

Департамент ліцензійного
контролю
« _ » _____ 2026 року

Голові НКРЕКП
Членам НКРЕКП

Обґрунтування
до проєктів постанови НКРЕКП «Про застосування санкцій до
КП «ХАРКІВСЬКІ ТЕПЛОВІ МЕРЕЖІ» за порушення Ліцензійних умов з
виробництва теплової енергії» та
розпорядження НКРЕКП «Про усунення порушення
КП «ХАРКІВСЬКІ ТЕПЛОВІ МЕРЕЖІ» 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 2026 рік, затвердженого постановою НКРЕКП від 18.11.2025 № 1881, постанови НКРЕКП від 31.08.2026 № 1471 «Про збільшення строку проведення планової перевірки КП «ХАРКІВСЬКІ ТЕПЛОВІ МЕРЕЖІ» (діяльність з виробництва теплової енергії)», на підставі посвідчень на проведення планової перевірки від 14.08.2026 № 400, від 04.09.2026 № 435 та від 17.09.2026 № 470, НКРЕКП здійснено планову перевірку дотримання КОМУНАЛЬНИМ ПІДПРИЄМСТВОМ «ХАРКІВСЬКІ ТЕПЛОВІ МЕРЕЖІ» (код ЄДРПОУ 31557119) (далі – КП «ХАРКІВСЬКІ ТЕПЛОВІ МЕРЕЖІ», Підприємство, Ліцензіат) вимог законодавства у сфері теплопостачання та Ліцензійних умов провадження господарської діяльності з **виробництва теплової енергії**, затверджених постановою НКРЕКП від 22.03.2017 № 308 (далі – Ліцензійні умови), **за період діяльності 2021 – 2025 років**, за результатами якої складено Акт від 21.09.2026 № 198.

Встановлена потужність КП «ХАРКІВСЬКІ ТЕПЛОВІ МЕРЕЖІ» – _____ Гкал/год.

Листом від 28.09.2026 № 01-07/17469 (вхідний НКРЕКП від 28.09.2026 № 40643/1-26) 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	підпункту 2 пункту 3.2 Ліцензійних умов	Порушення щодо повідомлення органу ліцензування про всі зміни даних, які були зазначені в його документах, що додавалися до заяви про отримання ліцензії, не пізніше одного місяця з дня настання таких змін. ст. 10 Акта

Перевіркою встановлено, що Підприємство подало до НКРЕКП додаток 3 «Відомість про місця провадження господарської діяльності з виробництва теплової енергії» до Ліцензійних умов (у редакції, що діяла до 31.12.2025), який мав додаватись до заяви про отримання ліцензії з оновленими даними планового та фактичного обсягу виробництва



UB
НКРЕКП
№2089-14.2.2/26 від 14.10.2026
КЕП: Зеленюк Я. М. 13.10.2026 15:59
3FAA9288358EC00304000000E5901E006680E200
Сертифікат дійсний з 31.03.2025 до 29.03.2027 14:27

теплової енергії за попередні роки **01.10.2025**, тобто з порушенням терміну на 273 дні, встановленого постановою НКРЕКП від 29 жовтня 2024 року № 1832 «Про визнання такою, що втратила чинність, постанову Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, від 03 березня 2022 року № 336».

Крім того, КП «ХАРКІВСЬКІ ТЕПЛОВІ МЕРЕЖІ» не надано інформацію про підтвердження відсутності здійснення контролю за діяльністю суб'єкта господарювання у значенні, наведеному у статті 1 Закону України «Про захист економічної конкуренції», резидентами держав, що здійснюють збройну агресію проти України у значенні, наведеному у статті 1 Закону України «Про оборону України».

За поясненнями Ліцензіата, мовою документа: «Листом від 27.08.2026 № 07-37/15591 КП «ХАРКІВСЬКІ ТЕПЛОВІ МЕРЕЖІ» надало до НКРЕКП інформацію про відсутність здійснення контролю за діяльністю суб'єкта господарювання у значенні, наведеному у статті 1 Закону України «Про захист економічної конкуренції»».

