

**ОБҐРУНТУВАННЯ**  
**щодо необхідності прийняття постанови НКРЕКП, що має ознаки**  
**регуляторного акту, - постанови НКРЕКП «Про затвердження Змін до**  
**постанови НКРЕКП від 01 серпня 2017 року № 991»**

Відповідно до Закону України «Про Національну комісію, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг» для ефективного виконання завдань державного регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг Регулятор розробляє та затверджує нормативно-правові акти, зокрема порядки (методики) формування, розрахунку та встановлення державних регульованих цін і тарифів для суб'єктів природних монополій у сферах енергетики та комунальних послуг, а також для інших суб'єктів господарювання, що провадять діяльність на ринках у сферах енергетики та комунальних послуг, якщо відповідні повноваження надані Регулятору законом.

Так, постановою НКРЕКП від 01.08.2017 № 991, затверджено Методику формування, розрахунку та встановлення тарифів на електричну та (або) теплову енергію, що виробляється на теплоелектроцентралях, теплових електростанціях та когенераційних установках (далі – Методика).

Відповідно до положень Закону України «Про ринок електричної енергії», починаючи з 01 липня 2019 року в Україні запроваджено нову модель ринку електричної енергії, що заснована на вільній конкуренції виробників електричної енергії.

В умовах протистояння України російському вторгненню генеруючі підприємства зіштовхнулися з проблемою дефіциту вугілля, що зумовлено нехваткою вугілля вітчизняного видобутку та неможливості доставки імпортованого вугілля морськими шляхами. Альтернативним варіантом доставки імпортованого вугілля є постачання вугілля до західних кордонів України залізничним сполученням територією Європи. До НКРЕКП надійшли звернення ліцензіатів з описом зазначеного питання та з пропозиціями внесення змін до Методики формування, розрахунку та встановлення тарифів на електричну та (або) теплову енергію, що виробляється на теплоелектроцентралях, теплових електростанціях та когенераційних установках.

З метою приведення положень Методики у відповідність до чинних положень нормативно-правових актів та враховуючи звернення ліцензіатів Департаментом енергоринку був розроблений проєкт постанови НКРЕКП «Про затвердження Змін до постанови НКРЕКП від 01 серпня 2017 року № 991», що має ознаки регуляторного акту.

**Схвалення проєкту Постанови**

Згідно з вимогами чинного законодавства НКРЕКП 20 березня 2024 року схвалено проєкт Постанови. Схвалений проєкт Постанови має ознаки регуляторного акту, у зв'язку з чим, згідно з статтею 15 Закону України «Про Національну комісію, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг», 21 березня 2024 року він був оприлюднений на офіційному вебсайті НКРЕКП з метс



ня зауважень і пропозицій у період до 22 квітня 2024 року (включно).  
НКРЕКП  
№1275-22.4.1/24 від 12.06.2024  
КЕП: Колесніков О. В. 12.06.2024 14:00  
3FAA9288358EC00304000001D27320062A1B600  
Сертифікат дійсний з 12.04.2023 до 12.04.2025 10:20

## **Відкриті обговорення проекту Постанови**

На виконання Закону України «Про Національну комісію, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг» та Порядку проведення відкритого обговорення проектів рішень Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, затвердженого постановою НКРЕКП від 30.06.2017 № 866, 24 травня 2024 року були проведені відкриті обговорення зауважень та пропозицій до зазначеного проекту постанови НКРЕКП. За підсумками відкритих обговорень частину пропозицій та зауважень було враховано або враховано частково, частину пропозицій та зауважень відхилити із зазначенням мотивів відхилення.

За результатами відкритих обговорень складено відповідний протокол. Зазначений протокол відкритих обговорень разом з таблицею узгоджених позицій оприлюднено на офіційному вебсайті НКРЕКП (<https://www.nerc.gov.ua/news/rezultati-vidkritogo-obgovorennya-proyektu-rishennya-shchodo-zatverdzhennya-zmin-do-metodiki-formuvannya-rozrahunku-ta-vstanovlennya-tarifiv-na-elekrichnu-ta-abo-teplovu-energiyu>).

