

ОБҐРУНТУВАННЯ

до схвалення проєкту рішення, що має ознаки регуляторного акта – постанови НКРЕКП «Про внесення змін до Методики формування, розрахунку та встановлення тарифів на теплову енергію, що виробляється на теплоелектроцентралях, теплових електростанціях та когенераційних установках»

Відповідно до статті 17 Закону України «Про Національну комісію, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг», статті 6 Закону України «Про державне регулювання у сфері комунальних послуг», статті 16 Закону України «Про теплопостачання» НКРЕКП 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.

З метою уточнення, а також конкретизації окремих положень Методики формування, розрахунку та встановлення тарифів на теплову енергію, що виробляється на теплоелектроцентралях, теплових електростанціях та когенераційних установках, затвердженої постановою НКРЕКП від 01.08.2017 № 991 щодо використання коштів, передбачених діючою структурою тарифів на виробництво теплової енергії для виконання ремонтних робіт; удосконалення механізму врахування питомих витрат умовного палива для урахування в тарифах на виробництво теплової енергії на основі аналізу їх фактичних значень за попередні періоди та їх динаміки; проведення аналізу визначення питомих витрат палива відповідно до ГКД 34.09.100-2003 «Витрати палива на відпущену електричну та теплову енергію при їх комбінованому виробництві на теплових електростанціях. Методика визначення» та умов при яких він виконується Департаментом із регулювання відносин у сферах теплопостачання та забезпечення енергетичної ефективності в галузях енергетики та комунальних послуг розроблено проєкт рішення, що має ознаки регуляторного акта – постанову НКРЕКП «Про внесення змін до Методики формування, розрахунку та встановлення тарифів на теплову енергію, що виробляється на теплоелектроцентралях, теплових електростанціях та когенераційних установках» (далі – проєкт постанови).

З огляду на зазначене, та оскільки проєкт постанови має ознаки регуляторного акта, пропонується:

схвалити проєкт постанови НКРЕКП «Про внесення змін до Методики формування, розрахунку та встановлення тарифів на теплову енергію, що



UB
НКРЕКП
№1196-18.1/25 від 25.06.2025
КЕП: Овчаренко Р. Л. 25.06.2025 15:19
3FAA9288358EC003040000002C002000DE4DE200
Сертифікат дійсний з 25.03.2025 до 23.03.2027 14:48

виробляється на теплоелектроцентралях, теплових електростанціях та когенераційних установках»;

оприлюднити проєкт постанови НКРЕКП «Про внесення змін до Методики формування, розрахунку та встановлення тарифів на теплову енергію, що виробляється на теплоелектроцентралях, теплових електростанціях та когенераційних установках» на офіційному вебсайті НКРЕКП з метою одержання зауважень та пропозицій.

**Директор Департаменту із регулювання
відносин у сферах теплопостачання
та забезпечення енергетичної ефективності
в галузях енергетики та комунальних послуг**

Руслан ОВЧАРЕНКО



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

ПОСТАНОВА

Київ

№ _____

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

Відповідно до законів України «Про теплопостачання», «Про комбіноване виробництво теплової та електричної енергії (когенерацію) та використання скидного енергопотенціалу» 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. Унести до Методики формування, розрахунку та встановлення тарифів на теплову енергію, що виробляється на теплоелектроцентралях, теплових електростанціях та когенераційних установках, затвердженої постановою Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, від 01 серпня 2017 року № 991, такі зміни:

1) в абзаці сьомому пункту 1.3 глави 1 слова «Порядку формування інвестиційних програм ліцензіатів з виробництва електричної та теплової енергії на теплоелектроцентралях та когенераційних установках» замінити словами та знаками «Порядку формування інвестиційних програм суб'єктів господарювання, які провадять господарську діяльність з виробництва електричної та (або) з виробництва теплової енергії на теплоелектроцентралях, теплових електростанціях, атомних електростанціях та когенераційних установках»;

2) у підпункті 1 пункту 3.3 глави 3:

після абзацу п'ятого доповнити новим абзацом шостим такого змісту:

