

Департамент ліцензійного
контролю
«___»_____2025 року

Голові НКРЕКП
Членам НКРЕКП

Обґрунтування
до проєкту постанови НКРЕКП «Про застосування санкцій до
ЛМКП «ЛЬВІВТЕПЛОЕНЕРГО» за порушення Ліцензійних умов з виробництва
теплової енергії»

Відповідно до Плану здійснення заходів державного контролю суб'єктів господарювання, що провадять діяльність у сферах енергетики та комунальних послуг, на 2025 рік, затвердженого постановою НКРЕКП від 13.11.2024 № 1940, постанови НКРЕКП від 11.11.2025 № 1842 «Про збільшення строку проведення планової перевірки ЛМКП «ЛЬВІВТЕПЛОЕНЕРГО» (діяльність з виробництва теплової енергії)», на підставі посвідчень на проведення планової перевірки від 28.10.2025 № 581 та від 12.11.2025 № 625, НКРЕКП здійснено планову перевірку дотримання ЛЬВІВСЬКИМ МІСЬКИМ КОМУНАЛЬНИМ ПІДПРИЄМСТВОМ «ЛЬВІВТЕПЛОЕНЕРГО» (далі – ЛМКП «ЛЬВІВТЕПЛОЕНЕРГО», Підприємство, Ліцензіат) (код ЄДРПОУ 05506460) вимог законодавства у сфері теплопостачання та Ліцензійних умов провадження господарської діяльності з виробництва теплової енергії, затверджених постановою НКРЕКП від 22.03.2017 № 308 (у редакції, що діяла до 06 липня 2025 року) (далі – Ліцензійні умови), за період діяльності 2023 - 2024 років за результатами якої складено Акт від 28.11.2025 № 293.

Встановлена потужність ЛМКП «ЛЬВІВТЕПЛОЕНЕРГО» на теплову енергію становить _____ Гкал/год.

Листом від 05.12.2025 № 06-11962-12/25 (вхідний НКРЕКП від 05.12.2025 № 41631/1-25) Ліцензіатом надано зауваження до Акту планової перевірки (далі – пояснення Ліцензіата), які опрацьовано.

Відповідно до постанови НКРЕКП від 26.03.2022 № 349 «Щодо захисту інформації, яка в умовах воєнного стану може бути віднесена до інформації з обмеженим доступом, у тому числі щодо об'єктів критичної інфраструктури» доступ до певної інформації закритий.

Перевіркою встановлено наступні порушення:

№ з/п	Виявлене порушення	Суть порушення
1	пункту 3.1 Ліцензійних умов	Порушення щодо дотримання вимог законів України «Про Національну комісію, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг», «Про теплопостачання», інших актів законодавства, якими регулюється діяльність у сфері природних монополій та у сфері теплопостачання, а саме абзацу другого пункту 4.2 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



УВ
НКРЕКП
№2555-14.2.2/25 від 17.12.2025
КЕП: Зеленюк Я. М. 16.12.2025 16:41
3FAA9288358EC00304000000E5901E006680E200
Сертифікат дійсний з 31.03.2025 до 29.03.2027 14:27

		01 серпня 2017 року № 991 (далі – Методика № 991) у частині неухильного дотримання запланованих обсягів витрат на проведення ремонтних робіт, що були включені НКРЕКП до структури тарифів на виробництво теплової енергії <i>с. 35-37, с. 57-59, с. 63-65 пункту 3.8 Акта</i>
--	--	---

Щодо виконання ремонтної програми у 2023 році

При затвердженні тарифів ЛМКП «ЛЬВІВТЕПЛОЕНЕРГО» на виробництво теплової енергії на 2023 рік, НКРЕКП було враховано витрати на виконання програми ремонтів на 2023 рік на загальну суму _____ тис. грн (без ПДВ).

З урахуванням розподілу витрат на виробництво теплової енергії та відпуск електричної енергії плановий обсяг фінансування ремонтної програми становив:

від господарської діяльності з виробництва електричної енергії – _____ × _____ % = _____ тис. грн (без ПДВ);

від господарської діяльності з виробництва теплової енергії – _____ × _____ % = _____ тис. грн (без ПДВ).

Загальний фактичний обсяг фінансування заходів ремонтної програми за 2023 рік склав _____ тис. грн (або _____ % від плану _____ тис. грн), з яких освоєно – _____ тис. грн, що становить 100% від фінансування.

За результатами діяльності у 2023 році фактичне співвідношення витрат умовного палива становило: _____ % – тепла енергія, _____ % – електроенергія.

Відповідно фінансування ремонтної програми по діяльності з виробництва теплової енергії за 2023 рік склало _____ × _____ % = _____ тис. грн (без ПДВ).

Пооб'єктним аналізом фактичного фінансування заходів для виконання ремонтних робіт за 2023 рік встановлено, що при виконанні заходів ремонтної програми Ліцензіата недофінансування планових заходів ремонтної програми з виробництва теплової енергії, враховуючи обґрунтовані перевитрати на проведення ремонтних робіт (з урахуванням перевищення 5 %) становить _____ тис. грн.

