 | 14,16 | 63,4 | 14,16 |
| інші витрати | 2 493,3 | 36,37 | 42,31 | 65,63 | 932,8 | 65,63 | 293,7 | 65,63 |
| Адміністративні витрати, у т.ч.: | 1 623,5 | 23,68 | 0,00 | 0,00 | 0,0 | 0,00 | 0,0 | 0,00 |
| матеріальні витрати | 60,4 | 0,88 | 0,00 | 0,00 | 0,0 | 0,00 | 0,0 | 0,00 |
| витрати на оплату праці | 1 080,9 | 15,77 | 0,00 | 0,00 | 0,0 | 0,00 | 0,0 | 0,00 |
| єдиний внесок на загальнообов'язкове державне соціальне страхування | 237,8 | 3,47 | 0,00 | 0,00 | 0,0 | 0,00 | 0,0 | 0,00 |
| амортизаційні відрахування | 53,7 | 0,78 | 0,00 | 0,00 | 0,0 | 0,00 | 0,0 | 0,00 |
| інші витрати | 190,6 | 2,78 | 0,00 | 0,00 | 0,0 | 0,00 | 0,0 | 0,00 |
| Інші операційні витрати, у т.ч.: | 54,3 | 0,79 | 0,60 | 0,93 | 13,2 | 0,93 | 4,2 | 0,93 |
| на дослідження і розробку | 0,0 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,0 | 0,00 | 0,0 | 0,00 |
| на соціальний розвиток | 54,3 | 0,79 | 0,60 | 0,93 | 13,2 | 0,93 | 4,2 | 0,93 |
| інші | 0,0 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,0 | 0,00 | 0,0 | 0,00 |
| Усього операційні витрати | 99 489,0 | 1 451,28 | 1 813,64 | 2 813,36 | 40 009,4 | 2 815,12 | 12 589,0 | 2 813,20 |
| відсоток за кредит | 0,0 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,0 | 0,00 | 0,0 | 0,00 |
| Усього витрат | 99 489,0 | 1 451,28 | 1 813,64 | 2 813,36 | 40 009,4 | 2 815,12 | 12 589,0 | 2 813,20 |
| Прибуток | 2 426,6 | 35,40 | 44,2 | 68,62 | 975,8 | 68,66 | 307,0 | 68,61 |
| Податок на прибуток | 436,8 | 6,37 | 7,96 | 12,35 | 175,7 | 12,36 | 55,3 | 12,35 |
| Нерозподілений прибуток, у т.ч.: | 1 989,8 | 29,03 | 36,27 | 56,27 | 800,2 | 56,30 | 251,8 | 56,26 |
| виплата дивідендів | 0,0 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,0 | 0,00 | 0,0 | 0,00 |
| резервний капітал | 0,0 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,0 | 0,00 | 0,0 | 0,00 |
| інше використання прибутку | 1 989,8 | 29,03 | 36,27 | 56,27 | 800,2 | 56,30 | 251,8 | 56,26 |
| Товарна продукція | 101 915,6 | 1 486,67 | 1 857,87 | 2 881,98 | 40 985,3 | 2 883,79 | 12 896,0 | 2 881,82 |
| Зміна товарної продукції (згідно з актом перевірки тощо)* | 0,0 | 0,00 | 0,0 | 0,00 | 0,0 | 0,00 | 0,0 | 0,00 |
| Товарна продукція з урахуванням зміни | 101 915,6 | 1 486,67 | 1 857,87 | 2 881,98 | 40 985,3 | 2 883,79 | 12 896,0 | 2 881,82 |
| Корисний відпуск енергії, тис. Гкал | 68,6 | x | 0,6 | x | 14,2 | x | 4,5 | x |
| Тариф на виробництво теплової енергії | x | 1486,67 | x | 2881,98 | x | 2883,79 | x | 2881,82 |

Директор Департаменту енергоринку

Ілля СІДОРОВ

**Структура тарифів на виробництво теплової енергії що виробляється на НОВОЯВОРИВСЬКІЙ ТЕЦ,
ТОВАРИСТВА З ОБМЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ «НАФТОГАЗ ТЕПЛО»**

