

ПРИВАТНЕ АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО
"ЧЕРКАСЬКЕ ХІМВОЛОКНО"

Проспект Хіміків, 76, м. Черкаси, 18036, Україна
Тел.: (0472) 64-77-20, факс: (0472) 64-00-32
cherk_tec@meta.ua www.khimvolokno.com.ua



PRIVATE JOINT-STOCK COMPANY
"CHERKASY KHMVOLOKNO"

Prospekt Khimikiv, 76, Cherkasy, 18036, Ukraine
Tel.: (0472)64-77-20, fax: (0472) 64-00-32
cherk_tec@meta.ua www.khimvolokno.com.ua

11.06.2025 р. № 558

**Національній комісії, що здійснює
державне регулювання у сферах
енергетики та комунальних послуг
вул. Сім'ї Бродських, 19, Київ, 03057**

Про надання пропозицій
до проекту Постанови
НКРЕКП від 14.06.2018 № 428

ПРАТ «Черкаське хімволокно» розглянуло проект Постанови НКРЕКП «**Про затвердження Змін до Порядку контролю за дотриманням ліцензіатами, що провадять діяльність у сферах енергетики та комунальних послуг, законодавства у відповідних сферах та ліцензійних умов**» від 14.06.2018 №428 шляхом внесення змін до Методики визначення сум додатково отриманого або недоотриманого доходу (суми економії/перевитрати коштів) суб'єктами господарювання з виробництва електричної та (або) теплової енергії від здійснення ліцензованої діяльності (додаток 26 до Порядку контролю), який опубліковано на сайті НКРЕКП 30.05.2025 року, та надає свої пропозиції.

Додаток на 16 арк.

Голова правління



 Віктор ОЛЕКСЕНКО

Порівняльна таблиця до проекту постанови НКРЕКП «Про затвердження Змін до Порядку контролю за дотриманням ліцензіатами, що провадять діяльність у сферах енергетики та комунальних послуг, законодавства у відповідних сферах та ліцензійних умов»

ПОЛОЖЕННЯ ДНУЧОЇ РЕДАКЦІЇ	ЗМІСТ ПОЛОЖЕНЬ ПРОЄКТУ ПОСТАНОВИ	Зауваження та пропозиції ліцензіата ПРАТ «Черкаське хімволокно» до проекту рішення НКРЕКП	Обґрунтування ліцензіата ПРАТ «Черкаське хімволокно»
Додаток 26			
Методика визначення сум додатково отриманого або недоотриманого доходу (суми економії/перевитрати коштів) суб'єктами господарювання з виробництва електричної та (або) теплової енергії від здійснення ліцензованої діяльності			
<p align="center">МЕТОДИКА визначення сум додатково отриманого або недоотриманого доходу (суми економії/перевитрати коштів) суб'єктами господарювання з виробництва електричної та (або) теплової енергії від здійснення ліцензованої діяльності</p> <p>1. Положення цього додатка застосовуються членами комісії з перевірки під час проведення планових або позапланових перевірок суб'єктів господарювання, що провадять господарську діяльність з виробництва електричної та (або) теплової енергії, які є ліцензіатами НКРЕКП (далі - ліцензіати), з метою визначення сум додатково отриманого або недоотриманого доходу (суми економії/перевитрати коштів) ліцензіатами, що провадять господарську діяльність з виробництва електричної та (або)</p>	<p align="center">МЕТОДИКА визначення сум додатково отриманого або недоотриманого доходу суб'єктами господарювання з виробництва теплової енергії від здійснення ліцензованої діяльності з виробництва теплової енергії на теплоелектроцентралях, теплоелектростанціях, атомних електростанціях і когенераційних установках</p> <p>1. Положення цього додатка застосовуються членами комісії з перевірки під час проведення планових або позапланових перевірок суб'єктів господарювання, що провадять господарську діяльність з виробництва теплової енергії, які є ліцензіатами НКРЕКП (далі – ліцензіати), з метою визначення сум додатково отриманого або недоотриманого доходу (суми економії/перевитрати коштів) ліцензіатами, що провадять господарську діяльність з виробництва теплової енергії на теплоелектроцентралях,</p>	<p>1.Доповнити: «Положення цього додатка застосовуються у межах повноважень членами комісії з перевірки під час проведення планових або позапланових перевірок суб'єктів господарювання, що провадять господарську діяльність з <u>виробництва теплової енергії</u>, які є ліцензіатами НКРЕКП (далі – ліцензіати), з метою визначення сум додатково отриманого або недоотриманого доходу (суми економії/перевитрати коштів) ліцензіатами, що провадять господарську діяльність з виробництва теплової енергії на</p>	<p>По пункту 1.: Конкретизуючи вимоги статті 19 Конституції, Верховний Суд у постанові від 25.04.2023 по справі № 480/4226/21 зазначив, що: <u>«У межах повноважень»</u> означає, що суб'єкт владних повноважень повинен приймати рішення та вчиняти дії відповідно до встановлених законом повноважень, <u>не перевищуючи їх</u>. «У спосіб» означає, що суб'єкт владних повноважень зобов'язаний дотримуватися встановленої законом процедури і форми прийняття рішення або</p>

<p>теплової енергії на атомних електростанціях, гідроелектростанціях, гідроакумуючих електростанціях, теплових електростанціях, теплоелектроцентралях та когенераційних установках, включаючи теплоелектроцентралі, теплоелектростанції та когенераційні установки з використанням альтернативних джерел енергії, яким встановлені тарифи з виробництва електричної та (або) теплової енергії або ціни в рамках покладення спеціальних обов'язків для забезпечення загальносуспільних інтересів у процесі функціонування ринку електричної енергії. Положення цього додатка не застосовуються при здійсненні перевірки ліцензіатів, що провадять господарську діяльність з виробництва електричної енергії та здійснюють відпуск такої енергії за "зеленим" тарифом.</p> <p>5. 3 метою визначення об'єктивної суми коштів, отриманої для фінансування ліцензованої діяльності, виконання інвестиційної програми та проведення ремонтних робіт, при проведенні планових та</p>	<p>теплоелектростанціях, атомних електростанціях і когенераційних установках.</p> <p>Для установок, на яких тепла енергія виробляється з використанням альтернативних джерел енергії, та когенераційних установок з тепловою потужністю кожної такої когенераційної установки не більше 4,3 Гкал/год, для яких встановлений тариф на виробництво теплової енергії без затвердженої структури витрат, не проводиться порівняльний аналіз планових та фактичних витрат і не визначається сума додатково отриманого або недоотриманого доходу.</p> <p>5. 3 метою визначення об'єктивної суми коштів, отриманої для фінансування ліцензованої діяльності, виконання інвестиційної програми та проведення ремонтних робіт, при</p>	<p>теплоелектроцентралях, теплоелектростанціях, атомних електростанціях і когенераційних установках.</p> <p>Для установок, на яких тепла енергія виробляється з використанням альтернативних джерел енергії, та когенераційних установок з тепловою потужністю кожної такої когенераційної установки не більше 4,3 Гкал/год, для яких встановлений тариф на виробництво теплової енергії без затвердженої структури витрат, не проводиться порівняльний аналіз планових та фактичних витрат і не визначається сума додатково отриманого або недоотриманого доходу.</p>	<p>вчинення дії і повинен обирати лише визначені законом засоби.</p> <p>Крім того, у Постанові Верховного суду від 11.09.2024 року №320/28285/23 міститься наступна правова позиція: «67. Ліцензійними умовами та іншими нормативно-правовими нормами не заборонено Товариству (ПРАТ «Черкаське Хімволокно») використовувати власну методику визначення розподілу витрат палива на відпущену енергетичну та теплову енергію».</p> <p>В доповнення до цього, у постанові від 07.02.2025 у справі № 320/36721/23 Верховний Суд не знайшов підстав для відступу від вищенаведеної правової позиції, підтвердивши факт відсутності у НКРЕКП повноважень щодо встановлення правил (стандартів) ведення бухгалтерського обліку та існування у ліцензіатів права на використання власної методики розрахунку витрат палива.</p> <p><u>Вищенаведені правові позиції Верховного Суду узгоджуються із положеннями законодавства України.</u></p>
---	--	--	--

<p>позапланових виїзних, а також невиїзних перевірок в акті перевірки, зокрема, фіксуються такі показники:</p> <p>16) результати багатофакторного аналізу витрат на органічне паливо (зміна ціни умовного палива/питомих норм витрат паливно-енергетичних ресурсів/структури використання палива) із зазначенням суми економії/перевитрати коштів, що виникла за рахунок відхилення від значень, які були враховані при встановленні тарифів (цін) на відпуск електричної та (або) виробництво теплової енергії;</p>	<p>проведенні планових та позапланових виїзних, а також невиїзних перевірок в акті перевірки, зокрема, фіксуються такі показники:</p> <p>18) результати багатофакторного аналізу витрат на органічне паливо (зміна ціни умовного палива/питомих норм витрат паливно-енергетичних ресурсів/структури використання палива) із зазначенням суми економії/перевитрати коштів, що виникла за рахунок відхилення від значень, які були враховані при встановленні тарифів на виробництво теплової енергії;</p>	<p>18) Внести зміни, виключивши термін «норм»: «результати багатофакторного аналізу витрат на органічне паливо (зміна ціни умовного палива, загальні витрати умовного палива, виключивши при цьому питомі норми витрат паливно-енергетичних ресурсів, структури використання палива) із зазначенням суми економії/перевитрати коштів, що виникла за рахунок відхилення від значень, які були враховані при встановленні тарифів на виробництво теплової енергії».</p>	<p>По підпункту 18): Крім того, Постановою КМУ від 23.10.2019 №1158 «Деякі питання нормування питомих витрат паливно-енергетичних ресурсів» була <u>скасована</u> Постанова КМУ від 15.07.1997 №786 «Про порядок нормування питомих витрат паливно-енергетичних ресурсів у суспільному виробництві», а нормативні акти в частині нормування питомих витрат паливно-енергетичних ресурсів <u>втратили чинність</u> на підставі Наказу Міністерства енергетики України від 25.03.2021 №35 «Про визнання таким, що втратив чинність, наказу Державного комітету України з енергозбереження від 22 жовтня 2002 року №112» (зареєстрований в Міністерстві юстиції України 14.04.2021 за №496/36118) та на підставі <u>Постанови КМУ від 23.10.2019 №1158 відповідно. У зв'язку з цим, орган, який би забезпечував методичне керівництво по нормуванню палива на ТЕЦ та погоджував (затверджував) відповідні норми, на сьогодні, законодавством не визначено.</u></p>
--	--	--	---