«На час дії воєнного стану в Україні та протягом шести місяців після його припинення або скасування, у разі зміни планованої розрахункової питомої витрати палива на відпущену теплову енергію більш ніж на 3 % порівняно з питомою витратою палива, врахованою в діючих (встановлених) тарифах, НКРЕКП може враховувати питому витрату палива на відпущену теплову енергію з урахуванням фактичних показників питомих витрат палива за попередні періоди та їх динаміки. Зазначена зміна планованої розрахункової витрати палива на відпущену теплову енергію може супроводжуватися та/або бути пов'язана, зокрема, зі зміною: методики розподілу витрат палива між виробництвом теплової та електричної енергії порівняно з методикою, яка застосовувалася в діючих (встановлених) тарифах; економічного коефіцієнта розподілу (частки тепла, відпущеного з відпрацьованою парою турбін, яка умовно відноситься на виробництво електричної енергії і забезпечує оптимізацію питомих витрат палива) порівняно з коефіцієнтом економічного розподілу, який застосовувався в діючих (встановлених) тарифах; річного планованого обсягу відпуску/виробництва електричної та (або) теплової енергії порівняно з відповідними обсягами, які враховані в діючих (встановлених) тарифах; структури використання палива (у разі застосування декількох видів палива при комбінованому виробництві теплової та електричної енергії) порівняно з відповідною структурою, яка врахована в діючих (встановлених) тарифах.».

У зв'язку з цим абзаци шостий – п'ятдесят другий вважати відповідно абзацами сьомим – п'ятдесят третім;

після абзацу сьомого доповнити новим абзацом восьмим такого змісту:

«У разі застосування коефіцієнтів (математичних алгоритмів тощо) щодо розподілу витрат палива, які не передбачені ГКД 34.09.103-96, до макетів розрахунку нормативних питомих витрат і економії палива на відпущену електричну і теплову енергію надається порівняльний аналіз визначення питомих витрат палива відповідно до ГКД 34.09.100-2003 «Витрати палива на відпущену електричну та теплову енергію при їх комбінованому виробництві на теплових електростанціях. Методика визначення» (далі – ГКД 34.09.100-2003) із застосуванням граничного значення коефіцієнта економічного розподілу відповідно до додатка 1 до ГКД 34.09.100-2003 та визначенням коефіцієнта економічного розподілу, який еквівалентний коефіцієнтам (математичним алгоритмам тощо) щодо розподілу витрат палива, які застосовувались у відповідних макетах.».

У зв'язку з цим абзаци восьмий – п'ятдесят третій вважати відповідно абзацами дев'ятим – п'ятдесят четвертим;

абзац п'ятдесят другий виключити.

У зв'язку з цим абзаци п'ятдесят третій та п'ятдесят четвертий вважати відповідно абзацами п'ятдесят другим та п'ятдесят третім;

3) підпункт 17 пункту 4.1 глави 4 доповнити новим абзацом такого змісту:

«Використання коштів, передбачених діючою структурою тарифів на виробництво теплової енергії для виконання ремонтних робіт (послуги сторонніх організацій з ремонту у статті «виробничі послуги», придбання матеріалів і комплектуючих виробів та запасних частин, які використовуються для ремонту у статті «сировина та допоміжні матеріали»), амортизації (витрати на ремонт за рахунок статті «амортизаційні відрахування»), здійснюється ліцензіатом за відповідного погодження з НКРЕКП переліку заходів та витрат на їх реалізацію відповідно до абзацу другого цього підпункту;».