Без ПДВ

| Найменування показників | Теплова енергія, що використовується: | | | | | | | |
|---|---------------------------------------|-----------------|---|-----------------|---|-----------------|---|-----------------|
| | для забезпечення послугами населення | | для забезпечення послугами релігійних організацій | | для забезпечення послугами установ, що фінансуються за рахунок державного і місцевих бюджетів | | для забезпечення послугами інших споживачів | |
| | тис. грн | грн/Гкал | тис. грн | грн/Гкал | тис. грн | грн/Гкал | тис. грн | грн/Гкал |
| Виробнича собівартість, у т.ч.: | 78 761,4 | 1 330,78 | 63,85 | 2 665,24 | 24 961,1 | 2 666,67 | 10 312,8 | 2 665,76 |
| виробничі послуги | 2 278,9 | 38,51 | 0,66 | 27,53 | 257,7 | 27,53 | 106,5 | 27,53 |
| сировина і допоміжні матеріали | 1 910,8 | 32,29 | 1,21 | 50,61 | 473,8 | 50,61 | 195,8 | 50,61 |
| паливо | 55 555,3 | 938,69 | 49,04 | 2 047,06 | 19 174,6 | 2 048,49 | 7 921,3 | 2 047,57 |
| допоміжні та інші матеріали | 3 878,2 | 65,53 | 4,00 | 166,78 | 1 561,1 | 166,78 | 645,2 | 166,78 |
| витрати на оплату праці | 10 937,4 | 184,80 | 6,14 | 256,20 | 2 398,2 | 256,20 | 991,2 | 256,20 |
| єдиний внесок на загальнообов'язкове державне соціальне страхування | 2 406,2 | 40,66 | 1,35 | 56,36 | 527,6 | 56,36 | 218,1 | 56,36 |
| амортизаційні відрахування | 109,0 | 1,84 | 0,20 | 8,54 | 80,0 | 8,54 | 33,0 | 8,54 |
| інші витрати | 1 685,6 | 28,48 | 1,25 | 52,15 | 488,1 | 52,15 | 201,7 | 52,15 |
| Адміністративні витрати, у т.ч.: | 1 575,6 | 26,62 | 0,00 | 0,00 | 0,0 | 0,00 | 0,0 | 0,00 |
| матеріальні витрати | 71,1 | 1,20 | 0,00 | 0,00 | 0,0 | 0,00 | 0,0 | 0,00 |
| витрати на оплату праці | 932,0 | 15,75 | 0,00 | 0,00 | 0,0 | 0,00 | 0,0 | 0,00 |
| єдиний внесок на загальнообов'язкове державне соціальне страхування | 205,0 | 3,46 | 0,00 | 0,00 | 0,0 | 0,00 | 0,0 | 0,00 |
| амортизаційні відрахування | 175,5 | 2,97 | 0,00 | 0,00 | 0,0 | 0,00 | 0,0 | 0,00 |
| інші витрати | 191,9 | 3,24 | 0,00 | 0,00 | 0,0 | 0,00 | 0,0 | 0,00 |
| Інші операційні витрати, у т.ч.: | 35,6 | 0,60 | 0,02 | 0,77 | 7,2 | 0,77 | 3,0 | 0,77 |
| на дослідження і розробку | 0,0 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,0 | 0,00 | 0,0 | 0,00 |
| на соціальний розвиток | 35,6 | 0,60 | 0,02 | 0,77 | 7,2 | 0,77 | 3,0 | 0,77 |
| інші | 0,0 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,0 | 0,00 | 0,0 | 0,00 |
| Усього операційні витрати | 80 372,6 | 1 358,01 | 63,87 | 2 666,01 | 24 968,3 | 2 667,44 | 10 315,8 | 2 666,52 |
| відсоток за кредит | 0,0 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,0 | 0,00 | 0,0 | 0,00 |
| Усього витрат | 80 372,6 | 1 358,01 | 63,87 | 2 666,01 | 24 968,3 | 2 667,44 | 10 315,8 | 2 666,52 |
| Прибуток | 1 960,3 | 33,12 | 1,56 | 65,02 | 609,0 | 65,06 | 251,6 | 65,04 |
| Податок на прибуток | 352,9 | 5,96 | 0,28 | 11,70 | 109,6 | 11,71 | 45,3 | 11,71 |
| Нерозподілений прибуток, у т.ч.: | 1 607,5 | 27,16 | 1,28 | 53,32 | 499,4 | 53,35 | 206,3 | 53,33 |
| виплата дивідендів | 0,0 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,0 | 0,00 | 0,0 | 0,00 |
| резервний капітал | 0,0 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,0 | 0,00 | 0,0 | 0,00 |
| інше використання прибутку | 1 607,5 | 27,16 | 1,28 | 53,32 | 499,4 | 53,35 | 206,3 | 53,33 |
| Товарна продукція | 82 332,9 | 1 391,13 | 64,11 | 2 675,81 | 25 452,0 | 2 719,12 | 10 401,9 | 2 688,78 |
| Зміна товарної продукції (згідно з актом перевірки тощо)* | 0,0 | 0,00 | 0,0 | 0,00 | 0,0 | 0,00 | 0,0 | 0,00 |
| Товарна продукція з урахуванням зміни | 82 332,9 | 1 391,13 | 65,43 | 2 731,03 | 25 577,2 | 2 732,50 | 10 567,4 | 2 731,56 |
| Корисний відпуск енергії, тис. Гкал | 59,2 | x | 0,02 | x | 9,4 | x | 3,9 | x |
| Тариф на виробництво теплової енергії | x | 1391,13 | x | 2731,03 | x | 2732,50 | x | 2731,56 |