Недофінансування ремонтної програми враховано при розрахунку суми додатково отриманого/недоотриманого доходу з виробництва теплової енергії у 2023 році.

Щодо виконання ремонтної програми у 2024 році

При затвердженні тарифів ЛМКП «ЛЬВІВТЕПЛОЕНЕРГО» на виробництво теплової енергії на 2024 рік, НКРЕКП було враховано виконання ремонтної програми на 2024 рік на загальну суму _____ тис. грн (без ПДВ).

З урахуванням розподілу витрат на виробництво теплової енергії та відпуск електричної енергії плановий обсяг фінансування ремонтної програми становив:

від господарської діяльності з виробництва електричної енергії – _____ × _____ % = _____ тис. грн (без ПДВ);

від господарської діяльності з виробництва теплової енергії – _____ × _____ % = _____ тис. грн (без ПДВ).

Загальний фактичний обсяг фінансування заходів ремонтної програми за 2024 рік склав _____ тис. грн (або _____ % від плану _____ тис. грн), з яких освоєно – _____ тис. грн, що становить 100% від фінансування.

За результатами діяльності у 2024 році фактичне співвідношення витрат умовного палива становило: _____ % – тепла енергія, _____ % – електроенергія.

Відповідно фінансування ремонтної програми по діяльності з виробництва теплової енергії за 2024 рік склало _____ × _____ % = _____ тис. грн.

Пооб'єктним аналізом фактичного фінансування заходів для виконання ремонтних робіт за 2024 рік встановлено, що при виконанні заходів ремонтної програми Ліцензіата недофінансування планових заходів ремонтної програми з виробництва теплової енергії,

враховуючи обґрунтовані перевитрати на проведення ремонтних робіт (з урахуванням перевищення 5 %) становить _____ тис. грн.

Недофінансування ремонтної програми враховано при розрахунку суми додатково отриманого/недоотриманого доходу з виробництва теплової енергії у 2024 році.

Щодо довиконання ремонтної програми на 2022 рік

Постановою НКРЕКП від 05 липня 2022 року № 690 (зі змінами) ліцензіатам з виробництва теплової енергії, що виробляється на теплоелектроцентралях, теплових електростанціях та когенераційних установках, продовжено до **30 вересня 2023 року** терміни фінансування та виконання ремонтних робіт, визначених при встановленні тарифів на виробництво теплової енергії і які передбачалось виконати впродовж 2022 року.

Сума невиконання ремонтної програми на 2022 рік по діяльності з виробництва теплової енергії станом на 31 грудня 2022 року становила _____ тис. грн (без ПДВ), що зафіксовано в Акті планової перевірки від 13 квітня 2023 року № 191.

При затвердженні тарифів ЛМКП «ЛЬВІВТЕПЛОЕНЕРГО» на виробництво теплової енергії на 2022 рік, НКРЕКП було враховано виконання ремонтної програми на 2022 рік на загальну суму _____ тис. грн (без ПДВ).

З урахуванням розподілу витрат на виробництво теплової енергії та відпуск електричної енергії плановий обсяг фінансування ремонтної програми становив:

від господарської діяльності з виробництва електричної енергії – _____ × _____ % = _____ тис. грн (без ПДВ);

від господарської діяльності з виробництва теплової енергії – _____ × _____ % = _____ тис. грн (без ПДВ).

Загальний фактичний обсяг фінансування заходів ремонтної програми за 2022 рік станом на 30 вересня 2023 року склав – _____ тис. грн (без ПДВ) (або _____ % від планового обсягу фінансування (_____ тис. грн)), з яких освоєно згідно з актами виконаних робіт – _____ тис. грн (без ПДВ), або 100% від фінансування.

За результатами діяльності у 2022 році фактичне співвідношення витрат умовного палива на ТЕЦ-1 ЛМКП «ЛЬВІВТЕПЛОЕНЕРГО» становило: _____ % – тепла енергія, _____ % – електроенергія.

Відповідно фінансування ремонтної програми з діяльності з виробництва теплової енергії за 2022 рік станом на 30 вересня 2023 року склало _____ × _____ % = _____ тис. грн, або _____ % від планового обсягу фінансування від виробництва теплової енергії _____ тис. грн.

Пооб'єктним аналізом фактичного фінансування заходів для виконання ремонтних робіт за 2022 рік встановлено, що при виконанні заходів ремонтної програми Ліцензіата недофінансування планових заходів ремонтної програми з виробництва теплової енергії, враховуючи обґрунтовані перевитрати на проведення ремонтних робіт (з урахуванням перевищення 5 %), недофінансування планових заходів ремонтної програми з виробництва теплової енергії становить _____ тис. грн

Недофінансування ремонтної програми враховано при розрахунку суми додатково отриманого/недоотриманого доходу з виробництва теплової енергії у 2023 році.

За поясненнями Ліцензіата, мовою документа: «...Невиконання планових робіт у повному обсязі зумовлено необхідністю виконання додаткових робіт, які не були погоджені в ремонтній програмі. Без виконання непланових робіт неможливо було забезпечити надійну та безаварійну роботу станції в цілому. Тому просимо врахувати виконані позапланові ремонтні роботи при аналізі виконання ремонтної програми підприємством за 2023-2024 рр. або дозволити виконання зазначених робіт в 2026 році без додаткового фінансування, а підприємство буде якомога ретельніше враховувати всі можливі ризики в роботі обладнання при плануванні ремонтних робіт.