Таким чином, пропонується у назві та по тексту Методики видалити посилання щодо встановлення тарифів на електричну енергію, а також внести зміни до підпункту 1 пункту 3.3 в частині визначення граничної ціни на енергетичне вугілля для врахування в тарифах на теплову енергію, що виробляється на теплоелектроцентралях, теплових електростанціях та когенераційних установках.

Враховуючи зазначене, Департамент енергоринку пропонує:

**Прийняти постанову «Про затвердження Змін до постанови НКРЕКП від 01 серпня 2017 року № 991».**

Г. в. о. Директора  
Департаменту енергоринку

Олександр КОЛЕСНИКОВ



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

**ПОСТАНОВА**

Київ

№ \_\_\_\_\_

Про затвердження Змін до  
постанови НКРЕКП від 01 серпня  
2017 року № 991

Відповідно до законів України «Про ринок природного газу», «Про ринок електричної енергії», «Про теплопостачання», «Про комбіноване виробництво теплової та електричної енергії (когенерацію) та використання скидного енергопотенціалу», «Про енергетичну ефективність» та «Про Національну комісію, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг» Національна комісія, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг,

**ПОСТАНОВЛЯЄ:**

1. Затвердити Зміни до постанови НКРЕКП від 01 серпня 2017 року № 991 «Про затвердження Методики формування, розрахунку та встановлення тарифів на електричну та (або) теплову енергію, що виробляється на теплоелектроцентралях, теплових електростанціях та когенераційних установках», що додаються.

2. Ця постанова набирає чинності з дня, наступного за днем її оприлюднення на офіційному вебсайті Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг.

Голова НКРЕКП

Валерій ТАРАСЮК

ЗАТВЕРДЖЕНО

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

№ \_\_\_\_\_

**Зміни**  
**до постанови НКРЕКП від 01 серпня 2017 року № 991**

1. У назві та пункті 1 постанови слова та знаки «електричну та (або)» виключити.

2. У Методиці формування, розрахунку та встановлення тарифів на електричну та (або) теплову енергію, що виробляється на теплоелектроцентралях, теплових електростанціях та когенераційних установках:

1) у назві слова та знаки «електричну та (або)» виключити;

2) у главі 1:

у пункті 1.1 слова та знаки «електричну та (або)» виключити;

у пункті 1.2 слова та знаки «відпуск електричної та (або)» виключити;

у пункті 1.3:

в абзаці шостому слова та знаки «відпуск електричної та (або)» виключити;

абзац п'ятнадцятий виключити.

У зв'язку з цим абзаци шістнадцятий та сімнадцятий вважати відповідно абзацами п'ятнадцятим та шістнадцятим;

у пунктах 1.4 та 1.5 слова та знаки «відпуск електричної енергії та (або)» виключити;

у пункті 1.6 слова «відпуск електричної енергії та» виключити;

у пункті 1.8 слова та знаки «відпуск електричної енергії та (або)» виключити;

абзац перший пункту 1.9 виключити.

У зв'язку з цим абзац другий вважати абзацом першим;

в абзаці першому пункту 1.12 після слова «виробництво» слова та знаки «електричної та (або)» виключити;

3) в абзаці третьому пункту 2.4 глави 2 слова та знаки «відпуск електричної енергії та (або)» та «відпуск електричної та» виключити;

4) у главі 3:

у пункті 3.3:

підпункт 1 викласти в такій редакції:

«1) паливо, а саме:

витрати на придбання палива та його транспортування для виробництва електричної та (або) теплової енергії, які визначаються виходячи з планованого обсягу відпуску/виробництва електричної та (або) теплової енергії відповідно до річного плану виробництва, питомих норм витрат паливно-енергетичних ресурсів, визначених, затверджених та погоджених в установленому порядку, 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.