Департамент ліцензійного контролю, опрацювавши пояснення Ліцензіата, зазначає, що з урахуванням службової записки Управління ліцензування від 01.10.2026 № 2012/21-26 Ліцензіатом надано інформацію про підтвердження відсутності здійснення контролю за діяльністю суб'єкта господарювання у значенні, наведеному у статті 1 Закону України «Про захист економічної конкуренції», резидентами держав, що здійснюють збройну агресію проти України у значенні, наведеному у статті 1 Закону України «Про оборону України» та з урахуванням листа КП «ХАРКІВСЬКІ ТЕПЛОВІ МЕРЕЖІ» від 30.09.2026 № 07-60/17676 долучена до ліцензійної справи КП «ХАРКІВСЬКІ ТЕПЛОВІ МЕРЕЖІ» з виробництва теплової енергії.

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 зазначене порушення **Департамент ліцензійного контролю** пропонує застосувати санкцію у вигляді накладення штрафу із застосуванням коригування розміру штрафу на тривалість порушення; зменшення розміру штрафу у разі якщо порушення та наслідки порушення були повністю усунуті порушником до останнього дня строку проведення відповідної перевірки (30%).

2	підпункт 5 пункту 3.2 Ліцензійних умов	Порушення щодо виконання рішення НКРЕКП у повному обсязі та у строки, встановлені відповідним рішенням, а саме пунктів 2 та 5 Тимчасового порядку щодо надання до НКРЕКП інформації згідно з додатками 1 – 3 до Тимчасового порядку. <i>ст. 12 Акта</i>
---	--	--

Положенням пункту 2 Тимчасового порядку дій суб'єктів господарювання, які провадять господарську діяльність з виробництва електричної та/або з виробництва теплової енергії на атомних електростанціях, на теплоелектроцентралях, теплових електростанціях та когенераційних установках, включаючи теплоелектроцентралі, теплоелектростанції та когенераційні установки з використанням альтернативних джерел енергії, з відновлення об'єктів виробництва електричної та/або теплової енергії, пошкоджених (зруйнованих) внаслідок бойових дій, у період дії в Україні воєнного стану, затвердженим постановою НКРЕКП від 05 липня 2022 року № 689 (далі – Тимчасовий порядок), визначено, що ліцензіати узагальнюють результати обстеження пошкоджених об'єктів виробництва електричної та/або теплової енергії та щомісяця до 20 числа місяця, наступного за звітним, надають актуалізовану

інформацію на електронну адресу НКРЕКП ugr@necr.gov.ua згідно з додатком 1 до цього Тимчасового порядку.

Положенням пункту 5 Тимчасового порядку ліцензіатів зобов'язано щомісяця до 25 числа місяця, наступного за звітним, надавати до НКРЕКП на електронну адресу НКРЕКП ugr@necr.gov.ua та на офіційну адресу НКРЕКП із накладенням кваліфікованого електронного підпису інформацію згідно з додатком 2 та 3 до цього Тимчасового порядку.

Перевіркою встановлено, що протягом 2022 – 2025 років Підприємством надавався Додаток 1 до Тимчасового порядку лише 25.03.2025, Додатки 2 та 3 до НКРЕКП не надавалися.

За поясненнями Ліцензіата, мовою документа: «Додаток 2 до Постанови № 689 від 05.07.2022 року було надано до НКРЕКП станом на 01.04.2023 та 01.07.2023 року.

Додаток 3 до Постанови № 689 від 05.07.2022 року не надавався до НКРЕКП.

Заповнення таких форм потребує багато часу, в той час як персонал КП "Харківські теплові мережі", в тому числі і персонал філії ТЕЦ-3, вимушений кожного дня реагувати на загрози та виклики сьогодення та працювати під час повітряних тривог та загрози постійних прильотів різних засобів ураження....».

Департамент ліцензійного контролю, опрацювавши пояснення Ліцензіата, зазначає, що Підприємством не надано жодного підтвердження надсилання до НКРЕКП Додатку 2 до Тимчасового порядку. Крім того інформація згідно з додатками 1, 2 та 3 мала подаватись щомісячно.

Відповідно до глави 2.6 розділу II Порядку (методики) визначення розміру штрафів за зазначене порушення **Департамент ліцензійного контролю** пропонує застосувати санкцію у вигляді накладення штрафу.