<p>26) додатково отриманий або недоотриманий дохід ліцензіата внаслідок збільшення (зменшення) фактичних обсягів відпуску електричної енергії та (або) виробництва теплової енергії у порівнянні з урахованими значеннями в тарифах (цінах) на відпуск електричної та (або) виробництва теплової енергії, збільшення (зменшення) витрат на органічне паливо, відхилення від структури використання палива, що була врахована при встановленні тарифів (цін) на відпуск електричної та (або) виробництва теплової енергії, зміни структури запланованих витрат чи інших факторів. Такий дохід визначається на підставі фактичних значень корисного відпуску електричної енергії та (або) виробництва теплової енергії, а також встановлених рівнів тарифів (цін) на відпуск електричної та (або) виробництва теплової енергії, які діяли у відповідному звітному періоді (році);</p>	<p>26) додатково отриманий або недоотриманий дохід ліцензіата внаслідок збільшення (зменшення) фактичних обсягів виробництва теплової енергії у порівнянні з урахованими значеннями в тарифах на виробництво теплової енергії, збільшення (зменшення) витрат на органічне паливо, відхилення від структури використання палива, що була врахована при встановленні тарифів на виробництво теплової енергії, зміни структури запланованих витрат чи інших факторів. Такий дохід визначається на підставі фактичних значень корисного відпуску теплової енергії, а також встановлених рівнів тарифів на виробництво теплової енергії, які діяли у відповідному звітному періоді (році);</p> <p>31) інформація щодо отриманого доходу від діяльності з виробництва електричної енергії, як пов'язаної діяльності при комбінованому виробництві на ТЕЦ;</p>	<p>26) Доповнити: «додатково отриманий або недоотриманий дохід ліцензіата внаслідок збільшення (зменшення) фактичних обсягів виробництва теплової енергії у порівнянні з урахованими значеннями в тарифах на виробництво теплової енергії, збільшення (зменшення) витрат на органічне паливо, відхилення від структури використання палива, що була врахована при встановленні тарифів на виробництво теплової енергії, з врахуванням інформації про розподіл палива на електричну енергію, зміни структури запланованих витрат чи інших факторів. Такий дохід визначається на підставі фактичних значень корисного відпуску теплової енергії, а також встановлених рівнів тарифів на виробництво теплової енергії, які діяли у відповідному звітному періоді (році).</p> <p>31) Виключити у повній редакції, як такий, що не відповідає нормативно-правовому визначенню.</p>	<p>По підпункту 26): З врахуванням обов'язковості виконання рішень Верховного суду від 11.09.2024 по справі № 320/28285/23, від 07.02.2025 у справі № 320/36721/23 та недопущення порушень структури витрат палива (планових та фактичних) у разі застосування різних <u>Методик визначення розподілу витрат паливу.</u></p> <p>По підпункту 31): Пов'язана діяльність - це коли діяльність однієї юридичної або фізичної особи впливає на умови або результати діяльності іншої. Це може бути через спільну власність, контроль, спільні інтереси або інші взаємозалежності. Згідно Закону України «Про</p>
---	--	--	---

<p>6. Для проведення багатофакторного аналізу витрат на органічне паливо (зміна ціни умовного палива/питомих норм витрат паливно-енергетичних ресурсів/структури використання палива) в акті перевірки також фіксуються такі показники, зокрема:</p>	<p>6. Для проведення багатофакторного аналізу витрат на органічне паливо (зміна ціни умовного палива/питомих норм витрат паливно-енергетичних ресурсів/структури використання палива) в акті перевірки також фіксуються такі показники, зокрема:</p>	<p>6. Змінити: «Для проведення багатофакторного аналізу витрат на органічне паливо (зміна ціни умовного палива, загальні витрати умовного палива, виключивши при цьому питомі норми витрат паливно-енергетичних ресурсів, структури використання палива), зокрема:</p>	<p>комбіноване виробництво теплової та електричної енергії (когенерацію) та використання ^{скидного} енергопотенціалу»: «комбіноване виробництво електричної та теплової енергії (когенерація) - спосіб одночасного виробництва електричної та теплової енергії в межах одного технологічного процесу».</p> <p>Крім того, у відповідності до Закону України «Про теплопостачання» ст.1:</p> <p><u>тариф - це грошовий вираз витрат,</u> що визначається згідно з методиками, розробленими НКРЕКП і він у відповідності до статті 20 повинен забезпечувати відшкодування всіх економічно обґрунтованих витрат.</p> <p><u>Запропонований механізм змін допускає перехресне субсидіювання</u> в частині використання доходу від виробництва електричної енергії як джерело для покриття витрат теплової енергії, що є грубим порушенням ліцензійної діяльності з виробництва електричної та теплової енергії.</p> <p>По пункту 6.: Крім того, Постановою КМУ від 23.10.2019 №1158 «Деякі питання нормування питомих витрат паливно-енергетичних ресурсів» була <u>скасована</u> Постанова КМУ від 15.07.1997 №786 «Про порядок нормування питомих витрат паливно-</p>
--	--	---	---

<p>4) плановані та фактичні значення витрат умовного палива у тис. тонн на відпуск електричної енергії та (або) виробництво теплової енергії по кожній категорії (для різних груп споживачів), у тому числі структура використання органічного палива (у разі використання декількох видів палива при виробництві електричної та теплової енергії) на відпуск електричної енергії та (або) виробництво теплової енергії по кожній категорії (для різних груп споживачів), що зазначається у %;</p>	<p>4) плановані та фактичні значення витрат умовного палива у тис. тонн на виробництво теплової енергії по кожній категорії, у тому числі структура використання органічного палива (у разі використання декількох видів палива) на виробництво теплової енергії по кожній категорії, що зазначається у %;</p>	<p>4) Виключити у повній редакції, як такий, що не відповідає Методиці тарифоуворення від 01.08.2017 № 991.</p>	<p>енергетичних ресурсів у суспільному виробництві», а нормативні акти в частині нормування питомих витрат паливно-енергетичних ресурсів <u>втратили чинність</u> на підставі Наказу Міністерства енергетики України від 25.03.2021 №35 «Про визнання таким, що втратив чинність, наказу Державного комітету України з енергозбереження від 22 жовтня 2002 року №112» (зареєстрований в Міністерстві юстиції України 14.04.2021 за №496/36118) та на підставі Постанови КМУ від 23.10.2019 №1158 відповідно. У зв'язку з цим, <u>орган, який би забезпечував методичне керівництво по нормуванню палива на ТЕЦ та погоджував (затверджував) відповідні норми, на сьогодні, законодавством не визначено.</u></p> <p>По підпункту 4): Постанова НКРЕКП від 01.08.2017 № 991 «Про затвердження Методики формування, розрахунку та встановлення тарифів на теплову енергію, що виробляється на теплоелектроцентралях, теплових електростанціях та когенераційних установках» (далі - Методика тарифоутворення) пункт 4.7. абзац 4: «У разі відхилення від структури використання палива (у разі використання декількох видів палива при виробництві електричної та теплової енергії), що</p>
--	--	--	--

<p>5) плановані та фактичні середньозважені значення питомих норм витрат паливно-енергетичних ресурсів за відповідний місяць/квартал/рік у г/кВт·год та (або) кг/Гкал;</p>	<p>5) плановані та фактичні середньозважені значення питомих норм витрат паливно-енергетичних ресурсів за відповідний місяць/квартал/рік, кг/Гкал;</p>	<p>5) Внести зміни, виключивши термін «норм»: «плановані та фактичні середньозважені значення питомих норм витрат паливно-енергетичних ресурсів за відповідний місяць/квартал/рік, кг/Гкал»;</p>	<p>була врахована при встановленні тарифів на виробництво теплової енергії, НКРЕКП може прийняти рішення щодо зміни витрат на паливо у період регулювання (поточний період, на який здійснено встановлення тарифів)».</p> <p>По підпункту 5): Крім того, Постановою КМУ від 23.10.2019 №1158 «Деякі питання нормування питомих витрат паливно-енергетичних ресурсів» була <u>скасована</u> Постанова КМУ від 15.07.1997 №786 «Про порядок нормування питомих витрат паливно-енергетичних ресурсів у суспільному виробництві», а нормативні акти в частині нормування питомих витрат паливно-енергетичних ресурсів втратили чинність на підставі Наказу Міністерства енергетики України від 25.03.2021 №35 «Про визнання таким, що втратив чинність, наказу Державного комітету України з енергозбереження від 22 жовтня 2002 року №112» (zareestrovaniy v Ministerstvi yustitsii Ukraini 14.04.2021 za №496/36118) та на підставі Постанови КМУ від 23.10.2019 №1158 відповідно. У зв'язку з цим, <u>орган, який би забезпечував методичне керівництво по нормуванню палива на ТЕЦ та погоджував (затверджував) відповідні норми, на сьогодні, законодавством не визначено.</u></p>
--	--	--	---

<p>6) плановані та фактичні значення витрат на органічне паливо, а також значення максимально можливих витрат на органічне паливо (приведених витрат на паливо), що розраховується згідно з фактичним відпуском електричної та (або) теплової енергії, з урахуванням планованих середньозважених значень питомих норм витрат паливно-енергетичних ресурсів, а також планованих середньозважених значень цін умовного палива, по кожній категорії (для різних груп споживачів) у тис. грн;</p> <p>9) різниця між планованими та фактичними середньозваженими значеннями цін умовного палива на відпуск електричної енергії та (або)</p>	<p>6) плановані та фактичні значення витрат на органічне паливо, а також значення максимально можливих витрат на органічне паливо (приведених витрат на паливо), що розраховується згідно з фактичним відпуском теплової енергії, з урахуванням планованих середньозважених значень питомих норм витрат паливно-енергетичних ресурсів, а також планованих середньозважених значень цін умовного палива, по кожній категорії у тис. грн;</p> <p>9) різниця між планованими та фактичними середньозваженими значеннями цін умовного палива на виробництво теплової енергії по</p>	<p>6) Внести зміни, виключивши термін «норм»: «плановані та фактичні значення витрат на органічне паливо, а також значення максимально можливих витрат на органічне паливо (приведених витрат на паливо), що розраховується згідно з фактичним відпуском теплової енергії, з урахуванням планованих середньозважених значень питомих норм витрат паливно-енергетичних ресурсів, а також планованих середньозважених значень цін умовного палива, по кожній категорії у тис. грн»;</p> <p>9) Виключити у повній редакції, як такий, що не відповідає Методиці тарифоування від 01.08.2017 № 991.</p>	<p>По підпункту 6): Крім того, Постановою КМУ від 23.10.2019 №1158 «Деякі питання нормування питомих витрат паливно-енергетичних ресурсів» була <u>скасована</u> Постанова КМУ від 15.07.1997 №786 «Про порядок нормування питомих витрат паливно-енергетичних ресурсів у суспільному виробництві», а нормативні акти в частині нормування питомих витрат паливно-енергетичних ресурсів втратили чинність на підставі Наказу Міністерства енергетики України від 25.03.2021 №35 «Про визнання таким, що втратив чинність, наказу Державного комітету України з енергозбереження від 22 жовтня 2002 року №112» (zareestrovaniy v Ministerstvi yustitsii Ukraini 14.04.2021 za №496/36118) та <u>на підставі Постанови КМУ від 23.10.2019 №1158 відповідно. У зв'язку з цим, орган, який би забезпечував методичне керівництво по нормуванню палива на ТЕЦ та погоджував (затверджував) відповідні норми, на сьогодні, законодавством не визначено.</u></p> <p>По підпункту 9): Постанова НКРЕКП від 01.08.2017 № 991 «Про затвердження Методики формування, розрахунку та встановлення тарифів</p>
--	---	--	--