В подальшому зобов'язуємося неухильно дотримуватись переліку заходів запланованих обсягів витрат на проведення ремонтних робіт, що були включені НКРЕКП до структури тарифів...».

Департамент ліцензійного контролю, опрацювавши пояснення Ліцензіата, зазначає, що ЛМКП «ЛВВІВТЕПЛОЕНЕРГО» не заперечує щодо встановленого порушення та бере на себе зобов'язання неухильно дотримуватись переліку заходів запланованих обсягів витрат на проведення ремонтних робіт, що були включені НКРЕКП до структури тарифів. Також слід зазначити, що перевіркою зафіксовано, що зазначене порушення є повторним.

Отже, відповідно до глави 2.6 розділу II Порядку (методики) визначення розміру штрафів, які накладаються Національною комісією, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, затвердженого постановою НКРЕКП від 29.09.2023 № 1800 (далі – Порядок (методика) визначення розміру штрафів), за вищезазначене порушення **Департамент ліцензійного контролю** пропонує застосувати санкцію у вигляді накладення штрафу із застосуванням коригування розміру штрафу на коефіцієнт тривалості порушення – 1,5 (699 днів) та коефіцієнту (коригуючий відсоток) обтяжуючих обставин вчиненого порушення (повторне вчинення правопорушення) – 1,10.

2	підпункту 10 пункту 3.2 Ліцензійних умов	Порушення щодо дотримання структури витрат згідно зі статтями, затвердженими у тарифі на виробництво теплової енергії <i>с. 15-65 пункту 3.8 Акта</i>
---	--	---

У результаті аналізу ліцензованої діяльності з виробництва теплової енергії у 2023 та 2024 роках встановлено, що ЛМКП «ЛВВІВТЕПЛОЕНЕРГО» недотримано структуру витрат на ТЕЦ згідно зі статтями, затвердженими у тарифі на виробництво теплової енергії у частині як недофінансування статей витрат, так і перевищення фінансування статей витрат у порівнянні з плановими, на підставі яких був розрахований та затверджений тариф на виробництво теплової енергії.

2023 рік

Період	Плановий обсяг виробництва (відпуск) теплової енергії, тис. Гкал	Фактичний обсяг виробництва (відпуск) теплової енергії, тис. Гкал	Відхилення	
2023			тис. Гкал	%

Співвідношення витрат умовного палива на виробництво теплової енергії

Період	Планове	Фактичне	Відхилення	%
2023				

Перевіркою встановлено, що сума недоотриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності з виробництва теплової енергії за 2023 рік становить _____ тис. грн.

При цьому загальна сума нарахованої різниці в тарифах по діяльності з виробництва теплової енергії у 2023 році становить _____ тис. грн.

Оскільки відхилення розподілу витрат між електричною та тепловою енергією перевищує 3 % (6,21 %) від планового розподілу та загальна сума нарахованої різниці в тарифах на теплову енергію перевищує загальну суму недоотриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності з виробництва теплової енергії згідно пункту 19 Методики 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 (далі – Методика визначення сум додатково отриманого або недоотриманого доходу) яка є додатком 26 до Порядку контролю за дотриманням ліцензіатами, що провадять діяльність у сферах енергетики та комунальних послуг, законодавства у відповідних сферах та ліцензійних умов, затвердженого постановою НКРЕКП від 14.06.2018 № 428 (зі змінами) сума компенсації не розраховується.

2024 рік*Виробництво теплової енергії*

Період	Плановий обсяг виробництва (відпуск) теплової енергії, тис. Гкал	Фактичний обсяг виробництва (відпуск) теплової енергії, тис. Гкал	Відхилення	
			тис. Гкал	%
2024				

Співвідношення витрат умовного палива на виробництво теплової енергії

Період	Планове	Фактичне	Відхилення	%
2024				

Перевіркою встановлено, що сума недоотриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності з виробництва теплової енергії за 2024 рік становить _____ тис. грн.

При цьому загальна сума нарахованої різниці в тарифах по діяльності з виробництва теплової енергії у 2024 році становить _____ тис. грн.

Оскільки загальна сума нарахованої різниці в тарифах на теплову енергію перевищує загальну суму недоотриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності з виробництва теплової енергії згідно пункту 19 Методики визначення сум додатково отриманого або недоотриманого доходу сума компенсації не розраховується.

За поясненнями Ліцензіата, мовою документа: «...Стосовно недотримання структури тарифів 2023 року, то заявою від 28.09.2022р. № 06-7971 ЛМКП «Львівтеплоенерго» зверталось до НКРЕКП щодо встановлення тарифів на виробництво теплової енергії ТЕЦ-1 на 2023 рік.