Виробники, що здійснюють діяльність з виробництва електричної та теплової енергії у комбінований спосіб, надають розроблені (переглянуті) нормативні енергетичні характеристики устаткування електростанції, у тому числі графіки вихідно-нормативних питомих витрат палива, макет розрахунку нормативних питомих витрат і економії палива на відпущену електричну і теплову енергію, які були виконані відповідно до чинних галузевих нормативних документів, а також висновки про проведену кваліфікованими організаціями в галузі енергетики експертизу здійснених розрахунків питомих витрат умовного палива енергетичного об'єкту (електростанції).

У розрахунках тарифів на виробництво теплової енергії ціна на енергетичне вугілля не може бути врахована вищою за середньозважену ціну вугілля, яка розраховується за формулою

$$Ц = (К_{віт} \cdot Ц_{віт} + К_{імп} \cdot Ц_{імп}) / К, \text{ грн / т, (1)}$$

де  $K_{віт}$  – кількість вугілля вітчизняного видобутку, що передбачена для використання на планований період, т;

$K_{імп}$  – кількість імпортованого вугілля, що передбачена для використання на планований період, т;

$Ц_{віт}$  – ціна вугілля вітчизняного видобутку на плановий період, грн/т;

$Ц_{імп}$  – ціна імпортованого вугілля на плановий період, грн/т;

$K$  – загальна кількість вугілля, що передбачена для використання на планований період, т.

Ціна вугілля вітчизняного видобутку розраховується за формулою

$$Ц_{віт} = Ц_{інд} + Ц_{віт} \text{ зл, грн / т, (2)}$$

де Цінд – індикативна ціна вугілля, яка визначається на підставі середніх цін ф'ючерсних котирувань, визначених згідно з даними європейської енергетичної біржі «European Energy Exchange AG», видання «Coal Trader International» компанії «Platts», видання «Argus Coal Daily International» компанії «Argus Media Ltd» чи інших джерел, на 6 наступних місяців, що йдуть за місяцем встановлення тарифів, і яка розраховується з урахуванням офіційного курсу гривні щодо іноземних валют, оприлюдненого на офіційному веб-сайті Національного банку України на дату проведення розрахунку, грн/т;

Цвіт зл – вартість транспортування вугілля залізничним транспортом територією України, розрахована на основі даних за 12 місяців, що передують місяцю встановлення тарифів, за даними форми 4а-НКРЕКП-виробництво електричної та теплової енергії (місячна) (з урахуванням витрат на транспортування) та з урахуванням прогнозу її зростання у розрахунковому періоді, наданого акціонерним товариством «Українська залізниця», грн/т.

Ціна імпортованого вугілля розраховується за формулою

$$\text{Цімп} = \text{Цінд} + \text{Цвіт зл} + \text{Цдос зл} + \text{Цпер}, \text{ грн / т}, (3)$$

де Цдос зл – середньозважена ціна доставки імпортованого вугілля залізничним транспортом з портів доставки та (або) з місць видобутку вугілля до кордону України, що визначається на підставі даних, отриманих від державних органів виконавчої влади, відповідальних за моніторинг цін, або фактичних даних за попередні періоди або визначені умовами чинних договорів на постачання вугільної продукції, грн/т;

Цпер – середньозважена ціна перевантаження імпортованого вугілля, що визначається на підставі даних, отриманих від державних органів виконавчої влади, відповідальних за моніторинг цін, або фактичних даних за попередні періоди або визначені умовами чинних договорів на постачання вугільної продукції, грн/т.

Ціни на енергетичне вугілля коригуються відповідно до показників теплотворної здатності (калорійності), а також з урахуванням якісних характеристик енергетичного вугілля (вмісту сірки, золи, вологи), при цьому базовими характеристиками енергетичного вугілля вважаються: 6000 ккал/кг на робочу масу, вміст сірки – до 1 % на робочу масу, вміст золи – до 16 % на робочу масу, вміст вологи – до 14 % на робочу масу. При використанні енергетичного вугілля з калорійністю, вищою від базової характеристики, або з вмістом сірки, нижчим від базової характеристики, коригування ціни не здійснюється.