3	підпункт 24 пункту 3.2 Ліцензійних умов	Порушення в частині надання до органу ліцензування документів, що містять достовірні дані, необхідні для виконання органом ліцензування своїх повноважень. <i>ст. 13 Акта</i>
---	---	---

Під час перевірки КП «ХАРКІВСЬКІ ТЕПЛОВІ МЕРЕЖІ» надано детальний перелік виконаних по філії «Теплоелектроцентрально-3» заходів відновлювальних робіт щодо об'єктів виробництва електричної та теплової енергії та їх складових, пошкоджених внаслідок проведення бойових дій, станом на 01 липня 2023 року.

Разом з тим Підприємством не надано підтвердних документів, складених за результатами виконання відновлювальних робіт.

Департамент ліцензійного контролю, зазначає, що Ліцензіат не надав пояснень з зазначеного порушення та відповідно до глави 2.6 розділу II Порядку (методики) визначення розміру штрафів за зазначене порушення **Департамент ліцензійного контролю** пропонує застосувати санкцію у вигляді накладення штрафу.

4	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 № 991 у частині неухильного дотримання запланованих обсягів витрат на проведення ремонтних робіт, що були включені
---	-----------------------------	---

		НКРЕКП до структури тарифів на виробництво теплової енергії <i>ст. 45, 71, 98, 125 Акта</i>
--	--	---

З урахуванням розподілу витрат на виробництво теплової енергії та відпуск електричної енергії, відповідно до постанови НКРЕКП від 01 серпня 2017 року № 991, (планове співвідношення витрат умовного палива у **2021 році** становило: 2,45 % – електроенергія, 97,55% – тепла енергія), плановий обсяг фінансування ремонтної програми з виробництва теплової енергії становив _____ тис. грн (без ПДВ) (_____ × 97,55%).

Враховуючи не надання КП «ХАРКІВСЬКІ ТЕПЛОВІ МЕРЕЖІ» первинних документів на підтвердження фактичного виконання ремонтних робіт у 2021 році недофінансування заходів ремонтної програми з виробництва теплової енергії на ТЕЦ-3 КП «ХАРКІВСЬКІ ТЕПЛОВІ МЕРЕЖІ» становить _____ тис. грн (без ПДВ).

З урахуванням розподілу витрат на виробництво теплової енергії та відпуск електричної енергії, відповідно до постанови НКРЕКП від 01 серпня 2017 року № 991, (планове співвідношення витрат умовного палива у **2022 році** становило: 15,68 % – електроенергія, 84,32 % – тепла енергія), плановий обсяг фінансування ремонтної програми з виробництва теплової енергії становив _____ тис. грн (без ПДВ) (_____ × 84,32%).

Враховуючи не надання КП «ХАРКІВСЬКІ ТЕПЛОВІ МЕРЕЖІ» первинних документів на підтвердження фактичного виконання ремонтних робіт у 2022 році недофінансування заходів ремонтної програми з виробництва теплової енергії на ТЕЦ-3 КП «ХАРКІВСЬКІ ТЕПЛОВІ МЕРЕЖІ» становить _____ тис. грн (без ПДВ).

З урахуванням розподілу витрат на виробництво теплової енергії та відпуск електричної енергії, відповідно до постанови НКРЕКП від 01 серпня 2017 року № 991, (планове співвідношення витрат умовного палива у **2023 році** становило: 15,68% – електроенергія, 84,32% – тепла енергія), плановий обсяг фінансування ремонтної програми з виробництва теплової енергії становив _____ тис. грн (без ПДВ) (_____ × 84,32%).

Враховуючи не надання КП «ХАРКІВСЬКІ ТЕПЛОВІ МЕРЕЖІ» первинних документів на підтвердження фактичного виконання ремонтних робіт у 2023 році недофінансування заходів ремонтної програми з виробництва теплової енергії на ТЕЦ-3 КП «ХАРКІВСЬКІ ТЕПЛОВІ МЕРЕЖІ» становить _____ тис. грн (без ПДВ).

З урахуванням розподілу витрат на виробництво теплової енергії та відпуск електричної енергії, відповідно до постанови НКРЕКП від 01 серпня 2017 року № 991, (планове співвідношення витрат умовного палива у **2024 році** становило: 1,55% – електроенергія, 98,45% – тепла енергія) та враховуючи середньозважену структуру тарифів на виробництво теплової енергії, що діяли у 2024 році, плановий обсяг фінансування ремонтної програми становив _____ тис. грн.