<p>середньозваженими значеннями цін умовного палива на виробництво теплової енергії по кожній категорії (для різних груп споживачів), що виникла за рахунок відхилення від структури використання палива (у разі використання декількох видів палива при виробництві електричної та теплової енергії), що була врахована при встановленні тарифів (цін) на відпуск електричної та (або) виробництво теплової енергії, у грн/т у. п.</p>	<p>кожній категорії, що виникла за рахунок відхилення від структури використання палива (у разі використання декількох видів палива), що була врахована при встановленні тарифів на виробництво теплової енергії, у грн/т у. п.</p> <p>10) інформація про фактичний розподіл витрат умовного палива при здійсненні комбінованого виробництва електричної та теплової енергії, його відхилення від планового розподілу витрат умовного палива.</p>	<p>10) Доповнити: «інформація про фактичний розподіл витрат умовного палива при здійсненні комбінованого виробництва електричної та теплової енергії, його відхилення від планового розподілу витрат умовного палива, розглядається в контексті як порушення структури, лише у разі, якщо ліцензіат використовує при плануванні та фактичному обліку різні методики визначення розподілу витрат палива на відпущену електричну та теплову енергію ».</p>	<p>на теплову енергію, що виробляється на теплоелектроцентралях, теплових електростанціях та когенераційних установках» (далі - Методика тарифоутворення) пункт 4.7. абзац 4: «У разі відхилення від структури використання палива (у разі використання декількох видів палива при виробництві електричної та теплової енергії), що була врахована при встановленні тарифів на виробництво теплової енергії, НКРЕКП може прийняти рішення щодо зміни витрат на паливо у період регулювання (поточний період, на який здійснено встановлення тарифів)».</p> <p>По підпункту 10): У постанові Верховного Суду від 11.09.2024 по справі № 320/28285/23 міститься наступна правова позиція: «п.67. Ліцензійними умовами та іншими нормативно-правовими нормами не заборонено Товариству використовувати власну методику визначення розподілу витрат палива на відпущену електричну та теплову енергію».</p> <p>Крім цього, у постанові від 07.02.2025 у справі № 320/36721/23 Верховний Суд не знайшов підстав для відступу від вищенаведеної правової позиції, підтвердивши факт відсутності у НКРЕКП повноважень щодо встановлення правил (стандартів) ведення бухгалтерського</p>
---	--	---	--

<p>7. При здійсненні багатофакторного аналізу витрат на органічне паливо (для кожного виду ліцензованої діяльності окремо) сума економії/перевитрати коштів, що виникла за рахунок відхилення від значень, які були враховані при встановленні тарифів (цін) на відпуск електричної та (або) виробництво теплової енергії, визначається таким чином:</p> <p>2) різниця між планованими та фактичними середньозваженими значеннями цін умовного палива на відпуск електричної енергії та (або) середньозваженими значеннями цін умовного палива на виробництво теплової енергії по кожній категорії (для різних груп споживачів) за рахунок відхилення від структури використання палива (у разі використання декількох видів палива при виробництві електричної та теплової енергії), що була врахована при встановленні тарифів (цін) на відпуск електричної та (або) виробництво теплової енергії,</p>	<p>7. При здійсненні багатофакторного аналізу витрат на органічне паливо сума економії/перевитрати коштів, що виникла за рахунок відхилення від значень, які були враховані при встановленні тарифів на виробництво теплової енергії, визначається таким чином:</p> <p>2) різниця між планованими та фактичними середньозваженими значеннями цін умовного палива на виробництво теплової енергії по кожній за рахунок відхилення від структури використання палива (у разі використання декількох видів палива), що була врахована при встановленні тарифів на виробництво теплової енергії, визначається за формулою</p>	<p>2) Виключити у повній редакції, як такий, що не відповідає <u>Методиці тарифоування від 01.08.2017 № 991</u>.</p>	<p>обліку та <u>існування у ліцензіатів права на використання власної методики розрахунку витрат палива</u>.</p> <p>По підпункту 2): Постанова НКРЕКП від 01.08.2017 №991 «Про затвердження Методики формування, розрахунку та встановлення тарифів на теплову енергію, що виробляється на теплоелектроцентралях, теплових електростанціях та когенераційних установках» (далі - Методика тарифоутворення) пункт 4.7. абзац 4: «У разі відхилення від структури використання палива (у разі використання декількох видів палива при виробництві електричної та теплової енергії), що була врахована при встановленні</p>
--	---	--	--

визначається за формулою

$$\frac{V_{n(\text{факт})}}{V_{n(\text{план})}} = \left(\frac{V_{1(\text{факт})}}{V_{1(\text{план})}} \right)^{\frac{1}{n}} \left(\frac{V_{2(\text{факт})}}{V_{2(\text{план})}} \right)^{\frac{1}{n}} \dots \left(\frac{V_{n(\text{факт})}}{V_{n(\text{план})}} \right)^{\frac{1}{n}}$$

$$V_{n(\text{факт})} * (\frac{C_{у.п.1(\text{план})}}{C_{у.п.1(\text{факт})}} - \frac{C_{у.п.2(\text{план})}}{C_{у.п.2(\text{факт})}})$$

де $V_{1...n(\text{факт})}$ - співвідношення фактичного значення використаного умовного палива відповідного виду за відповідний місяць/квартал/рік до фактичного загального значення використаного умовного палива за відповідний місяць/квартал/рік, що виражене у відсотках, %;

$C_{у.п.1...n(\text{план})}$ - плановане значення середньозваженої ціни умовного палива за відповідний місяць/квартал/рік для відповідного виду палива, грн/т у. п.;

$C_{у.п.1(\text{план})}$ - плановане значення середньозваженої ціни умовного палива за відповідний місяць/квартал/рік для найбільш дорогого виду палива, грн/т у. п.;

n - показник відповідного виду палива;

$$\Delta C_{\text{струк}} = (V_{2(\text{план})} - V_{2(\text{факт})}) * (\frac{C_{у.п.1(\text{план})}}{C_{у.п.2(\text{план})}} - \frac{C_{у.п.1(\text{факт})}}{C_{у.п.2(\text{факт})}}) + \dots + (V_{n(\text{план})} - V_{n(\text{факт})}) * (\frac{C_{у.п.1n(\text{план})}}{C_{у.п.2n(\text{план})}} - \frac{C_{у.п.1n(\text{факт})}}{C_{у.п.2n(\text{факт})}}), \text{ грн/т у. п.,}$$

де $V_{1...n(\text{план})}$ - співвідношення планового значення використаного умовного палива відповідного виду за відповідний місяць/квартал/рік до планового загального значення використаного умовного палива за відповідний місяць/квартал/рік, що виражене у відсотках, %;

$V_{1...n(\text{факт})}$ - співвідношення фактичного значення використаного умовного палива відповідного виду за відповідний місяць/квартал/рік до фактичного загального значення використаного умовного палива за відповідний місяць/квартал/рік, що виражене у відсотках, %;

$C_{у.п.1...n(\text{план})}$ - плановане значення середньозваженої ціни умовного палива за відповідний місяць/квартал/рік для відповідного виду палива, грн/т у. п.;

$C_{у.п.1(\text{план})}$ - плановане значення середньозваженої ціни умовного палива за відповідний місяць/квартал/рік для найбільш дорогого виду палива, грн/т у. п.;

n - показник відповідного виду палива;

тарифів на виробництво теплової енергії, НКРЕКП може прийняти рішення щодо зміни витрат на паливо у період регулювання (поточний період, на який здійснено встановлення тарифів)».

3) значення максимально можливих витрат на органічне паливо (приведених витрат на паливо), що розраховується згідно з фактичним відпуском електричної та (або) теплової енергії, з урахуванням планованих середньозважених значень питомих норм витрат паливно-енергетичних ресурсів, а також планованих середньозважених значень цін умовного палива, визначається за формулою

$$C_{\text{прив.}} = \frac{E_{\text{ф}}(Q_{\text{ф}}) \cdot b_{\text{пл}} \cdot C_{\text{пл}}}{1000}$$

де $E_{\text{ф}}(Q_{\text{ф}})$ - фактичний відпуск електричної та (або) теплової енергії, млн кВт·год (тис. Гкал);

$b_{\text{пл}}$ - середньозважене значення планованих норм питомих витрат умовного палива, г/кВт·год (кг/Гкал);

$C_{\text{пл}}$ - плановане середньозважене значення ціни умовного палива, грн/т у. п.;

4) сума економії/перевитрати коштів на органічне паливо визначається за формулою

$$D_{\text{паливо}} = C_{\text{прив.}} - C_{\text{факт}}$$

де $C_{\text{факт}}$ - фактичні витрати на органічне паливо, тис. грн.

3) значення максимально можливих витрат на органічне паливо (приведених витрат на паливо), що розраховується згідно з фактичним відпуском теплової енергії, з урахуванням планованих середньозважених значень питомих норм витрат паливно-енергетичних ресурсів, а також планованих середньозважених значень цін умовного палива, визначається за формулою

$$C_{\text{прив.}} = \frac{Q_{\text{ф}} \cdot b_{\text{пл}} \cdot C_{\text{пл}}}{1000}, \text{ тис. грн,}$$

де $Q_{\text{ф}}$ - фактичний відпуск теплової енергії, тис. Гкал;

$b_{\text{пл}}$ - середньозважене значення планованих норм питомих витрат умовного палива, кг/Гкал;

$C_{\text{пл}}$ - плановане середньозважене значення ціни умовного палива, грн/т у. п.;

4) сума економії/перевитрати коштів на органічне паливо визначається за формулою

$$D_{\text{паливо}} = C_{\text{прив.}} - C_{\text{факт}}, \text{ тис. грн,}$$

де $C_{\text{прив.}}$ - значення максимально можливих витрат на органічне

3) Виключити у повній редакції, як такий, що не відповідає Методиці тарифоуворення від 01.08.2017 № 991.