Листом від 27.10.2022р. № 13189/22.4.1/7-22 Національною комісією підприємству було відмовлено у встановленні тарифів на 2023 рік з посиланням на ЗУ від 29.07.2022р. № 2479 «Про особливості регулювання відносин на ринку природного газу та у сфері теплопостачання під час дії воєнного стану та подальшого відновлення їх функціонування», ст. 1, якого «забороняється підвищення для всіх категорій споживачів тарифів на теплову енергію (її виробництво, транспортування та постачання) і послуги з постачання теплової енергії та гарячої води» протягом дії воєнного стану та шести місяців після його припинення чи скасування.

Таким чином у 2023 році ЛМКП «Львівтеплоенерго» залишилось без економічно обґрунтованих тарифів на теплову енергію, а аналіз дотримання структури проводився до тарифу, встановленого постановою НКРЕКП від 22 грудня 2021 року № 2730.

Щодо недотримання структури тарифів 2024 року, то зміна цін і тарифів на основні матеріали та послуги, необхідні для безперебійної роботи ТЕЦ-1 протягом 2024 року, призвели до перевитрат за окремими статтями витрат (на матеріали основні та ремонтні, послуги сторонніх організацій з водопостачання та водовідведення, на покупку електроенергії за рахунок зростання тарифів на розподіл та передачу та ін..) і відповідно вимушеної економії за іншими статтями...».

Департамент ліцензійного контролю, опрацювавши пояснення Ліцензіата, наголошує, що ЛМКП «ЛЬВІВТЕПЛОЕНЕРГО» зобов'язано дотримуватись вимог Ліцензійних умов. Крім того, перевіркою зафіксовано, що зазначене порушення є повторним.

Отже, відповідно до глави 2.6 розділу II Порядку (методики) визначення розміру штрафів, за вищезазначене порушення **Департамент ліцензійного контролю** пропонує застосувати санкцію у вигляді накладення штрафу із застосуванням коригування розміру штрафу на коефіцієнт тривалості порушення – 1,5 (731 день) та коефіцієнту (коригуючий відсоток) обтяжуючих обставин вчиненого порушення (повторне вчинення правопорушення) – 1,10.

3	підпункту 13 пункту 3.2 Ліцензійних умов	Порушення у частині обов'язку ліцензіата забезпечувати виробництво та відпуск теплової енергії із джерел теплової енергії відповідно до Правил технічної експлуатації теплових установок і мереж, затверджених наказом Міністерства палива та енергетики України від 14 лютого 2007 року № 71 (далі – Правила № 71). с. 72-78 пункту 3.13 Акта
---	---	---

Відповідно до підпункту 6.2.2 пункту 6.2 розділу 6 Правил № 71 режим роботи теплофікаційної установки (тиск у подавальному і зворотному трубопроводах і температура в подавальному трубопроводі) має підтримуватися відповідно до завдання диспетчера теплової мережі.

Для розрахункової витрати мережної води відхилення параметрів від заданого режиму за головною засувкою джерела тепла (ДТ) мають бути не більшими ніж:

температура води, що надходить у теплову мережу +/- (3-4) град. С;

тиск у подавальному трубопроводі +/- 50 кПа (+/- 0,5 кгс/кв. см);

тиск у зворотному трубопроводі +/- 20 кПа (+/- 0,2 кгс/кв.см).

Перевіркою фактичного виконання ЛМКП «Львівтеплоенерго» затвердженого температурного графіка теплової мережі на опалювальний період 2023/2024 та 2024/2025 років за період з 01 січня 2023 року по 31 грудня 2024 року встановлено, що з 365 діб опалювального періоду 360 діб мало місце відхилення температури води, що надходить в теплову мережу від графіка нижче межі встановленої підпунктом 6.2.2 пункту 6.2 розділу 6 Правил технічної експлуатації теплових установок і мереж, затверджених наказом Міністерства палива та енергетики України від 14.02.2007 № 71.

За поясненнями Ліцензіата, мовою документа: «...Теплові пункти та системи опалення споживачів теплової енергії в переважній більшості перебувають у незадовільному технічному стані, а саме: відсутні прилади автоматичного регулювання температури опалення та гарячого водопостачання в теплових пунктах споживачів теплової енергії, відбуваються самовільні неконтрольовані реконструкції в системах опалення споживачів та заміни опалювальних приладів в будівлях, відсутнє балансування кількості теплоносія на трубопроводах розводки та опалювальних приладах будинкової системи опалення, встановлення додаткових непроекtnих теплових ввідів (врізок) в будинкові системи опалення, відсутність промивок елементів внутрішньобудинкових систем опалення, більшість внутрішньобудинкових систем опалення проєктовані в 60-70 роках минулого століття та конструктивно не передбачають можливості ощадливого використання теплової енергії.

У зв'язку з відсутністю впливу теплопостачальної організації на вищезазначені процеси, це призводить до вимушених дій по корегуванню температури теплоносія на подаючому трубопроводі ТЕЦ-1, з метою уникнення перегріву споживача. Температура на виході з джерела тепла коригується відносно температури у зворотньому трубопроводі. Це дає можливість мінімізувати перегріву у споживача та раціонально використовувати паливно-енергетичні ресурси...»

Департамент ліцензійного контролю, опрацювавши пояснення Ліцензіата, наголошує, що ЛМКП «Львівтеплоенерго» зобов'язано дотримуватись вимог Ліцензійних умов та Правил технічної експлуатації теплових установок і мереж.