Директор Департаменту енергоринку

Ілля СІДОРОВ



**НАЦІОНАЛЬНА КОМІСІЯ, ЩО ЗДІЙСНЮЄ ДЕРЖАВНЕ
РЕГУЛЮВАННЯ У СФЕРАХ ЕНЕРГЕТИКИ
ТА КОМУНАЛЬНИХ ПОСЛУГ
(НКРЕКП)**

ПОСТАНОВА

Київ

№ _____

Про внесення змін
до постанови НКРЕКП
від 22 вересня 2021 року № 1597

Відповідно до законів України «Про Національну комісію, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг», «Про теплопостачання», Методики формування, розрахунку та встановлення тарифів на електричну та (або) 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, Національна комісія, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг,

ПОСТАНОВЛЯЄ:

1. Унести до постанови Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, від 22 вересня 2021 року № 1597 «Про встановлення тарифів на виробництво теплової енергії КП ВМР «ВІННИЦЯМІСЬКТЕПЛОЕНЕРГО» такі зміни:

в абзацах другому та третьому пункту 1 цифри «2381,34» та «3871,01» замінити відповідно цифрами «2592,50» та «2592,43»;

в абзацах другому та третьому пункту 2 цифри «2909,14» та «4565,02» замінити відповідно цифрами «2974,78» та «2982,74»;

додатки 1 та 2 викласти в новій редакції, що додаються.

2. Ця постанова набирає чинності з 01 січня 2024 року.

Додаток 1
до постанови НКРЕКП
22.09.2021 № 1597
(у редакції постанови НКРЕКП
від _____ № _____)

**Структура тарифів на виробництво теплової енергії, що виробляється
на теплоелектроцентралі, КОМУНАЛЬНОГО ПІДПРИЄМСТВА
ВІННИЦЬКОЇ МІСЬКОЇ РАДИ «ВІННИЦЯМІСЬКТЕПЛОЕНЕРГО»**

Без ПДВ

| Найменування показників | Теплова енергія, що використовується: | | | |
|---|---|-----------------|---|-----------------|
| | для забезпечення послугами установ, що фінансуються за рахунок державного і місцевих бюджетів | | для забезпечення послугами інших споживачів | |
| | тис. грн | грн/Гкал | тис. грн | грн/Гкал |
| Виробнича собівартість, у т.ч.: | 66 160,9 | 2 491,59 | 12 726,2 | 2 491,52 |
| виробничі послуги | 5 919,2 | 222,91 | 1 138,6 | 222,91 |
| сировина і допоміжні матеріали | 891,8 | 33,59 | 171,5 | 33,59 |
| паливо | 52 033,5 | 1 959,56 | 10 008,7 | 1 959,49 |
| допоміжні та інші матеріали | 148,6 | 5,60 | 28,6 | 5,60 |
| витрати на оплату праці | 4 708,9 | 177,33 | 905,8 | 177,33 |
| єдиний внесок на загальнообов'язкове державне соціальне страхування | 1 036,0 | 39,01 | 199,3 | 39,01 |
| амортизаційні відрахування | 1 059,0 | 39,88 | 203,7 | 39,88 |
| інші витрати | 363,9 | 13,71 | 70,0 | 13,71 |
| Адміністративні витрати, у т.ч.: | 1 312,9 | 49,44 | 252,6 | 49,44 |
| матеріальні витрати | 50,5 | 1,90 | 9,7 | 1,90 |
| витрати на оплату праці | 943,3 | 35,52 | 181,4 | 35,52 |
| єдиний внесок на загальнообов'язкове державне соціальне страхування | 207,5 | 7,81 | 39,9 | 7,81 |
| амортизаційні відрахування | 28,2 | 1,06 | 5,4 | 1,06 |
| інші витрати | 83,4 | 3,14 | 16,1 | 3,14 |
| Інші операційні витрати, у т.ч.: | 16,9 | 0,64 | 3,3 | 0,64 |
| на дослідження і розробку | 0,0 | 0,00 | 0,0 | 0,00 |
| на соціальний розвиток | 16,9 | 0,64 | 3,3 | 0,64 |
| інші | 0,0 | 0,00 | 0,0 | 0,00 |
| Усього операційні витрати | 67 490,8 | 2 541,67 | 12 982,0 | 2 541,60 |
| відсоток за кредит | 0,0 | 0,00 | 0,0 | 0,00 |
| Усього витрат | 67 490,8 | 2 541,67 | 12 982,0 | 2 541,60 |
| Прибуток | 1 349,8 | 50,83 | 259,6 | 50,83 |
| Податок на прибуток | 243,0 | 9,15 | 46,7 | 9,15 |
| Нерозподілений прибуток, у т.ч.: | 1 106,8 | 41,68 | 212,9 | 41,68 |
| виплата дивідендів | 0,0 | 0,00 | 0,0 | 0,00 |
| резервний капітал | 0,0 | 0,00 | 0,0 | 0,00 |
| інше використання прибутку | 1 106,8 | 41,68 | 212,9 | 41,68 |
| Товарна продукція | 68 840,6 | 2 592,50 | 13 241,7 | 2 592,43 |
| Зміна товарної продукції (згідно з актом перевірки тощо)* | 0,0 | 0,00 | 0,0 | 0,00 |
| Товарна продукція з урахуванням зміни | 68 840,6 | 2 592,50 | 13 241,7 | 2 592,43 |
| Корисний відпуск енергії, тис. Гкал | 26,6 | х | 5,1 | х |
| Тариф на виробництво теплової енергії | х | 2592,50 | х | 2592,43 |