У разі відсутності підтверджуючих матеріалів та відповідних обґрунтувань щодо вартості доставки та перевантаження імпортованого вугілля, НКРЕКП не застосовує зазначені витрати для розрахунку ціни вугілля.

Коригування ціни на енергетичне вугілля при використанні вугілля з характеристиками, що відмінні від базових, здійснюється за формулою

$$\text{Ц}^{\text{він кор.}} = \text{Ц}^{\text{він}} \cdot [1 - (\text{Ц}^{\text{cal}} + \text{Ц}^{\text{Sr}} < 1,5 \% + \text{Ц}^{\text{Sr}} > 1,5 \%)], \text{ грн/т}, (4)$$

де  $\text{Ц}^{\text{cal}}$  – знижка до ціни енергетичного вугілля в разі планування використання енергетичного вугілля з калорійністю, нижчою за 6000 ккал/кг на робочу масу, яка визначається за формулою

$$\text{Ц}^{\text{cal}} = 1 - Q_{\text{ir}}/6000, \%, (5)$$

де  $Q_{\text{ir}}$  – нижча робоча теплота згоряння палива, ккал/кг;

$\text{Ц}^{\text{Sr}} < 1,5 \%$  – знижка до ціни енергетичного вугілля в разі планування використання енергетичного вугілля з вмістом сірки на робочу масу від 1 % до 1,5 %, яка визначається за формулою

$$\text{Ц}^{\text{Sr}} = \text{Sr} - 1 \%, \%, (6)$$

де  $\text{Sr}$  – вміст сірки в паливі на робочу масу, %;

$\text{Ц}^{\text{Sr}} > 1,5 \%$  – знижка до ціни енергетичного вугілля в разі планування використання енергетичного вугілля з вмістом сірки на робочу масу понад 1,5 %, яка визначається за формулою

$$\text{Ц}^{\text{Sr}} = (\text{Sr} - 1 \%) + ((\text{Sr} - 1,5 \%) \cdot 10), \%, (7)$$

Вартість природного газу враховується на підставі моніторингу та аналізу цін на ринку природного газу, який здійснюється НКРЕКП, та з урахуванням індикативної вартості природного газу, а також з урахуванням обсягів та умов виконання спеціальних обов'язків, покладених Кабінетом Міністрів України на суб'єктів ринку природного газу, відповідно до Закону України «Про ринок природного газу».

У розрахунках тарифів на виробництво теплової енергії ціна природного газу не може бути врахована вищою за ціну природного газу, визначену на рівні імпортного паритету на 2 наступних квартали, що йдуть за місяцем кварталу, в якому встановлюються тарифи, та розраховану за формулою

$$\text{Ц}_{\text{іп}} = \{(\text{Ц}_{\text{NCG}} \times K_{\text{GCV}} \times K_{\text{євро/дол США}}) + (\text{C}_{\text{ф}} \times K_{\text{GCV}} \times K_{\text{євро/дол США}}) + (\text{T}_{\text{імп}} \times K_{\text{GCV}} \times K_{\text{євро/дол США}}) + \text{T}_{\text{ВХГТС}}\} \times K_{\text{дол. США}}, \text{ грн за } 1000 \text{ куб. м}, (8)$$

де  $\text{Ц}_{\text{іп}}$  – ціна газу на рівні імпортного паритету (без урахування податку на додану вартість), грн за 1000 куб. м;

$\text{Ц}_{\text{NCG}}$  – індикативна ціна природного газу на німецькому газовому хабі (NCG), яка визначається на підставі середніх цін ф'ючерсних котирувань, визначених згідно з даними європейської енергетичної біржі «European Energy Exchange AG», видання «Platts European Gas Daily» компанії «Platts», видання «Argus European Natural Gas» компанії «Argus Media Ltd» чи інших джерел джерел, євро/МВт·год;