Отже, відповідно до глави 2.6 розділу II Порядку (методики) визначення розміру штрафів, за вищезазначене порушення **Департамент ліцензійного контролю** пропонує застосувати санкцію у вигляді накладення штрафу із застосуванням коригування розміру штрафу на коефіцієнт тривалості порушення – 1,37 (365 день).

4	підпункту 19 пункту 3.2 Ліцензійних умов	Порушення в частині виконання інвестиційної програми в затверджених кількісних та вартісних обсягах за відповідними напрямками <i>с. 85-86 пункту 3.18 Акта</i>
---	---	---

Відповідно до постанови НКРЕКП від 06 грудня 2022 року № 1638 «Про внесення зміни до постанови НКРЕКП від 05 липня 2022 року № 690» терміни фінансування та виконання схвалених НКРЕКП інвестиційних програм на 2022 рік для ліцензіатів з виробництва теплової енергії, що виробляється на теплоелектроцентралях, теплових електростанціях та когенераційних установках, продовжено **до 30 вересня 2023 року**.

ІП на 2022 рік передбачено виконання заходу «Реконструкція електрогосподарства живлення власних потреб ТЕЦ-1» підрядним способом на суму _____ тис. грн.

Перевіркою встановлено, що станом на 30 вересня 2023 року Ліцензіатом профінансовано на рахунок «КВК ЕЛЕКТРИК» авансові платежі за договором від 20 квітня 2023 року № 04-23-267 на суму _____ тис. грн (з ПДВ), або _____ тис. грн (без ПДВ).

Станом на 30 вересня 2023 року захід профінансовано на суму, _____ тис. грн (без ПДВ), освоєння не відбувалося.

Відповідно до підтверджених документів ЛМКП «ЛЬВІВТЕПЛОЕНЕРГО» ІП на 2022 рік станом на 30 вересня 2023 року недофінансовано захід «Реконструкція електрогосподарства живлення власних потреб ТЕЦ-1» на суму, _____ тис. грн (без ПДВ), освоєння не відбувалося.

Станом на кінець 2024 року захід ІП на 2022 рік профінансовано та виконано повністю на суму _____ тис. грн (без ПДВ), або _____ % від планового обсягу фінансування _____ тис. грн (без ПДВ).

За поясненнями Ліцензіата, мовою документа: «...Підприємство відобразило в звіті за 12 місяців 2022 року та 9 місяців 2023 року (відповідно до постанови НКРЕКП від 06.12.2022р. № 1638) суму «фактично профінансовано за звітний період» _____ тис. грн., з яких _____ тис. грн. - авансова плата згідно договору №04-23-267 від 20.04.2023р., що підтверджено платіжними документами. _____ тис. грн. помилково включені кошти за роботи, оплачені в жовтні 2023р. Звіт за 12 місяців 2022 року та 9 місяців 2023 року (відповідно до постанови НКРЕКП від 06.12.2022 № 1638) відкориговано відповідно до первинних платіжних документів.

У 2024 році захід ІП на 2022 рік профінансовано та виконано повністю на суму _____ тис. грн (без ПДВ), що підтверджується довідками про вартість виконаних будівельних робіт та витрати (форма № КБ-3) за жовтень 2023 року, за лютий 2024 року, за березень 2024 року (2 довідки), за травень 2024 року на загальну суму _____ тис. грн (без ПДВ), а також платіжними інструкціями (останній платіж від 03 липня 2024 року). ...».

Департамент ліцензійного контролю, опрацювавши пояснення Ліцензіата, зазначає, що відповідно до пункту 2.5.1 глави 2.5 розділу II Порядку (методики) визначення розміру штрафів та коефіцієнту зменшення розміру штрафу у разі якщо порушення та наслідки порушення були повністю усунуті порушником до прийняття рішення про проведення відповідної перевірки – 100 % Департамент ліцензійного контролю пропонує застосувати санкцію у вигляді застереження.

5	підпункту 22 пункту 3.2 Ліцензійних умов	Порушення у частині надання до органу ліцензування звітності, що містить достовірні дані, необхідні для виконання органом ліцензування своїх повноважень <i>с. 85 пункту 3.18 Акта</i> <i>с. 94 пункту 3.20 Акта</i>
---	---	---

ЛМКП «ЛЬВІВТЕПЛОЕНЕРГО» у звіті про виконання інвестиційної програми ТЕЦ-1 на 2022 рік за 12 місяців 2022 року та 9 місяців 2023 року, наданим до НКРЕКП листом від

20 жовтня 2023 року № 15-6278-10/23, зазначено дані, які не відповідають первинним документам.

Також перевіркою встановлено, що показники у формі звітності № 4а-НКРЕКП, не відповідають первинним документам та мають неточності, а саме:

за березень 2023 року в шапці звіту зазначено «лютий»;

за червень, липень та вересень 2023 року вартість газу з транспортуванням зазначено з недостовірними значеннями;

за вересень 2024 року не заповнено додаток 1 «Розшифровка корисного відпуску енергії»;

за червень 2024 року витрати натурального палива (для категорії споживачів «релігія») зазначено з недостовірним значенням;

за грудень 2024 року питомі витрати умовного палива з початку року (рядок 365) зазначено з недостовірним значенням.