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

Юрій ВЛАСЕНКО

Порівняльна таблиця

до проєкту рішення, що має ознаки регуляторного акта – постанови НКРЕКП «Про внесення змін до Методики формування, розрахунку та встановлення тарифів на теплову енергію, що виробляється на теплоелектроцентралях, теплових електростанціях та когенераційних установках»

Чинна редакція	Пропозиції НКРЕКП
1. Загальні положення	1. Загальні положення
1.3. У цій Методиці терміни вживаються у таких значеннях: ... інвестиційна програма - план капітальних інвестицій та капітальних вкладень, сформований та схвалений відповідно до Порядку формування інвестиційних програм ліцензіатів з виробництва електричної та теплової енергії на теплоелектроцентралях та когенераційних установках, затвердженого постановою НКРЕКП від 15 жовтня 2015 року № 2585, зареєстрованою в Міністерстві юстиції України 05 листопада 2015 року за № 1367/27812 (далі - Порядок формування інвестиційних програм); ...	1.3. У цій Методиці терміни вживаються у таких значеннях: ... інвестиційна програма - план капітальних інвестицій та капітальних вкладень, сформований та схвалений відповідно до Порядку формування інвестиційних програм суб'єктів господарювання, які провадять господарську діяльність з виробництва електричної та (або) з виробництва теплової енергії на теплоелектроцентралях, теплових електростанціях, атомних електростанціях та когенераційних установках, затвердженого постановою НКРЕКП від 15 жовтня 2015 року № 2585, зареєстрованою в Міністерстві юстиції України 05 листопада 2015 року за № 1367/27812 (далі - Порядок формування інвестиційних програм); ...
3. Визначення величини і групування планованих витрат	3. Визначення величини і групування планованих витрат
3.3. До складу виробничої собівартості електричної та (або) теплової енергії включаються: 1) паливо, а саме: ... При формуванні, розрахунку та встановленні тарифів на виробництво теплової енергії витрати на паливо та структура	3.3. До складу виробничої собівартості електричної та (або) теплової енергії включаються: 1) паливо, а саме: ... 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) визначаються з урахуванням аналізу фактичних даних за попередні періоди, виходячи з особливостей роботи генеруючого обладнання та устаткування конкретного ліцензіата, режимів роботи генеруючого обладнання та устаткування, можливості використання паливно-енергетичних ресурсів з найменшою вартістю для досягнення найнижчої собівартості, технічного стану чи технічної можливості роботи генеруючого обладнання та устаткування (значення максимального та мінімального навантажень котлів і турбін, характеру добового графіка зміни навантаження, старіння устаткування, освоєння введеного устаткування, структури і якості спалюваного палива, температури зовнішнього повітря, температури охолоджувальної води на вході в конденсатори турбін тощо), а також інших зовнішніх факторів.

Абзац відсутній

використання палива (у разі використання декількох видів палива при виробництві електричної та теплової енергії) визначаються з урахуванням аналізу фактичних даних за попередні періоди, виходячи з особливостей роботи генеруючого обладнання та устаткування конкретного ліцензіата, режимів роботи генеруючого обладнання та устаткування, можливості використання паливно-енергетичних ресурсів з найменшою вартістю для досягнення найнижчої собівартості, технічного стану чи технічної можливості роботи генеруючого обладнання та устаткування (значення максимального та мінімального навантажень котлів і турбін, характеру добового графіка зміни навантаження, старіння устаткування, освоєння введеного устаткування, структури і якості спалюваного палива, температури зовнішнього повітря, температури охолоджувальної води на вході в конденсатори турбін тощо), а також інших зовнішніх факторів.

На час дії воєнного стану в Україні та протягом шести місяців після його припинення або скасування, у разі зміни планованої розрахункової питомої витрати палива на відпущену теплову енергію більш ніж на 3 % порівняно з питомою витратою палива, врахованою в діючих (встановлених) тарифах, НКРЕКП може враховувати питому витрату палива на відпущену теплову енергію з урахуванням фактичних показників питомих витрат палива за попередні періоди та їх динаміки. Зазначена зміна планованої розрахункової витрати палива на відпущену теплову енергію може супроводжуватися та/або бути пов'язана, зокрема, зі зміною: методики розподілу витрат палива між виробництвом теплової та електричної енергії порівняно з методикою, яка застосовувалася в діючих (встановлених) тарифах; економічного коефіцієнта розподілу (частки тепла, відпущеного з відпрацьованою парою турбін, яка умовно відноситься на виробництво електричної енергії і забезпечує оптимізацію питомих витрат палива) порівняно з коефіцієнтом економічного розподілу, який застосовувався в діючих (встановлених) тарифах; річного планованого обсягу відпуску/виробництва електричної та