4) Виключити у повній редакції, як такий, що не відповідає Методиці тарифоуворення від 01.08.2017 № 991.

По підпункту 3): Постанова НКРЕКП від 01.08.2017 №991 «Про затвердження Методики формування, розрахунку та встановлення тарифів на теплову енергію, що виробляється на теплоелектроцентралях, теплових електростанціях та когенераційних установках» (далі - Методика тарифоутворення) пункт 4.7. абзац 4: «У разі відхилення від структури використання палива (у разі використання декількох видів палива при виробництві електричної та теплової енергії), що була врахована при встановленні тарифів на виробництво теплової енергії, НКРЕКП може прийняти рішення щодо зміни витрат на паливо у період регулювання (поточний період, на який здійснено встановлення тарифів)».

По підпункту 4): Постанова НКРЕКП від 01.08.2017 №991 «Про затвердження Методики формування, розрахунку та встановлення тарифів на теплову енергію, що виробляється на теплоелектроцентралях, теплових

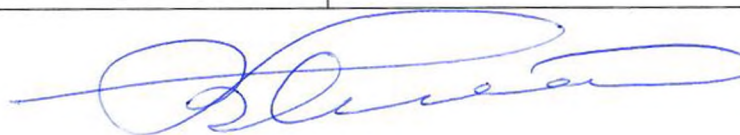
<p>При цьому з неї економія/перевитрата за рахунок відхилень від планованих значень питомих норм витрат паливно-енергетичних ресурсів визначається за формулою</p> $Д_{\text{пит.норм}} = \frac{(b_{\text{пл}} - b_{\text{факт}}) \cdot E_{\phi}(Q_{\phi}) \cdot \Pi_{\text{пл}}}{1000}$ <p>де $E_{\phi}(Q_{\phi})$ - фактичний відпуск електричної та (або) теплової енергії, млн кВт·год (тис. Гкал);</p> <p>$b_{\text{пл}}$ - середньозважене значення планованих норм питомих витрат умовного палива, г/кВт·год (кг/Гкал);</p> <p>$b_{\text{факт}}$ - середньозважене значення планованих норм питомих витрат умовного палива, г/кВт·год (кг/Гкал);</p> <p>$\Pi_{\text{пл}}$ - плановане середньозважене значення ціни умовного палива, грн/т у. п.</p> <p>Економія/перевитрата коштів за рахунок відхилень від запланованих цін на органічне паливо визначається за формулою</p> $Д_{\text{ціна}} = -\Delta\Pi_{\text{ціна}} \cdot K_{\text{у.п}}$	<p>паливо (приведених витрат на паливо), тис. грн;</p> <p>$C_{\text{факт}}$ - фактичні витрати на органічне паливо, тис. грн.</p> <p>При цьому економія/перевитрата за рахунок відхилень від планованих значень питомих норм витрат паливно-енергетичних ресурсів визначається за формулою</p> $Д_{\text{пит.норм}} = \frac{(b_{\text{пл}} - b_{\text{факт}}) \cdot Q_{\phi} \cdot \Pi_{\text{пл}}}{1000}, \text{ тис. грн,}$ <p>де Q_{ϕ} - фактичний відпуск теплової енергії, тис. Гкал;</p> <p>$b_{\text{пл}}$ - середньозважене значення планованих норм питомих витрат умовного палива, кг/Гкал;</p> <p>$b_{\text{факт}}$ - середньозважене значення планованих норм питомих витрат умовного палива, кг/Гкал;</p> <p>$\Pi_{\text{пл}}$ - плановане середньозважене значення ціни умовного палива, грн/т у. п.</p> <p>Економія/перевитрата коштів за рахунок відхилень від запланованих цін на органічне паливо визначається за формулою</p> $Д_{\text{ціна}} = (-)\Delta\Pi_{\text{ціна}} \cdot K_{\text{у.п}}, \text{ тис. грн,}$ <p>де $\Delta\Pi_{\text{ціна}}$ - різниця між</p>		<p>електростанціях та когенераційних установках» (далі - Методика тарифоутворення) пункт 4.7. абзац 4: «У разі відхилення від структури використання палива (у разі використання декількох видів палива при виробництві електричної та теплової енергії), що була врахована при встановленні тарифів на виробництво теплової енергії, НКРЕКП може прийняти рішення щодо зміни витрат на паливо у період регулювання (поточний період, на який здійснено встановлення тарифів)».</p>
---	---	--	---

<p>де $K_{у.п.}$ - фактичне значення витрат умовного палива у тис. тонн на відпуск електричної енергії та (або) виробництво теплової енергії по кожній категорії (для різних груп споживачів);</p> <p>Економія/перевитрата коштів за рахунок відхилення від структури використання палива (у разі використання декількох видів палива при виробництві електричної та теплової енергії), що була врахована при встановленні тарифів (цін) на відпуск електричної та (або) виробництво теплової енергії, яка визначається за формулою</p> $\Delta C_{\text{структ.}} = -\Delta C_{\text{структ.}} * K_{у.п.}$ <p>де $K_{у.п.}$ - фактичне значення витрат умовного палива у тис. тонн на відпуск електричної та (або) виробництво теплової енергії по кожній категорії (для різних груп споживачів).</p>	<p>планованими та фактичними середньозваженими значеннями цін умовного палива на виробництво теплової енергії;</p> <p>$K_{у.п.}$ – фактичне значення витрат умовного палива у тис. тонн на виробництво теплової енергії по кожній категорії.</p> <p>Економія/перевитрата коштів за рахунок відхилення від структури використання палива (у разі використання декількох видів палива), що була врахована при встановленні тарифів на виробництво теплової енергії, яка визначається за формулою</p> $\Delta C_{\text{структ.}} = (-)\Delta C_{\text{структ.}} * K_{у.п.}, \text{ тис. грн,}$ <p>де $\Delta C_{\text{структ.}}$ – різниця між планованими та фактичними середньозваженими значеннями цін умовного палива на виробництво теплової енергії по кожній категорії за рахунок відхилення від структури використання палива (у разі використання декількох видів палива), що була врахована при встановленні тарифів на виробництво теплової енергії;</p> <p>$K_{у.п.}$ – фактичне значення витрат умовного палива у тис. тонн на виробництво теплової енергії по кожній категорії.</p>		
--	--	--	--

	<p>18. У разі порушення розподілу витрат на паливо при комбінованому виробництві на ТЕЦ теплової та електричної енергії, затвердженого рішенням НКРЕКП або врахованого при встановленні тарифів, у розмірі більше ніж на 3 %, компенсація таких витрат здійснюється за рахунок доходу від діяльності з виробництва електричної енергії, яка обраховується за формулою</p> $\Sigma_K = \Sigma_{VE \text{ план}} * K, \text{ тис. грн,}$ <p>де $\Sigma_{VE \text{ план}}$ – планова сума витрат (товарна продукція) з виробництва електричної енергії, тис. грн;</p> <p>K – відсоток компенсації за рахунок діяльності з виробництва електричної енергії, %.</p> <p>Розрахунок відсотка компенсації здійснюється за формулою</p> $K = R_{\text{факт}} - (R_{\text{план}} + 3\%), \%$ <p>де $R_{\text{факт}}$ – фактичний відсоток розподілу витрат між виробництвом теплової та електричної енергії, %, який розраховується за формулою</p> $R_{\text{факт}} = \frac{\Sigma_{VT \text{ факт}}}{\Sigma_{VZ \text{ факт}}} * 100, \%$ <p>де $\Sigma_{VT \text{ факт}}$ – фактична сума витрат з виробництва теплової енергії, тис. грн;</p> <p>$\Sigma_{VZ \text{ факт}}$ – загальна фактична сума витрат з виробництва теплової енергії та електричної енергії, тис. грн;</p> <p>$R_{\text{план}}$ – плановий відсоток розподілу витрат між виробництвом теплової та електричної енергії, %;</p>	<p>Пункти 18. та 19. - виключити у повному обсязі.</p>	<p>По пунктах 18. та 19.: Правилами ліцензованої діяльності з виробництва електричної та теплової енергії <u>перехресне субсидіювання</u> розглядається як порушення ліцензованої діяльності.</p> <p>Абзацом 9 пункту 1.4 Ліцензійних умов провадження господарської діяльності з виробництва електричної енергії перехресне субсидіювання, тобто переміщення доходу від провадження ліцензованої діяльності, можливе лише при здійсненні в рамках виконання спеціальних обов'язків для забезпечення загальносупільного інтересу у випадку їх покладення Кабінетом Міністрів України відповідно до статті 62 Закону України «Про ринок електричної енергії», для фінансової підтримки ліцензованої діяльності, здійснюваної на вільних умовах (на ринкових засадах), та/або іншого виду господарської діяльності в межах одного або декількох суб'єктів господарювання.</p> <p>Крім того, у відповідності до Закону України «Про тепlopостачання» ст.1: <u>тариф - це грошовий вираз витрат</u>, що визначається згідно з методиками, розробленими НКРЕКП і він у відповідності до статті 20 повинен забезпечувати відшкодування всіх економічно обґрунтованих витрат, до складу яких стаття «компенсація витрат здійснюється за рахунок доходу від діяльності з виробництва</p>
--	---	--	--

	<p>який розраховується за формулою</p> $R_{\text{план}} = \frac{\sum_{\text{ВТ план}}}{\sum_{\text{ВЗ план}}} * 100, \%,$ <p>де $\sum_{\text{ВТ план}}$ – планова сума витрат з виробництва теплової енергії, тис. грн;</p> <p>$\sum_{\text{ВЗ план}}$ – загальна планова сума витрат з виробництва теплової енергії та електричної енергії, тис. грн.</p> <p>19. Фактична сума компенсації, що може бути включена до структури тарифів на виробництво теплової енергії ліцензіата за умови надання належного обґрунтування перевитрат, що були понесені у звітному періоді (році), розраховується за формулою</p> $\sum_{\text{К тариф}} = \text{від'ємна сума } D_{\text{підсумок}} + \sum_{\text{К}} + RT, \text{ тис. грн,}$ <p>де $D_{\text{підсумок}}$ – від'ємне значення підсумкової суми недоотриманого доходу, тис. грн;</p> <p>$\sum_{\text{К}}$ – сума, яка компенсується за рахунок доходу від діяльності з виробництва електричної енергії, тис. грн;</p> <p>RT – сума нарахованої різниці в тарифах та трансферів з Державного та місцевих бюджетів, віднесених на виробництво теплової енергії, тис. грн.</p>		<p>електричної енергії» не входить.</p> <p><u>Запропонований механізм змін допускає перехресне субсидіювання</u> в частині використання доходу від виробництва електричної енергії як джерело для покриття витрат теплової енергії, що є грубим порушенням ліцензійної діяльності з виробництва електричної та теплової енергії.</p>
--	--	--	--