$K_{\text{GCV}}$  – коефіцієнт, який відображає співвідношення одиниць енергії (МВт·год) та об'єму (1000 куб. м) і визначається відповідно до інформації, наведеної на офіційному веб-сайті оператора газотранспортної системи Словаччини компанії «Eustream, a. s.», середнє значення за 12 місяців, що передують місяцю, в якому встановлюються тарифи;

$K_{\text{євро/дол.США}}$  – курс євро до долара США, за даними агентства «Bloomberg», дол. США за 1 євро на дату встановлення тарифів;

$\text{C}_{\text{ф}}$  – сумарна вартість транспортування природного газу від німецького газового хабу (NCG) до віртуальної торгової точки на території Словаччини,

розрахована на підставі діючих тарифів Німеччини, Чехії та Словаччини, євро/МВт·год;

$T_{\text{Вімп}}$  – вартість транспортування природного газу від віртуальної торгової точки на території Словаччини до західного кордону України (вартість «виходу» з газотранспортної системи Словаччини), розрахована на основі діючих тарифів для пункту виходу зі Словаччини в Україну, враховуючи технологічну складову та (або) інші стягнення, запроваджені національним регулятором і діючі на дату встановлення тарифів, євро/МВт·год;

$T_{\text{вхГТС}}$  – тариф на послуги з транспортування природного газу транскордонними газопроводами для точок входу в газотранспортну систему України, установлений НКРЕКП (без урахування податку на додану вартість), дол. США/1000 куб. м;

$K_{\text{дол. США}}$  – середньозважений курс на міжбанківському ринку, оприлюднений на офіційному веб-сайті Національного банку України на дату проведення розрахунку, грн за 1 дол. США.

У разі закупівлі ліцензіатом природного газу у суб'єктів ринку природного газу, на яких постановою Кабінету Міністрів України покладені спеціальні обов'язки для забезпечення загальносуспільних інтересів у процесі функціонування ринку природного газу, у розрахунках тарифів на виробництво теплової енергії ціни на природний газ ураховуються на рівні, визначеному відповідною постановою Кабінету Міністрів України.

Вартість транспортування природного газу територією України враховується НКРЕКП згідно зі встановленими тарифами на послуги транспортування природного газу.

Вартість інших видів паливно-енергетичних ресурсів, що використовуються як джерела енергії, враховується відповідно до укладених договорів/контрактів на закупівлю таких паливно-енергетичних ресурсів, калькуляцій вартості зазначених паливно-енергетичних ресурсів, але не вище від цін на них, які склалися на ринку України на дату розрахунку тарифів на відпуск електричної енергії та (або) виробництво теплової енергії.

У розрахунках тарифів можуть ураховуватися ціни на паливно-енергетичні ресурси та (або) ціни на послуги (витрати) з транспортування паливно-енергетичних ресурсів, що затверджуються, встановлюються чи оприлюднюються державними органами влади відповідно до чинного законодавства України.

За результатами моніторингу ринків у сферах енергетики та комунальних послуг, що здійснюється НКРЕКП щоквартально, НКРЕКП може прийняти рішення щодо зміни цін на паливно-енергетичні ресурси у структурі тарифів на виробництво теплової енергії.

При формуванні, розрахунку та встановленні тарифів на виробництво теплової енергії витрати на паливо та структура використання палива (у разі використання декількох видів палива при виробництві електричної та теплової енергії) враховуються на підставі аналізу фактичних даних за попередні періоди (як правило за 5 років) виходячи з особливостей роботи генеруючого



обладнання та устаткування конкретного ліцензіата, режимів роботи генеруючого обладнання та устаткування, можливості використання паливно-енергетичних ресурсів з найменшою вартістю, технічного стану чи технічної можливості роботи генеруючого обладнання та устаткування (значення максимального та мінімального навантажень котлів і турбін, характер добового графіка зміни навантаження, старіння устаткування, освоєння введеного устаткування, структура і якість спалюваного палива, температура зовнішнього повітря, температура охолоджувальної води на вході в конденсатори турбін тощо), а також інших зовнішніх факторів.

Ліцензіати, які використовують декілька видів палива при виробництві електричної та теплової енергії, при формуванні та розрахунку тарифів надають підтверджуючі матеріали щодо структури використання палива.