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). Абзац відсутній ...	(або) теплової енергії порівняно з відповідними обсягами, які враховані в діючих (встановлених) тарифах; структури використання палива (у разі застосування декількох видів палива при комбінованому виробництві теплової та електричної енергії) порівняно з відповідною структурою, яка врахована в діючих (встановлених) тарифах. 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 разі застосування коефіцієнтів (математичних алгоритмів тощо) щодо розподілу витрат палива, які не передбачені ГKD 34.09.103-96, до макетів розрахунку нормативних питомих витрат і економії палива на відпущену електричну і теплову енергію надається порівняльний аналіз визначення питомих витрат палива відповідно до ГKD 34.09.100-2003 «Витрати палива на відпущену електричну та теплову енергію при їх комбінованому виробництві на теплових електростанціях. Методика визначення» (далі - ГKD 34.09.100-2003) із застосуванням граничного значення коефіцієнта економічного розподілу відповідно до додатка 1 ГKD 34.09.100-2003 та визначенням коефіцієнта економічного розподілу, який еквівалентний коефіцієнтам (математичним алгоритмам тощо) щодо розподілу витрат палива, які застосовувались у відповідних макетах. ...
--	---

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) визначаються з урахуванням аналізу фактичних даних за попередні періоди виходячи з особливостей роботи генеруючого обладнання та устаткування конкретного ліцензіата, режимів роботи генеруючого обладнання та устаткування, можливості використання паливно-енергетичних ресурсів з найменшою вартістю для досягнення найнижчої собівартості, 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. ...	Абзац виключено ...
4. Процедура встановлення та зміни тарифів	4. Процедура встановлення та зміни тарифів
4.1. Для встановлення тарифів на виробництво теплової енергії ліцензіат подає: ... 17) ... У випадку коли ліцензіат не подає до НКРЕКП заяву та розрахунок тарифів на виробництво теплової енергії на плановий період, такий ліцензіат зобов'язаний не пізніше ніж протягом місяця після початку планованого періоду звернутися до НКРЕКП щодо зміни структури тарифів на виробництво теплової енергії у частині зміни напрямів витрат на проведення ремонтних робіт із наданням відповідного переліку заходів та витрат на їх реалізацію, передбачених у планованому періоді (додаток 5 до цієї Методики), у розмірі	4.1. Для встановлення тарифів на виробництво теплової енергії ліцензіат подає: ... 17) ... У випадку коли ліцензіат не подає до НКРЕКП заяву та розрахунок тарифів на виробництво теплової енергії на плановий період, такий ліцензіат зобов'язаний не пізніше ніж протягом місяця після початку планованого періоду звернутися до НКРЕКП щодо зміни структури тарифів на виробництво теплової енергії у частині зміни напрямів витрат на проведення ремонтних робіт із наданням відповідного переліку заходів та витрат на їх реалізацію, передбачених у планованому періоді (додаток 5 до цієї Методики), у розмірі затверджених витрат діючого тарифу з відповідними

затверджених витрат діючого тарифу з відповідними обґрунтуваннями згідно з вимогами, визначеними в абзаці першому цього підпункту; Абзац відсутній	обґрунтуваннями згідно з вимогами, визначеними в абзаці першому цього підпункту; Використання коштів, передбачених діючою структурою тарифів на виробництво теплової енергії для виконання ремонтних робіт (послуги сторонніх організацій з ремонту у статті «виробничі послуги», придбання матеріалів і комплектуючих виробів та запасних частин, які використовуються для ремонту у статті «сировина та допоміжні матеріали»), амортизації (витрати на ремонт за рахунок статті «амортизаційні відрахування»), здійснюється ліцензіатом за відповідного погодження з НКРЕКП переліку заходів та витрат на їх реалізацію відповідно до абзацу другого цього підпункту;
--	--

**Директор Департаменту із регулювання
відносин у сферах теплопостачання
та забезпечення енергетичної ефективності
в галузях енергетики та комунальних послуг**

Руслан ОВЧАРЕНКО