Голова правління



Віктор ОЛЕКСЕНКО

ТОВАРИСТВО З ОБМЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ «ЄВРО-РЕКОНСТРУКЦІЯ»

Місцезнаходження:
02094, м. Київ, Україна,
вул. Гната Хоткевича, 20
ЄДРПОУ 37739041

Тел.: (044) 277-68-00
Факс: (044) 277-68-03
Ел.пошта: darntec4@gmail.com
Сайт: tec4.kiev.ua

11.06.2025 № 10/1211

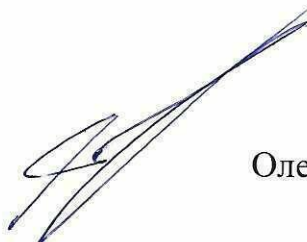
**Національній комісії, що здійснює
державне регулювання у сферах
енергетики та комунальних послуг
вул. Сім'ї Бродських, 19, Київ, 03057**

Про надання пропозицій
до проекту Постанови
НКРЕКП від 14.06.2018 № 428

ТОВ «ЄВРО-РЕКОНСТРУКЦІЯ» розглянуло проект постанови НКРЕКП «Про затвердження Змін до Порядку контролю за дотриманням ліцензіатами, що проводять діяльність у сферах енергетики та комунальних послуг, законодавства у відповідних сферах та ліцензійних умов», що затверджений постановою НКРЕКП від 14.06.2018 року за № 428 шляхом внесення змін до Методики визначення сум додатково отриманого або недоотриманого доходу (суми економії/перевитрати коштів) суб'єктами господарювання з виробництва електричної та (або) теплової енергії від здійснення ліцензованої діяльності (додаток 26 до Порядку контролю), який опубліковано на сайті НКРЕКП 30.05.2025 року, та надає свої пропозиції.

Додаток на 16 арк. у 1 прим.

Генеральний директор



Олексій СИДОРЕНКО

Порівняльна таблиця до проєкту постанови НКРЕКП «Про затвердження Змін до Порядку контролю за дотриманням ліцензіатами, що провадять діяльність у сферах енергетики та комунальних послуг, законодавства у відповідних сферах та ліцензійних умов»

ПОЛОЖЕННЯ ДЮЧОЇ РЕДАКЦІЇ	ЗМІСТ ПОЛОЖЕНЬ ПРОЄКТУ ПОСТАНОВИ	Зауваження та пропозиції ліцензіата ТОВ «ЄВРО-РЕКОНСТРУКЦІЯ» до проєкту рішення НКРЕКП	Обґрунтування ліцензіата ТОВ «ЄВРО-РЕКОНСТРУКЦІЯ»
<p align="center">Додаток 26</p> <p align="center">Методика визначення сум додатково отриманого або недоотриманого доходу (суми економії/перевитрати коштів) суб'єктами господарювання з виробництва електричної та (або) теплової енергії від здійснення ліцензованої діяльності</p>			
<p align="center">МЕТОДИКА визначення сум додатково отриманого або недоотриманого доходу (суми економії/перевитрати коштів) суб'єктами господарювання з виробництва електричної та (або) теплової енергії від здійснення ліцензованої діяльності</p> <p>1. Положення цього додатка застосовуються членами комісії з перевірки під час проведення планових або позапланових перевірок суб'єктів господарювання, що провадять господарську діяльність з виробництва електричної та (або) теплової енергії, які є ліцензіатами НКРЕКП (далі - ліцензіати), з метою визначення сум додатково отриманого або недоотриманого доходу (суми економії/перевитрати коштів) ліцензіатами, що провадять господарську діяльність з виробництва електричної та (або)</p>	<p align="center">МЕТОДИКА визначення сум додатково отриманого або недоотриманого доходу суб'єктами господарювання з виробництва теплової енергії від здійснення ліцензованої діяльності з виробництва теплової енергії на теплоелектроцентралях, теплоелектростанціях, атомних електростанціях і когенераційних установках</p> <p>1. Положення цього додатка застосовуються членами комісії з перевірки під час проведення планових або позапланових перевірок суб'єктів господарювання, що провадять господарську діяльність з виробництва теплової енергії, які є ліцензіатами НКРЕКП (далі - ліцензіати), з метою визначення сум додатково отриманого або недоотриманого доходу (суми економії/перевитрати коштів) ліцензіатами, що провадять господарську діяльність з виробництва теплової енергії на теплоелектроцентралях,</p>	<p>1.Доповнити: «Положення цього додатка застосовуються у межах повноважень членами комісії з перевірки під час проведення планових або позапланових перевірок суб'єктів господарювання, що провадять господарську діяльність з виробництва теплової енергії, які є ліцензіатами НКРЕКП (далі - ліцензіати), з метою визначення сум додатково отриманого або недоотриманого доходу (суми економії/перевитрати коштів) ліцензіатами, що провадять господарську діяльність з виробництва теплової енергії на теплоелектроцентралях,</p>	<p>По пункту 1.: Конкретизуючи вимоги статті 19 Конституції, Верховний Суд у постанові від 25.04.2023 по справі № 480/4226/21 зазначив, що: «У межах повноважень» означає, що суб'єкт владних повноважень повинен приймати рішення та вчиняти дії відповідно до встановлених законом повноважень, не перевищуючи їх. «У спосіб» означає, що суб'єкт владних повноважень зобов'язаний дотримуватися встановленої законом процедури і форми прийняття рішення</p>

<p>теплової енергії на атомних електростанціях, гідроелектростанціях, гідроакумуючих електростанціях, теплових електростанціях, теплоелектроцентралях та когенераційних установках, включаючи теплоелектроцентралі, теплоелектростанції та когенераційні установки з використанням альтернативних джерел енергії, яким встановлені тарифи з виробництва електричної та (або) теплової енергії або ціни в рамках покладення спеціальних обов'язків для забезпечення загальносупільних інтересів у процесі функціонування ринку електричної енергії. Положення цього додатка не застосовуються при здійсненні перевірки ліцензіатів, що провадять господарську діяльність з виробництва електричної енергії та здійснюють відпуск такої енергії за "зеленим" тарифом.</p> <p>5. З метою визначення об'єктивної суми коштів, отриманої для фінансування ліцензованої діяльності, виконання інвестиційної програми та проведення ремонтних робіт, при проведенні планових та позапланових виїзних, а також</p>	<p>теплоелектростанціях, атомних електростанціях і когенераційних установках.</p> <p>Для установок, на яких тепла енергія виробляється з використанням альтернативних джерел енергії, та когенераційних установок з тепловою потужністю кожної такої когенераційної установки не більше 4,3 Гкал/год, для яких встановлений тариф на виробництво теплової енергії без затвердженої структури витрат, не проводиться порівняльний аналіз планових та фактичних витрат і не визначається сума додатково отриманого або недоотриманого доходу.</p> <p>5. З метою визначення об'єктивної суми коштів, отриманої для фінансування ліцензованої діяльності, виконання інвестиційної програми та проведення ремонтних робіт, при проведенні планових та позапланових</p>	<p>теплоелектростанціях, атомних електростанціях і когенераційних установках.</p> <p>Для установок, на яких тепла енергія виробляється з використанням альтернативних джерел енергії, та когенераційних установок з тепловою потужністю кожної такої когенераційної установки не більше 4,3 Гкал/год, для яких встановлений тариф на виробництво теплової енергії без затвердженої структури витрат, не проводиться порівняльний аналіз планових та фактичних витрат і не визначається сума додатково отриманого або недоотриманого доходу.</p>	<p>або вчинення дії і повинен обирати лише визначені законом засоби».</p> <p>Крім того, у Постанові Верховного суду від 11.09.2024 року №320/28285/23 міститься наступна правова позиція: «67. Ліцензійними умовами та іншими нормативно-правовими нормами не заборонено Товариству (ПРАТ «Черкаське Хімволокно») використовувати власну методику визначення розподілу витрат палива на відпущену енергетичну та теплову енергію».</p> <p>В доповнення до цього, у постанові від 07.02.2025 у справі № 320/36721/23 Верховний Суд не знайшов підстав для відступу від вищенаведеної правової позиції, підтвердивши факт відсутності у НКРЕКП повноважень щодо встановлення правил (стандартів) ведення бухгалтерського обліку та існування у ліцензіатів права на використання власної методики розрахунку витрат палива.</p> <p><u>Вищенаведені правові позиції Верховного Суду узгоджуються із положеннями законодавства України.</u></p>
--	---	---	---

невиїзних перевірок в акті перевірки, зокрема, фіксуються такі показники:

16) результати багатофакторного аналізу витрат на органічне паливо (зміна ціни умовного палива/питомих норм витрат паливно-енергетичних ресурсів/структури використання палива) із зазначенням суми економії/перевитрати коштів, що виникла за рахунок відхилення від значень, які були враховані при встановленні тарифів (цін) на відпуск електричної та (або) виробництво теплової енергії;

виїзних, а також невиїзних перевірок в акті перевірки, зокрема, фіксуються такі показники:

18) результати багатофакторного аналізу витрат на органічне паливо (зміна ціни умовного палива/питомих норм витрат паливно-енергетичних ресурсів/структури використання палива) із зазначенням суми економії/перевитрати коштів, що виникла за рахунок відхилення від значень, які були враховані при встановленні тарифів на виробництво теплової енергії;

18) Внести зміни, виключивши термін «норм»:: «результати багатофакторного аналізу витрат на органічне паливо (зміна ціни умовного палива, загальні витрати умовного палива, виключивши при цьому питомі норми витрат паливно-енергетичних ресурсів, структури використання палива) із зазначенням суми економії/перевитрати коштів, що виникла за рахунок відхилення від значень, які були враховані при встановленні тарифів на виробництво теплової енергії».