Ліцензіатом 21 листопада 2025 року надіслано до НКРЕКП на електронну пошту zvit4m@necr.gov.ua скориговану звітність за формою № 4а-НКРЕКП, з урахуванням зауважень, виявлених під час проведення перевірки. Відповідно до службової записки Департаменту розслідувань зловживань на оптових енергетичних ринках та моніторингу звітності від 09.12.2025 № 1365/12DR-25 звітність прийнята.

За поясненнями Ліцензіата, мовою документа: «...ЛМКП «Львівтеплоенерго» на час проведення перевірки до НКРЕКП за періоди, в яких були внесені некоректні дані, надано уточнені форми № 4а-НКРЕКП.

На нашу думку порушення, зазначені в Акті перевірки, не містять ознак умисного чи недобросовісного невиконання Ліцензійних умов, а зумовлені виключно об'єктивними факторами, серед яких: неможливість застосування економічно обґрунтованих тарифів на теплову енергію для населення у зв'язку з дією мораторію, встановленого Законом України № 2479, дефіцит обігових коштів, спричинений стрімким зростанням вартості матеріалів, послуг та енергоресурсів, заборгованість держави з різниці в тарифах, що станом на сьогодні становить близько _____ млрд грн, що критично впливає на фінансову спроможність підприємства виконувати інвестиційні та ремонтні програми у запланованих обсягах...».

Департамент ліцензійного контролю, опрацювавши пояснення Ліцензіата, зазначає, що ЛМКП «ЛЬВІВТЕПЛОЕНЕРГО» не заперечує зазначеного порушення. Отже, відповідно до глав 2.5 та 2.6 розділу II Порядку (методики) визначення розміру штрафів, службової записки Департаменту розслідувань зловживань на оптових енергетичних ринках та моніторингу звітності від 09.12.2025 № 1365/12DR-25, за вищезазначене порушення **Департамент ліцензійного контролю** пропонує застосувати санкцію у вигляді накладення штрафу, із застосуванням коефіцієнту (корируючий відсоток) обтяжуючих обставин вчиненого порушення (повторне вчинення правопорушення) – 1,10 та коефіцієнту зменшення розміру штрафу у разі якщо порушення та наслідки порушення були повністю усунуті до останнього дня строку проведення відповідної перевірки – 50%.

Ураховуючи викладене, згідно з Порядком (методикою) визначення розміру штрафів, Департамент ліцензійного контролю пропонує накласти штраф у сумі **11 713 (одинадцять тисяч сімсот тринадцять) гривень**.

Фінальний розмір штрафу відповідно до акту перевірки										689,00	Неоподаткованих мінімумів доходів громадян (далі – НМДГ)	11 713,00
№	Тип порушення	Фінальний розмір штрафу, НМДГ	Фіналь- ний розмір штрафу, грн	Максимально допустимий за законом розмір штрафу	Почат- ковий розмір штрафу	Коригу- вання розміру штрафу на	Коригу- вання розміру штрафу на	Зменшення розміру штрафу у разі якщо порушення та	Округ- лення			

						тривалість порушення	обтяжуючі обставини	наслідки порушення були повністю усунуті порушником	
1	порушення щодо тарифів/цін/плати за послуги; цільовим використанням коштів, передбачених в тарифі (виконання ремонтної програми не в повному обсязі)	297,00	5 049,00	34 000,00	3 060	1 530,00	459,00	-	-
2	порушення щодо тарифів/цін/плати за послуги; цільовим використанням коштів, передбачених в тарифі (недотримано структуру витрат)	132,00	2 244,00	34 000,00	1 360	680,00	204,00	-	-
3	порушення законодавства/правил/технічних норм/спеціальних обов'язків (ПСО), встановлених режимів роботи ліцензованої діяльності (порушення щодо недотримання температурного графіка теплової мережі)	246,00	4 182,00	34 000,00	3 060	1 116,90	-	-	5,10
4	порушення щодо строків подання на розгляд, виконання інвестиційних програм, планів розвитку та оновлення основних фондів (не виконання інвестиційної програми)	Застосовується застереження		34 000,00	1 700	620,50	-	(2 320,50)	-
5	порушення щодо поводження з інформацією (ненадання та/або умисне надання недостовірної інформації, на законну вимогу Регулятора) (надання недостовірної даних у звітності)	14,00	238,00	8 500,00	425	-	42,50	(233,75)	4,25

1 – враховано коефіцієнт коригування розміру штрафу на тривалість порушення – 1,50; коефіцієнт (коригуючий відсоток) обтяжуючих обставин вчиненого порушення (повторне вчинення правопорушення) – 10 %;

2 – враховано коефіцієнт коригування розміру штрафу на тривалість порушення – 1,50; враховано коригування розміру штрафу на коефіцієнт (коригуючий відсоток) обтяжуючих обставин вчиненого порушення (повторне вчинення правопорушення) – 10 %;

3 – враховано коефіцієнт коригування розміру штрафу на тривалість порушення – 1,37;

4 – враховано коефіцієнт зменшення розміру штрафу у разі якщо порушення та наслідки порушення були повністю усунуті порушником до прийняття рішення про проведення відповідної перевірки – 100 %;

5 – враховано коефіцієнт (коригуючий відсоток) обтяжуючих обставин вчиненого порушення (повторне вчинення правопорушення) – 10 %; коефіцієнт зменшення розміру штрафу у разі якщо порушення та наслідки порушення були повністю усунуті порушником до останнього дня строку проведення відповідної перевірки – 50 %.