Директор Департаменту енергоринку

Ілля СІДОРОВ

Додаток 2
до постанови НКРЕКП
22.09.2021 № 1597
(у редакції постанови НКРЕКП
від _____ № _____)

Структура тарифів на виробництво теплової енергії, що виробляється на когенераційних установках, КОМУНАЛЬНОГО ПІДПРИЄМСТВА ВІННИЦЬКОЇ МІСЬКОЇ РАДИ «ВІННИЦЯМІСЬКТЕПЛОЕНЕРГО»

Без ПДВ

| Найменування показників | Теплова енергія, що використовується: | | | |
|---|---|-----------------|---|-----------------|
| | для забезпечення послугами установ, що фінансуються за рахунок державного і місцевих бюджетів | | для забезпечення послугами інших споживачів | |
| | тис. грн | грн/Гкал | тис. грн | грн/Гкал |
| Виробнича собівартість, у т.ч.: | 556,5 | 2 839,18 | 91,10 | 2 846,98 |
| виробничі послуги | 34,0 | 173,55 | 5,55 | 173,55 |
| сировина і допоміжні матеріали | 5,9 | 30,26 | 0,97 | 30,26 |
| паливо | 423,6 | 2 161,13 | 69,41 | 2 168,93 |
| допоміжні та інші матеріали | 0,0 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| витрати на оплату праці | 69,3 | 353,66 | 11,32 | 353,66 |
| єдиний внесок на загальнообов'язкове державне соціальне страхування | 15,2 | 77,81 | 2,49 | 77,81 |
| амортизаційні відрахування | 3,9 | 19,71 | 0,63 | 19,71 |
| інші витрати | 4,5 | 23,06 | 0,74 | 23,06 |
| Адміністративні витрати, у т.ч.: | 14,9 | 76,04 | 2,43 | 76,04 |
| матеріальні витрати | 0,9 | 4,55 | 0,15 | 4,55 |
| витрати на оплату праці | 10,4 | 53,08 | 1,70 | 53,08 |
| єдиний внесок на загальнообов'язкове державне соціальне страхування | 2,3 | 11,68 | 0,37 | 11,68 |
| амортизаційні відрахування | 0,2 | 1,20 | 0,04 | 1,20 |
| інші витрати | 1,1 | 5,54 | 0,18 | 5,54 |
| Інші операційні витрати, у т.ч.: | 0,2 | 1,23 | 0,04 | 1,23 |
| на дослідження і розробку | 0,0 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| на соціальний розвиток | 0,2 | 1,23 | 0,04 | 1,23 |
| інші | 0,0 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Усього операційні витрати | 571,6 | 2 916,45 | 93,58 | 2 924,25 |
| відсоток за кредит | 0,0 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Усього витрат | 571,6 | 2 916,45 | 93,58 | 2 924,25 |
| Прибуток | 11,4 | 58,33 | 1,87 | 58,49 |
| Податок на прибуток | 2,1 | 10,50 | 0,34 | 10,53 |
| Нерозподілений прибуток, у т.ч.: | 9,4 | 47,83 | 1,53 | 47,96 |
| виплата дивідендів | 0,0 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| резервний капітал | 0,0 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| інше використання прибутку | 9,4 | 47,83 | 1,53 | 47,96 |
| Товарна продукція | 583,1 | 2 974,78 | 95,45 | 2 982,74 |
| Зміна товарної продукції (згідно з актом перевірки тощо)* | 0,0 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Товарна продукція з урахуванням зміни | 583,1 | 2 974,78 | 95,45 | 2 982,74 |
| Корисний відпуск енергії, тис. Гкал | 0,2 | х | 0,03 | х |
| Тариф на виробництво теплової енергії | х | 2974,78 | х | 2982,74 |

Директор Департаменту енергоринку

Ілля СІДОРОВ