По підпункту 18): Крім того, Постановою КМУ від 23.10.2019 №1158 «Деякі питання нормування питомих витрат паливно-енергетичних ресурсів» була скасована Постанова КМУ від 15.07.1997 №786 «Про порядок нормування питомих витрат паливно-енергетичних ресурсів у суспільному виробництві», а **нормативні акти в частині нормування питомих витрат паливно-енергетичних ресурсів втратили чинність** на підставі Наказу Міністерства енергетики України від 25.03.2021 №35 «Про визнання таким, що втратив чинність, наказу Державного комітету України з енергозбереження від 22 жовтня 2002 року №112» (zareestrovaniy v Ministerstvi yustitsii Ukraini 14.04.2021 za №496/36118) та на підставі Постанови КМУ від 23.10.2019 №1158 відповідно. У зв'язку з цим, орган, який би забезпечував методичне керівництво по нормуванню палива на ТЕЦ та погоджував (затверджував) відповідні норми, на сьогодні, законодавством не визначено.

<p>26) додатково отриманий або недоотриманий дохід ліцензіата внаслідок збільшення (зменшення) фактичних обсягів відпуску електричної енергії та (або) виробництва теплової енергії у порівнянні з урахованими значеннями в тарифах (цінах) на відпуск електричної та (або) виробництво теплової енергії, збільшення (зменшення) витрат на органічне паливо, відхилення від структури використання палива, що була врахована при встановленні тарифів (цін) на відпуск електричної та (або) виробництво теплової енергії, зміни структури запланованих витрат чи інших факторів. Такий дохід визначається на підставі фактичних значень корисного відпуску електричної енергії та (або) виробництва теплової енергії, а також встановлених рівнів тарифів (цін) на відпуск електричної та (або) виробництво теплової енергії, які діяли у відповідному звітному періоді (році);</p>	<p>26) додатково отриманий або недоотриманий дохід ліцензіата внаслідок збільшення (зменшення) фактичних обсягів виробництва теплової енергії у порівнянні з урахованими значеннями в тарифах на виробництво теплової енергії, збільшення (зменшення) витрат на органічне паливо, відхилення від структури використання палива, що була врахована при встановленні тарифів на виробництво теплової енергії, зміни структури запланованих витрат чи інших факторів. Такий дохід визначається на підставі фактичних значень корисного відпуску теплової енергії, а також встановлених рівнів тарифів на виробництво теплової енергії, які діяли у відповідному звітному періоді (році);</p> <p>31) інформація щодо отриманого доходу від діяльності з виробництва електричної енергії, як пов'язаної діяльності при комбінованому виробництві на ТЕЦ;</p>	<p>26) Доповнити: «додатково отриманий або недоотриманий дохід ліцензіата внаслідок збільшення (зменшення) фактичних обсягів виробництва теплової енергії у порівнянні з урахованими значеннями в тарифах на виробництво теплової енергії, збільшення (зменшення) витрат на органічне паливо, відхилення від структури використання палива, що була врахована при встановленні тарифів на виробництво теплової енергії, з врахуванням інформації про розподіл палива на електричну енергію, зміни структури запланованих витрат чи інших факторів. Такий дохід визначається на підставі фактичних значень корисного відпуску теплової енергії, а також встановлених рівнів тарифів на виробництво теплової енергії, які діяли у відповідному звітному періоді (році).</p>	<p>По підпункту 26): З врахуванням обов'язковості виконання рішень Верховного суду від 11.09.2024 по справі № 320/28285/23, від 07.02.2025 у справі № 320/36721/23 та недопущення порушень структури витрат палива (планових та фактичних) у разі застосування різних <u>Методик визначення розподілу витрат паливу.</u></p> <p>По підпункту 31): Пов'язана діяльність - це коли діяльність однієї юридичної або фізичної особи впливає на умови або результати діяльності іншої. Це може бути через спільну власність, контроль, спільні інтереси або інші взаємозалежності. Згідно Закону України «Про комбіноване виробництво теплової та</p>
---	---	---	---

<p>6. Для проведення багатофакторного аналізу витрат на органічне паливо (зміна ціни умовного палива/питомих норм витрат паливно-енергетичних ресурсів/структури використання палива) в акті перевірки також фіксуються такі показники, зокрема:</p>	<p>6. Для проведення багатофакторного аналізу витрат на органічне паливо (зміна ціни умовного палива/питомих норм витрат паливно-енергетичних ресурсів/структури використання палива) в акті перевірки також фіксуються такі показники, зокрема:</p>	<p>6. Змінити: «Для проведення багатофакторного аналізу витрат на органічне паливо (зміна ціни умовного палива, загальні витрати умовного палива, виключивши при цьому питомі норми витрат паливно-енергетичних ресурсів, структури використання палива), зокрема»:</p>	<p>електричної енергії (когенерацію) та використання ^{скидного} енергопотенціалу»: «комбіноване виробництво електричної та теплової енергії (когенерація) - спосіб одночасного виробництва електричної та теплової енергії в межах одного технологічного процесу».</p> <p>Крім того, у відповідності до Закону України «Про тепlopостачання» ст.1: <u>тариф - це грошовий вираз витрат,</u> що визначається згідно з методиками, розробленими НКРЕКП і він у відповідності до статті 20 повинен забезпечувати відшкодування всіх економічно обґрунтованих витрат. <u>Запропонований механізм змін допускає перехресне субсидювання</u> в частині використання доходу від виробництва електричної енергії як джерело для покриття витрат теплової енергії, що є грубим порушенням ліцензійної діяльності з виробництва електричної та теплової енергії.</p> <p>По пункту 6.: Крім того, Постановою КМУ від 23.10.2019 №1158 «Деякі питання нормування питомих витрат паливно-енергетичних ресурсів» була <u>скасована</u> Постанова КМУ від 15.07.1997 №786 «Про порядок нормування питомих витрат паливно-енергетичних ресурсів у суспільному виробництві», а нормативні акти в частині нормування питомих</p>
--	--	---	---

<p>4) плановані та фактичні значення витрат умовного палива у тис. тонн на відпуск електричної енергії та (або) виробництво теплової енергії по кожній категорії (для різних груп споживачів), у тому числі структура використання органічного палива (у разі використання декількох видів палива при виробництві електричної та теплової енергії) на відпуск електричної енергії та (або) виробництво теплової енергії по кожній категорії (для різних груп споживачів), що зазначається у %;</p>	<p>4) плановані та фактичні значення витрат умовного палива у тис. тонн на виробництво теплової енергії по кожній категорії, у тому числі структура використання органічного палива (у разі використання декількох видів палива) на виробництво теплової енергії по кожній категорії, що зазначається у %;</p>	<p>витрат паливно-енергетичних ресурсів <u>втратили чинність</u> на підставі Наказу Міністерства енергетики України від 25.03.2021 №35 «Про визнання таким, що втратив чинність, наказу Державного комітету України з енергозбереження від 22 жовтня 2002 року №112» (zareestrovaniy в Міністерстві юстиції України 14.04.2021 за №496/36118) та на підставі Постанови КМУ від 23.10.2019 №1158 відповідно. У зв'язку з цим, орган, який би забезпечував методичне керівництво по нормуванню палива на ТЕЦ та погоджував (затверджував) відповідні норми, на сьогодні, <u>законодавством не визначено.</u></p> <p>По підпункту 4): Постанова НКРЕКП від 01.08.2017 № 991 «Про затвердження Методики формування, розрахунку та встановлення тарифів на теплову енергію, що виробляється на теплоелектроцентралях, теплових електростанціях та когенераційних установках» (далі - Методика тарифоутворення) пункт 4.7. абзац 4: «У разі відхилення від структури використання палива (у разі використання декількох видів палива при виробництві електричної та теплової енергії), що була врахована при встановленні тарифів на виробництво теплової енергії, НКРЕКП може прийняти</p>
<p>4) Виключити у повній редакції, як такий, що не відповідає Методичні тарифоутворення від 01.08.2017 № 991.</p>		

<p>5) плановані та фактичні середньозважені значення питомих норм витрат паливно-енергетичних ресурсів за відповідний місяць/квартал/рік у г/кВт·год та (або) кг/Гкал;</p>	<p>5) плановані та фактичні середньозважені значення питомих норм витрат паливно-енергетичних ресурсів за відповідний місяць/квартал/рік, кг/Гкал;</p>	<p>рішення щодо зміни витрат на паливо у період регулювання (поточний період, на який здійснено встановлення тарифів)».</p> <p>По підпункту 5): Крім того, Постановою КМУ від 23.10.2019 №1158 «Деякі питання нормування питомих витрат паливно-енергетичних ресурсів» була скасована Постанова КМУ від 15.07.1997 №786 «Про порядок нормування питомих витрат паливно-енергетичних ресурсів у суспільному виробництві», а нормативні акти в частині нормування питомих витрат паливно-енергетичних ресурсів втратили чинність на підставі Наказу Міністерства енергетики України від 25.03.2021 №35 «Про визнання таким, що втратив чинність, наказу Державного комітету України з енергозбереження від 22 жовтня 2002 року №112» (зарєєстрований в Міністерстві юстиції України 14.04.2021 за №496/36118) та на підставі Постанови КМУ від 23.10.2019 №1158 відповідно. У зв'язку з цим, <u>орган, який би забезпечував методичне керівництво по нормуванню палива на ТЕЦ та погоджував (затверджував) відповідні норми, на сьогодні, законодавством не визначено.</u></p>
--	--	--