Враховуючи зазначене, службові записки Департаменту із регулювання відносин у сферах теплопостачання та забезпечення енергетичної ефективності в галузях енергетики та комунальних послуг від 09.12.2025 № 838/18-25 та Департаменту розслідувань зловживань на оптових енергетичних ринках та моніторингу звітності від 09.12.2025 № 1365/12DR-25, та відповідно до пунктів 11 та 12 частини першої статті 17, статей 19 та 22 Закону України «Про Національну комісію, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг», статті 31 Закону України «Про теплопостачання» та Порядку

(методики) визначення розміру штрафів Департамент ліцензійного контролю пропонує **прийняти постанову якою:**

1. Застерегти ЛЬВІВСЬКЕ МІСЬКЕ КОМУНАЛЬНЕ ПІДПРИЄМСТВО «ЛЬВІВТЕПЛОЕНЕРГО» (код ЄДРПОУ 05506460) щодо недопущення надалі порушення підпункту 19 пункту 3.2 Ліцензійних умов, в частині виконання інвестиційної програми в затверджених кількісних та вартісних обсягах за відповідними напрямками.

2. Накласти **штраф у розмірі 11 713** (одинадцять тисяч сімсот тринадцять) гривень на ЛЬВІВСЬКЕ МІСЬКЕ КОМУНАЛЬНЕ ПІДПРИЄМСТВО «ЛЬВІВТЕПЛОЕНЕРГО» (код ЄДРПОУ 05506460) за порушення Ліцензійних умов, а саме:

пункту 3.1 щодо дотримання вимог законів України «Про Національну комісію, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг», «Про теплопостачання», інших актів законодавства, якими регулюється діяльність у сфері природних монополій та у сфері теплопостачання, а саме абзацу другого пункту 4.2 глави 4 Методики № 991 у частині неухильного дотримання запланованих обсягів витрат на проведення ремонтних робіт, що були включені НКРЕКП до структури тарифів на виробництво теплової енергії (розмір штрафу за порушення якого становить 5 049 (п'ять тисяч сорок дев'ять) гривень);

підпункту 3.2, а саме:

підпункту 10 у частині дотримання структури витрат згідно зі статтями, затвердженими у тарифі на виробництво теплової енергії (розмір штрафу за порушення якого становить 2 244 (дві тисячі двісті сорок чотири) гривні);

підпункту 13 щодо забезпечення виробництва та відпуску теплової енергії із джерел теплової енергії відповідно до Правил технічної експлуатації теплових установок і мереж, затверджених наказом Міністерства палива та енергетики України від 14 лютого 2007 року № 71 (розмір штрафу за порушення якого становить 4 182 (чотири тисячі сто вісімдесят дві) гривні);

підпункту 22 в частині надання до органу ліцензування документів та інформації, необхідної для виконання органом ліцензування своїх повноважень, в обсягах та у строки, встановлені органом ліцензування (розмір штрафу за порушення якого становить 238 (двісті тридцять вісім) гривень).

3. Департаменту ліцензійного контролю направити рішення, прийняте за результатами перевірки, Територіальній комісії з питань узгодження заборгованості з різниці в тарифах у Львівській області для врахування при прийнятті рішення про узгодження обсягів заборгованості з різниці в тарифах ЛЬВІВСЬКОМУ МІСЬКОМУ КОМУНАЛЬНОМУ ПІДПРИЄМСТВУ «ЛЬВІВТЕПЛОЕНЕРГО».

Директор Департаменту

Ярослав ЗЕЛЕНЮК



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

ПОСТАНОВА

Київ

№ _____

Про застосування санкцій до ЛМКП
«ЛЬВІВТЕПЛОЕНЕРГО» за
порушення Ліцензійних умов з
виробництва теплової енергії

Національною комісією, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, у результаті розгляду __ грудня 2025 року на засіданні, яке проводилось у формі відкритого слухання, Акта планової перевірки від 28 листопада 2025 року № 293, проведеної на підставі Плану здійснення заходів державного контролю суб'єктів господарювання, що провадять діяльність у сферах енергетики та комунальних послуг, на 2025 рік, затвердженого постановою НКРЕКП від 13 листопада 2024 року № 1940, постанови НКРЕКП від 11 листопада 2025 року № 1842 «Про збільшення строку проведення планової перевірки ЛМКП «ЛЬВІВТЕПЛОЕНЕРГО» (діяльність з виробництва теплової енергії)» та посвідчень на проведення планової перевірки від 28 жовтня 2025 року № 581 та від 12 листопада 2025 року № 625, встановлено, що ЛЬВІВСЬКИМ МІСЬКИМ КОМУНАЛЬНИМ ПІДПРИЄМСТВОМ «ЛЬВІВТЕПЛОЕНЕРГО» (код ЄДРПОУ 05506460) порушено Ліцензійні умови провадження господарської діяльності з виробництва теплової енергії, затверджені постановою НКРЕКП від 22 березня 2017 року № 308 (у редакції, що діяла до 06 липня 2025 року) (далі – Ліцензійні умови), а саме:

пункт 3.1 щодо дотримання вимог законів України «Про Національну комісію, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг», «Про теплопостачання», інших актів законодавства, якими регулюється діяльність у сфері природних монополій та у сфері теплопостачання, а саме абзацу другого пункту 4.2 глави 4 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 (далі – Методика № 991), у частині неухильного дотримання запланованих обсягів витрат на проведення ремонтних робіт, що були включені НКРЕКП до структури тарифів на виробництво теплової енергії;

пункт 3.2, а саме:

підпункт 10 у частині дотримання структури витрат згідно зі статтями, затвердженими у тарифі на виробництво теплової енергії;

підпункт 13 щодо забезпечення виробництва та відпуску теплової енергії із джерел теплової енергії відповідно до Правил технічної експлуатації теплових установок і мереж, затверджених наказом Міністерства палива та енергетики України від 14 лютого 2007 року № 71;

підпункт 19 в частині виконання інвестиційної програми в затверджених кількісних та вартісних обсягах за відповідними напрямками;

підпункт 22 в частині надання документів та інформації, необхідної для виконання органом ліцензування своїх повноважень, в обсягах та у строки, встановлені органом ліцензування.

Відповідно до статей 17, 19 та 22 Закону України «Про Національну комісію, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг», статті 31 Закону України «Про теплопостачання» та Порядку (методики) визначення розміру штрафів, які накладаються Національною комісією, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, затвердженого постановою НКРЕКП від 29 вересня 2023 року № 1800, Національна комісія, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг,

ПОСТАНОВЛЯЄ:

1. Застерегти ЛЬВІВСЬКЕ МІСЬКЕ КОМУНАЛЬНЕ ПІДПРИЄМСТВО «ЛЬВІВТЕПЛОЕНЕРГО» (код ЄДРПОУ 05506460) щодо недопущення надалі порушення підпункту 19 пункту 3.2 Ліцензійних умов, в частині виконання інвестиційної програми в затверджених кількісних та вартісних обсягах за відповідними напрямками.

2. Накласти штраф у розмірі 11 713 (одинадцять тисяч сімсот тринадцять) гривень на ЛЬВІВСЬКЕ МІСЬКЕ КОМУНАЛЬНЕ ПІДПРИЄМСТВО «ЛЬВІВТЕПЛОЕНЕРГО» (код ЄДРПОУ 05506460) за порушення Ліцензійних умов, а саме:

пункту 3.1 щодо дотримання вимог законів України «Про Національну комісію, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг», «Про теплопостачання», інших актів законодавства, якими регулюється діяльність у сфері природних монополій та у сфері теплопостачання, а саме абзацу другого пункту 4.2 глави 4 Методики № 991 у

частині неухильного дотримання запланованих обсягів витрат на проведення ремонтних робіт, що були включені НКРЕКП до структури тарифів на виробництво теплової енергії (розмір штрафу за порушення якого становить 5 049 (п'ять тисяч сорок дев'ять) гривень);

підпункту 3.2, а саме:

підпункту 10 у частині дотримання структури витрат згідно зі статтями, затвердженими у тарифі на виробництво теплової енергії (розмір штрафу за порушення якого становить 2 244 (дві тисячі двісті сорок чотири) гривні);

підпункту 13 (у редакції, що діяла до 06 липня 2025 року) щодо забезпечення виробництва та відпуску теплової енергії із джерел теплової енергії відповідно до Правил технічної експлуатації теплових установок і мереж, затверджених наказом Міністерства палива та енергетики України від 14 лютого 2007 року № 71 (розмір штрафу за порушення якого становить 4 182 (чотири тисячі сто вісімдесят дві) гривні);

підпункту 22 в частині надання документів та інформації, необхідної для виконання органом ліцензування своїх повноважень, в обсягах та у строки, встановлені органом ліцензування (розмір штрафу за порушення якого становить 238 (двісті тридцять вісім) гривень).

Зазначена сума штрафу має бути сплачена до Державного бюджету України у 30-денний строк з дня одержання копії постанови (код бюджетної класифікації 21081100 «Адміністративні штрафи та інші санкції»).

3. Департаменту ліцензійного контролю направити рішення, прийняте за результатами перевірки, Територіальній комісії з питань узгодження заборгованості з різниці в тарифах у Львівській області для врахування при прийнятті рішення про узгодження обсягів заборгованості з різниці в тарифах ЛЬВІВСЬКОМУ МІСЬКОМУ КОМУНАЛЬНОМУ ПІДПРИЄМСТВУ «ЛЬВІВТЕПЛОЕНЕРГО».

Ця постанова може бути оскаржена до адміністративного суду. Оскарження постанови не зупиняє її виконання.

Голова НКРЕКП

Юрій ВЛАСЕНКО