При встановленні тарифів на виробництво теплової енергії структура використання палива між видами виробництва, як правило, розподіляється пропорційно витратам умовного палива на виробництво електричної енергії та на виробництво теплової енергії, але з урахуванням усіх обставин та факторів, що викладені у цьому підпункті.»;

в абзаці другому підпункту 8 слова та знаки «відпуск електричної енергії та (або)» виключити;

у пункті 3.6 слова та знаки «відпуск електричної енергії та (або)» виключити;

в абзаці четвертому пункту 3.7 слова та знаки «відпуск електричної енергії та (або)» виключити;

5) у главі 4:

у пункті 4.1:

в абзаці першому, підпунктах 2 та 17 слова та знаки «відпуск електричної енергії та (або)» виключити;

доповнити двома новими підпунктами такого змісту:

«23) укладені договори/контракти на закупівлю паливно-енергетичних ресурсів, що використовуються як джерела енергії;

24) річний план виробництва на плановий період, погоджений місцевими органами влади. При наявності у виробника теплової енергії споживачів, обсяги теплової енергії яких не враховані в погодженому місцевими органами влади річному плані виробництва, такі обсяги теплової енергії необхідно підтвердити договором-постачання теплової енергії та (або) листом від споживачів, в якому зазначено обсяги споживання теплової енергії на плановий період.»;

в абзаці другому пункту 4.2 слова та знаки «відпуск електричної енергії та (або)» виключити;

у пункті 4.7:

в абзаці другому слова та знаки «відпуск електричної та (або)» виключити;

в абзаці третьому слова та знаки «відпуск електричної та (або)» виключити;

у пункті 4.15 слова та знаки «відпуск електричної енергії та (або)» виключити;

б) у додатку 1 слова та знаки «електричну та (або)» виключити;

7) додаток 2 викласти в новій редакції, що додається;

8) у додатках 3 та 4 слова та знаки «електричну та (або)» виключити.

Т. в. о. Директора  
Департаменту енергоринку

Олександр КОЛЕСНИКОВ



<b>3</b>	<b>Інші операційні витрати, у т. ч.:</b>	<b>тис. грн</b>										
3.1	на соціальний розвиток	тис. грн										
3.2	на дослідження і розробку	тис. грн										
3.3	інші витрати	тис. грн										
<b>4</b>	<b>Фінансові витрати (% за кредит)</b>	<b>тис. грн</b>										
<b>5</b>	<b>Усього витрат</b>	<b>тис. грн</b>										
<b>6</b>	<b>Прибуток</b>	<b>тис. грн</b>										
6.1	Податок на прибуток	тис. грн										
6.2	відсоток податку на прибуток	%										
6.3	Нерозподілений прибуток, у т. ч.:	тис. грн										
6.4	дивіденди	тис. грн										
6.5	відсоток дивідендів	тис. грн										
6.6	резервний капітал	тис. грн										
6.7	інше використання прибутку	тис. грн										
<b>7</b>	<b>Товарна продукція на виробництво електричної енергії та (або) теплової енергії</b>	<b>тис. грн</b>										
<b>8</b>	<b>Зміна товарної продукції (згідно з актом перевірки тощо)</b>	<b>тис. грн</b>										
8.1	Товарна продукція на виробництво теплової енергії для населення	тис. грн	x	x	x	x	x					
8.2	Товарна продукція на виробництво теплової енергії для релігійних організацій	тис. грн	x	x	x	x	x					
8.3	Товарна продукція на виробництво теплової енергії для бюджетних установ	тис. грн	x	x	x	x	x					
8.4	Товарна продукція на виробництво теплової енергії для інших споживачів	тис. грн	x	x	x	x	x					
<b>9</b>	<b>Тариф на т/е (середній)</b>	<b>грн/Гкал</b>	<b>x</b>	<b>x</b>	<b>x</b>	<b>x</b>	<b>x</b>					
<b>9.1</b>	<b>Тариф на т/е для населення</b>	<b>грн/Гкал</b>	<b>x</b>	<b>x</b>	<b>x</b>	<b>x</b>	<b>x</b>					
<b>9.2</b>	<b>Тариф на т/е для релігійних організацій</b>	<b>грн/Гкал</b>	<b>x</b>	<b>x</b>	<b>x</b>	<b>x</b>	<b>x</b>					
<b>9.3</b>	<b>Тариф на т/е для бюджетних установ</b>	<b>грн/Гкал</b>	<b>x</b>	<b>x</b>	<b>x</b>	<b>x</b>	<b>x</b>					
<b>9.4</b>	<b>Тариф на т/е для інших споживачів</b>	<b>грн/Гкал</b>	<b>x</b>	<b>x</b>	<b>x</b>	<b>x</b>	<b>x</b>					