<p>6) плановані та фактичні значення витрат на органічне паливо, а також значення максимально можливих витрат на органічне паливо (приведених витрат на паливо), що розраховується згідно з фактичним відпуском електричної та (або) теплової енергії, з урахуванням планованих середньозважених значень питомих норм витрат паливно-енергетичних ресурсів, а також планованих середньозважених значень цін умовного палива, по кожній групі споживачів) у тис. грн;</p>	<p>6) плановані та фактичні значення витрат на органічне паливо, а також значення максимально можливих витрат на органічне паливо (приведених витрат на паливо), що розраховується згідно з фактичним відпуском теплової енергії, з урахуванням планованих середньозважених значень питомих норм витрат паливно-енергетичних ресурсів, а також планованих середньозважених значень цін умовного палива, по кожній категорії у тис. грн;</p>	<p>6) Внести зміни, виключивши термін «норми»: «плановані та фактичні значення витрат на органічне паливо, а також значення максимально можливих витрат на органічне паливо (приведених витрат на паливо), що розраховується згідно з фактичним відпуском теплової енергії, з урахуванням планованих середньозважених значень питомих норм витрат паливно-енергетичних ресурсів, а також планованих середньозважених значень цін умовного палива, по кожній категорії у тис. грн»;</p>	<p>По підпункту 6): Крім того, Постановою КМУ від 23.10.2019 №1158 «Деякі питання нормування питомих витрат паливно-енергетичних ресурсів» була скасована Постанова КМУ від 15.07.1997 №786 «Про порядок нормування питомих витрат паливно-енергетичних ресурсів у суспільному виробництві», а нормативні акти в частині нормування питомих витрат паливно-енергетичних ресурсів втратили чинність на підставі Наказу Міністерства енергетики України від 25.03.2021 №35 «Про визнання таким, що втратив чинність, наказу Державного комітету України з енергозбереження від 22 жовтня 2002 року №112» (зарєєстрований в Міністерстві юстиції України 14.04.2021 за №496/36118) та на підставі Постанови КМУ від 23.10.2019 №1158 відповідно. У зв'язку з цим, <u>орган, який би забезпечував методичне керівництво по нормуванню палива на ТЕЦ та погоджував (затверджував) відповідні норми, на сьогодні, законодавством не визначено.</u></p>
<p>9) різниця між планованими та фактичними середньозваженими значеннями цін умовного палива на відпуск електричної енергії та (або) середньозваженими значеннями цін умовного палива на виробництво теплової енергії по кожній категорії</p>	<p>9) різниця між планованими та фактичними середньозваженими значеннями цін умовного палива на виробництво теплової енергії по кожній категорії, що виникла за рахунок відхилення від структури використання</p>	<p>9) Виключити у повній редакції, як такий, що не відповідає <u>Методичі тарифування від 01.08.2017 № 991.</u></p>	<p>По підпункту 9): Постанова НКРЕКП від 01.08.2017 № 991 «Про затвердження Методики формування, розрахунку та встановлення тарифів на теплову енергію, що виробляється на теплоелектроцентралях, теплових</p>

<p>(для різних груп споживачів), що виникла за рахунок відхилення від структури використання палива (у разі використання декількох видів палива при виробництві електричної та теплової енергії), що була врахована при встановленні тарифів (цін) на відпуск електричної та (або) виробництво теплової енергії, у грн/т у. п.</p>	<p>палива (у разі використання декількох видів палива), що була врахована при встановленні тарифів на виробництво теплової енергії, у грн/т у. п;</p>	<p>10) інформація про фактичний розподіл витрат умовного палива при здійсненні комбінованого виробництва електричної та теплової енергії, його відхилення від планового розподілу витрат умовного палива.</p>	<p>10) Додати: «інформація про фактичний розподіл витрат умовного палива при здійсненні комбінованого виробництва електричної та теплової енергії, його відхилення від планового розподілу витрат умовного палива, розглядається в контексті як порушення структури, лише у разі, якщо ліцензіат використовує при плануванні та фактичному обліку різні методики визначення розподілу витрат палива на відпущену електричну та теплову енергію».</p>	<p>електростанціях та когенераційних установках» (далі - Методика тарифоутворення) пункт 4.7. абзац 4: «У разі відхилення від структури використання палива (у разі використання декількох видів палива при виробництві електричної та теплової енергії), що була врахована при встановленні тарифів на виробництво теплової енергії, НКРЕКП може прийняти рішення щодо зміни витрат на паливо у період регулювання (поточний період, на який здійснено встановлення тарифів)».</p>	<p>По підпункту 10): У постанові Верховного Суду від 11.09.2024 по справі № 320/28285/23 міститься наступна правова позиція: «п.67. Ліцензійними умовами та іншими нормативно-правовими нормами <u>не заборонено</u> Товариству використовувати власну методику визначення розподілу витрат палива на відпущену електричну та теплову енергію».</p> <p>Крім цього, у постанові від 07.02.2025 у справі № 320/36721/23 Верховний Суд не знайшов підстав для відступу від вищенаведеної правової позиції, підтвердивши факт відсутності у НКРЕКП повноважень щодо встановлення правил (стандартів) ведення бухгалтерського обліку та існування у ліцензіатів права на використання власної</p>
--	---	---	--	---	--

методики палива.	розрахунку	витрат
<p>7. При здійсненні багатофакторного аналізу витрат на органічне паливо (для кожного виду ліцензованої діяльності окремо) сума економії/перевитрати коштів, що виникла за рахунок відхилення від значень, які були враховані при встановленні тарифів (цін) на відпуск електричної та (або) виробництво теплової енергії, визначається таким чином:</p>	<p>7. При здійсненні багатофакторного аналізу витрат на органічне паливо економії/перевитрати коштів, що виникла за рахунок відхилення від значень, які були враховані при встановленні тарифів на виробництво теплової енергії, визначається таким чином:</p>	<p>По підпункту 2): Постанова НКРЕКП від 01.08.2017 №991 «Про затвердження Методики формування, розрахунку та встановлення тарифів на теплову енергію, що виробляється на теплоелектроцентралях, теплових електростанціях та когенераційних установках» (далі - Методика тарифоутворення) пункт 4.7. абзац 4: «У разі відхилення від структури використання палива (у разі використання декількох видів палива при виробництві електричної та теплової енергії), що була врахована при встановленні тарифів на виробництво теплової енергії, НКРЕКП може прийняти рішення щодо зміни витрат на паливо</p>
<p>7. При здійсненні багатофакторного аналізу витрат на органічне паливо (для кожного виду ліцензованої діяльності окремо) сума економії/перевитрати коштів, що виникла за рахунок відхилення від значень, які були враховані при встановленні тарифів (цін) на відпуск електричної та (або) виробництво теплової енергії, визначається таким чином:</p>	<p>2) різниця між планованими та фактичними середньозваженими значеннями цін умовного палива на виробництво теплової енергії по кожній за рахунок відхилення від структури використання палива (у разі використання декількох видів палива), що була врахована при встановленні тарифів на виробництво теплової енергії, визначається за формулою</p>	<p>2) Виключити у повній редакції, як такий, що не відповідає Методичі тарифоутворення від 01.08.2017 № 991.</p>

$\frac{V_{2n}(\text{факт})}{V_{2n}(\text{план})} = \left(\frac{V_{2n}(\text{факт})}{V_{2n}(\text{план})} - \frac{V_{2n}(\text{факт})}{V_{2n}(\text{план})} \right) \cdot \left(\frac{V_{2n}(\text{факт})}{V_{2n}(\text{план})} - \frac{V_{2n}(\text{факт})}{V_{2n}(\text{план})} \right)$ $V_{2n}(\text{факт}) \cdot (C_{у.п.1}(\text{факт}) - C_{у.п.2}(\text{факт})) - C_{у.п.2}(\text{факт})$ <p>де $V_{1..n}(\text{факт})$ - співвідношення фактичного значення використаного умовного палива відповідного виду за відповідний місяць/квартал/рік до фактичного загального значення використаного умовного палива за відповідний місяць/квартал/рік, що виражене у відсотках, %;</p> <p>$C_{у.п.1}(\text{план})$ - плановане значення середньозваженої ціни умовного палива за відповідний місяць/квартал/рік для відповідного виду палива, грн/т у. п.;</p> <p>$C_{у.п.1}(\text{факт})$ - плановане значення середньозваженої ціни умовного палива за відповідний місяць/квартал/рік для найбільш дорогого виду палива, грн/т у. п.;</p> <p>n - показник відповідного виду палива;</p>	$\Delta C_{\text{струк}} = (V_{2n}(\text{план}) - V_{2n}(\text{факт})) \cdot (C_{у.п.1}(\text{план}) - C_{у.п.2}(\text{план})) + \dots + (V_{2n}(\text{план}) - V_{2n}(\text{факт})) \cdot (C_{у.п.1n}(\text{план}) - C_{у.п.2n}(\text{план})), \text{ грн/т у. п.,}$ <p>де $V_{1..n}(\text{план})$ - співвідношення планового значення використаного умовного палива відповідного виду за відповідний місяць/квартал/рік до планового загального значення використаного умовного палива за відповідний місяць/квартал/рік, що виражене у відсотках, %;</p> <p>$V_{1..n}(\text{факт})$ - співвідношення фактичного значення використаного умовного палива відповідного виду за відповідний місяць/квартал/рік до фактичного загального значення використаного умовного палива за відповідний місяць/квартал/рік, що виражене у відсотках, %;</p> <p>$C_{у.п.1}(\text{план})$ - плановане значення середньозваженої ціни умовного палива за відповідний місяць/квартал/рік для відповідного виду палива, грн/т у. п.;</p> <p>$C_{у.п.1}(\text{факт})$ - плановане значення середньозваженої ціни умовного палива за відповідний місяць/квартал/рік для найбільш дорогого виду палива, грн/т у. п.;</p> <p>n - показник відповідного виду палива;</p>	<p>у період регулювання на який здійснено встановлення тарифів».</p>
---	--	--

3) значення максимально можливих витрат на органічне паливо (приведених витрат на паливо), що розраховується згідно з фактичним відпуском електричної та (або) теплової енергії, з урахуванням планованих середньозважених значень питомих норм витрат паливно-енергетичних ресурсів, а також планованих середньозважених значень цін умовного палива, визначається за формулою

$$C_{\text{прив.}} = \frac{E_{\phi}(Q_{\phi}) \cdot b_{\text{пл}} \cdot C_{\text{пл}}}{1000}$$

де $E_{\phi}(Q_{\phi})$ - фактичний відпуск електричної та (або) теплової енергії, млн кВт·год (тис. Гкал);

$b_{\text{пл}}$ - середньозважене значення планованих норм питомих витрат умовного палива, г/кВт·год (кг/Гкал);

$C_{\text{пл}}$ - плановане середньозважене значення ціни умовного палива, грн/т у. п.;

4) сума економії/перевитрати коштів на органічне паливо визначається за формулою

$$D_{\text{паливо}} = C_{\text{прив.}} - C_{\text{факт}}$$

де $C_{\text{факт}}$ - фактичні витрати на органічне паливо, тис. грн.

3) значення максимально можливих витрат на органічне паливо (приведених витрат на паливо), що розраховується згідно з фактичним відпуском теплової енергії, з урахуванням планованих середньозважених значень питомих норм витрат паливно-енергетичних ресурсів, а також планованих середньозважених значень цін умовного палива, визначається за формулою

$$C_{\text{прив.}} = \frac{Q_{\phi} \cdot b_{\text{пл}} \cdot C_{\text{пл}}}{1000}, \text{ тис. грн,}$$

де Q_{ϕ} - фактичний відпуск теплової енергії, тис. Гкал;

$b_{\text{пл}}$ - середньозважене значення планованих норм питомих витрат умовного палива, кг/Гкал;

$C_{\text{пл}}$ - плановане середньозважене значення ціни умовного палива, грн/т у. п.;

4) сума економії/перевитрати коштів на органічне паливо визначається за формулою

$$D_{\text{паливо}} = C_{\text{прив.}} - C_{\text{факт}}, \text{ тис. грн,}$$

де $C_{\text{прив.}}$ - значення максимально можливих витрат на органічне паливо (приведених витрат на паливо), тис. грн;

3) Виключити у повній редакції, як такий, що не відповідає Методиці тарифоуворення від 01.08.2017 № 991.