17	Питомі витрати умовного палива на виробництво (розрахункові)	г/кВт-год, кг/Гкал	х									
18	Паливна складова на виробництво електричної енергії та (або) теплової енергії	тис. грн										
18.1	на виробництво т/е для населення	тис. грн	х	х	х	х	х					
18.2	на виробництво т/е для релігійних організацій	тис. грн	х	х	х	х	х					
18.3	на виробництво т/е для бюджетних установ	тис. грн	х	х	х	х	х					
18.4	на виробництво т/е для інших споживачів	тис. грн	х	х	х	х	х					
19	Паливна складова на виробництво електричної енергії та (або) теплової енергії (на одиницю продукції)	коп/кВт-год, грн/Гкал	х									
19.1	на виробництво т/е для населення	грн/Гкал	х	х	х	х	х					
19.2	на виробництво т/е для релігійних організацій	грн/Гкал	х	х	х	х	х					
19.3	на виробництво т/е для бюджетних установ	грн/Гкал	х	х	х	х	х					
19.4	на виробництво т/е для інших споживачів	грн/Гкал	х	х	х	х	х					
20	Умовно-постійні витрати на виробництво електричної енергії та (або) теплової енергії	тис. грн										
20.1	на виробництво т/е для населення	тис. грн	х	х	х	х	х					
20.2	на виробництво т/е для релігійних організацій	тис. грн	х	х	х	х	х					
20.3	на виробництво т/е для бюджетних установ	тис. грн	х	х	х	х	х					
20.4	на виробництво т/е для інших споживачів	тис. грн	х	х	х	х	х					
21	Умовно-постійні витрати на виробництво електричної енергії та (або) теплової енергії (на одиницю продукції)	коп/кВт-год, грн/Гкал	х									
21.1	на виробництво т/е для населення	грн/Гкал	х	х	х	х	х					



25.7	Газ промисловий додатковий за 1000 м <sup>3</sup>	грн									
25.8	Вугілля (для населення) за 1 т	грн	x	x	x	x	x				
25.9	Мазут (для населення) за 1 т	грн	x	x	x	x	x				
26	Витрати на ремонтне обслуговування	тис. грн									
27	Перевідний коефіцієнт		x	x	x	x	x	x	x	x	x
27.1	Газ комунальний		x	x	x	x	x				
27.2	Газ промисловий (релігійний)		x								
27.3	Газ бюджетний		x								
27.4	Вугілля		x								
27.5	Мазут		x								
27.6	Газ промисловий додатковий		x								
27.7	Вугілля (для населення)		x	x	x	x	x				
27.8	Мазут (для населення)		x	x	x	x	x				
28	Встановлена потужність	МВт, Гкал/год	x								
29	Чисельність персоналу	осіб									
30	Середня заробітна плата	грн									
31	Відсоток заробітної плати адміністративного персоналу	%									
32	Витрати на сплату податків та зборів	тис. грн									

Керівник ліцензіата

\_\_\_\_\_  
(підпис)

\_\_\_\_\_  
(ініціали, прізвище)

Телефон: \_\_\_\_\_

Факс: \_\_\_\_\_

Електронна пошта: \_\_\_\_\_