4) Виключити у повній редакції, як такий, що не відповідає Методиці тарифоуворення від 01.08.2017 № 991.

По підпункту 3): Постанова НКРЕКП від 01.08.2017 №991 «Про затвердження Методики формування, розрахунку та встановлення тарифів на теплову енергію, що виробляється на теплоелектроцентралях, теплових електростанціях та когенераційних установках» (далі - Методика тарифоутворення) пункт 4.7. абзац 4: «У разі відхилення від структури використання палива (у разі використання декількох видів палива при виробництві електричної та теплової енергії), що була врахована при встановленні тарифів на виробництво теплової енергії, НКРЕКП може прийняти рішення щодо зміни витрат на паливо у період регулювання (поточний період, на який здійснено встановлення тарифів)».

По підпункту 4): Постанова НКРЕКП від 01.08.2017 №991 «Про затвердження Методики формування, розрахунку та встановлення тарифів на теплову енергію, що виробляється на теплоелектроцентралях, теплових електростанціях та когенераційних установках» (далі - Методика

При цьому з неї економія/перевитрата за рахунок відхилень від планованих значень питомих норм витрат паливно-енергетичних ресурсів визначається за формулою

$$D_{\text{пит.норм}} = \frac{(b_{\text{пл}} - b_{\text{факт}}) \cdot E_{\phi}(Q_{\phi}) \cdot \Pi_{\text{пл}}}{1000}$$

де $E_{\phi}(Q_{\phi})$ - фактичний відпуск електричної та (або) теплової енергії, млн кВт·год (тис. Гкал);

$b_{\text{пл}}$ - середньозважене значення планованих норм питомих витрат умовного палива, г/кВт·год (кг/Гкал);

$b_{\text{факт}}$ - середньозважене значення планованих норм питомих витрат умовного палива, г/кВт·год (кг/Гкал);

$\Pi_{\text{пл}}$ - плановане середньозважене значення ціни умовного палива, грн/т у. п.

Економія/перевитрата коштів за рахунок відхилень від запланованих цін на органічне паливо визначається за формулою

$$D_{\text{ціна}} = -\Delta\Pi_{\text{ціна}} \cdot K_{\text{у.п}}$$

$S_{\text{факт}}$ - фактичні витрати на органічне паливо, тис. грн.

При цьому економія/перевитрата за рахунок відхилень від планованих значень питомих норм витрат паливно-енергетичних ресурсів визначається за формулою

$$D_{\text{пит.норм}} = \frac{(b_{\text{пл}} - b_{\text{факт}}) \cdot Q_{\phi} \cdot \Pi_{\text{пл}}}{1000}, \text{ тис. грн,}$$

де Q_{ϕ} - фактичний відпуск теплової енергії, тис. Гкал;

$b_{\text{пл}}$ - середньозважене значення планованих норм питомих витрат умовного палива, кг/Гкал;

$b_{\text{факт}}$ - середньозважене значення планованих норм питомих витрат умовного палива, кг/Гкал;

$\Pi_{\text{пл}}$ - плановане середньозважене значення ціни умовного палива, грн/т у. п.

Економія/перевитрата коштів за рахунок відхилень від запланованих цін на органічне паливо визначається за формулою

$$D_{\text{ціна}} = (-)\Delta\Pi_{\text{ціна}} \cdot K_{\text{у.п}}, \text{ тис. грн,}$$

де $\Delta\Pi_{\text{ціна}}$ - різниця між планованими та фактичними середньозваженими значеннями цін

тарифоутворення) пункт 4.7. абзац 4: «У разі відхилення від структури використання палива (у разі використання декількох видів палива при виробництві електричної та теплової енергії), що була врахована при встановленні тарифів на виробництво теплової енергії, НКРЕКП може прийняти рішення щодо зміни витрат на паливо у період регулювання (поточний період, на який здійснено встановлення тарифів)».

<p>де $K_{у.п.}$ - фактичне значення витрат умовного палива у тис. тонн на відпуск електричної енергії та (або) виробництво теплової енергії по кожній категорії (для різних груп споживачів);</p> <p>Економія/перевитрата коштів за рахунок відхилення від структури використання палива (у разі використання декількох видів палива при виробництві електричної та теплової енергії), що була врахована при встановленні тарифів (цін) на відпуск електричної та (або) виробництво теплової енергії, яка визначається за формулою</p> $D_{\text{структ.}} = -\Delta C_{\text{структ.}} * K_{у.п.}$ <p>де $K_{у.п.}$ - фактичне значення витрат умовного палива у тис. тонн на відпуск електричної та (або) виробництво теплової енергії по кожній категорії (для різних груп споживачів).</p>	<p>умовного палива на виробництво теплової енергії;</p> <p>$K_{у.п.}$ - фактичне значення витрат умовного палива у тис. тонн на виробництво теплової енергії по кожній категорії.</p> <p>Економія/перевитрата коштів за рахунок відхилення від структури використання палива (у разі використання декількох видів палива), що була врахована при встановленні тарифів на виробництво теплової енергії, яка визначається за формулою</p> $D_{\text{структ.}} = (-)\Delta C_{\text{структ.}} * K_{у.п.}, \text{ тис. грн,}$ <p>де $\Delta C_{\text{структ.}}$ - різниця між планованими та фактичними середньозваженими значеннями цін умовного палива на виробництво теплової енергії по кожній категорії за рахунок відхилення від структури використання палива (у разі використання декількох видів палива), що була врахована при встановленні тарифів на виробництво теплової енергії;</p> <p>$K_{у.п.}$ - фактичне значення витрат умовного палива у тис. тонн на виробництво теплової енергії по кожній категорії.</p>		
---	--	--	--

18. У разі порушення розподілу витрат на паливо при комбінованому виробництві на ТЕЦ теплової та електричної енергії, затвердженого рішенням НКРЕКП або врахованого при встановленні тарифів, у розмірі більше ніж на 3 %, компенсація таких витрат здійснюється за рахунок доходу від діяльності з виробництва електричної енергії, яка обраховується за формулою

$$\sum K = \sum VE_{\text{план}} * K, \text{ тис. грн,}$$

де $\sum VE_{\text{план}}$ – планова сума витрат (товарна продукція) з виробництва електричної енергії, тис. грн;

K – відсоток компенсації за рахунок діяльності з виробництва електричної енергії, %.

Розрахунок відсотка компенсації здійснюється за формулою

$$K = R_{\text{факт}} - (R_{\text{план}} + 3\%), \%$$

де $R_{\text{факт}}$ – фактичний відсоток розподілу витрат між виробництвом теплової та електричної енергії, %, який розраховується за формулою

$$R_{\text{факт}} = \frac{\sum VT_{\text{факт}}}{\sum VZ_{\text{факт}}} * 100, \%$$

де $\sum VT_{\text{факт}}$ – фактична сума витрат з виробництва теплової енергії, тис. грн;

$\sum VZ_{\text{факт}}$ – загальна фактична сума витрат з виробництва теплової енергії та електричної енергії, тис. грн;

$R_{\text{план}}$ – плановий відсоток розподілу витрат між виробництвом

Пункти 18. та 19. - виключити у повному обсязі.

По пунктах 18. та 19.: Правилами ліцензованої діяльності з виробництва електричної та теплової енергії перехресне субсидіювання розглядається як порушення ліцензованої діяльності.

Абзацом 9 пункту 1.4 Ліцензійних умов провадження господарської діяльності з виробництва електричної енергії перехресне субсидіювання, тобто переміщення доходу від провадження ліцензованої діяльності, можливе лише при здійсненні в рамках виконання спеціальних обов'язків для забезпечення загальносуспільного інтересу у випадку їх покладення Кабінетом Міністрів України відповідно до статті 62 Закону України «Про ринок електричної енергії», для фінансової підтримки ліцензованої діяльності, здійснюваної на вільних умовах (на ринкових засадах), та/або іншого виду господарської діяльності в межах одного або декількох суб'єктів господарювання.

Крім того, у відповідності до Закону України «Про теплопостачання» ст.1: тариф - це грошовий вираз витрат, що визначається згідно з методиками, розробленими НКРЕКП і він у відповідності до статті 20 повинен забезпечувати відшкодування всіх економічно обґрунтованих витрат, до складу яких стаття «компенсація витрат здійснюється за рахунок

теплової та електричної енергії, %, який розраховується за формулою

$$R_{\text{план}} = \frac{\sum_{\text{ВТ план}}}{\sum_{\text{ВЗ план}}} * 100, \%,$$

де $\sum_{\text{ВТ план}}$ – планова сума витрат з виробництва теплової енергії, тис. грн;

$\sum_{\text{ВЗ план}}$ – загальна планова сума витрат з виробництва теплової енергії та електричної енергії, тис. грн.

19. Фактична сума компенсації, що може бути включена до структури тарифів на виробництво теплової енергії ліцензіата за умови надання належного обґрунтування перевитрат, що були понесені у звітному періоді (році), розраховується за формулою

$$\sum_{\text{К тариф}} = \text{від'ємна сума } D_{\text{підсумок}} + \sum_{\text{К}} + R_{\text{Т}}, \text{ тис. грн,}$$

де $D_{\text{підсумок}}$ – від'ємне значення підсумкової суми недоотриманого доходу, тис. грн;

$\sum_{\text{К}}$ – сума, яка компенсується за рахунок доходу від діяльності з виробництва електричної енергії, тис. грн;

$R_{\text{Т}}$ – сума нарахованої різниці в тарифах та трансферів з Державного та місцевих бюджетів, віднесених на виробництво теплової енергії, тис. грн.

доходу від діяльності з виробництва електричної енергії» не входить. Запропонований механізм змін допускає перехресне субсидіювання в частині використання доходу від виробництва електричної енергії як джерело для покриття витрат теплової енергії, що є грубим порушенням ліцензійної діяльності з виробництва електричної та теплової енергії.

«11» 06 2025 року

(підпис)

Сидоренко О.А.

(прізвище, ім'я та по батькові)