Враховуючи не надання КП «ХАРКІВСЬКІ ТЕПЛОВІ МЕРЕЖІ» первинних документів на підтвердження фактичного виконання ремонтних робіт у 2024 році недофінансування заходів ремонтної програми з виробництва теплової енергії на ТЕЦ-3 КП «ХАРКІВСЬКІ ТЕПЛОВІ МЕРЕЖІ» становить _____ тис. грн (без ПДВ).

Сума недофінансування ремонтних програм враховані в розрахунку додатково отриманого/недоотриманого доходу за відповідні роки.

За поясненнями Ліцензіата, мовою документа: «З початку повномасштабного вторгнення рф на територію України КП "Харківські теплові мережі"»

Протягом 2021-2026 років філія ТЕЦ-3 КП «ХТМ» постійно знаходилась в зоні ураження: постійні обстріли ракетами, системами залпового вогню, обстріли зі ствольної артилерії, влучання шахедів та КАБів нанесли важкі ушкодження як об'єкту інфраструктури, так і виробничим приміщенням, що розташовані на території ТЕЦ-3.

Обстріли, що відбувались, зафіксовані національною поліцією в єдиному державному реєстрі досудових розслідувань (від _____ – № _____; від _____ – № _____; від _____ – № _____; від _____ – № _____) та підтверджуються актами попереднього візуального огляду об'єкту (споруди), пошкодженого (зруйнованого) внаслідок збройної агресії російської федерації постійно діючої комісії на підприємстві.

Підприємство вимушене постійно шукати додаткові джерела фінансування для забезпечення функціонування обладнання, відновлення пошкодженого або зруйнованого обладнання, підтримання в робочому стані в умовах постійних обстрілів та нестачі фінансових ресурсів.....».

Департамент ліцензійного контролю, опрацювавши пояснення зазначає, що Ліцензіат зобов'язаний неухильно дотримуватись запланованих обсягів витрат на проведення ремонтних робіт, що були включені НКРЕКП до структури тарифів на виробництво теплової енергії, разом з тим враховуючи обстріли, які зафіксовані національною поліцією в єдиному державному реєстрі досудових розслідувань застосувати пом'якшуючі обставини через збройну агресію.

Відповідно до глави 2.6 розділу II Порядку (методики) визначення розміру штрафів за зазначене порушення Департамент ліцензійного контролю пропонує застосувати санкцію у вигляді накладення штрафу із застосуванням коригування розміру штрафу на тривалість порушення; коригування розміру штрафу через збройну агресію рф проти України у розмірі - 30%.

5	підпункт 10 пункту 3.2 Ліцензійних умов	Порушення у частині дотримання структури витрат згідно зі статтями, затвердженими у тарифі на виробництво теплової енергії <i>ст. 17-154 Акта</i>
---	---	--

У результаті аналізу ліцензованої діяльності з виробництва теплової енергії за період 2021 – 2025 років встановлено, що КП «ХАРКІВСЬКІ ТЕПЛОВІ МЕРЕЖІ» **недотримано структуру витрат** 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.

2021 рік

Актом зафіксовано збільшення корисного відпуску теплової енергії на 3,13% або на _____ тис. Гкал (план – _____ тис. Гкал, факт – _____ тис. Гкал).

При цьому в ході проведеного аналізу встановлено, що сума недоотриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності з виробництва теплової енергії КП «ХАРКІВСЬКІ ТЕПЛОВІ МЕРЕЖІ» становить _____ тис. грн.

Водночас, **сума нарахованої різниці в тарифах** на теплову енергію в цілому КП «ХАРКІВСЬКІ ТЕПЛОВІ МЕРЕЖІ» становить _____ тис. грн.

2022 рік

Актом зафіксовано зменшення корисного відпуску теплової енергії на 21,93% або на _____ тис. Гкал (план – _____ тис. Гкал, факт – _____ тис. Гкал).

В ході проведеного аналізу встановлено, що сума додатково отриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності з виробництва теплової енергії КП «ХАРКІВСЬКІ ТЕПЛОВІ МЕРЕЖІ» становить _____ тис. грн.

Сума нарахованої різниці в тарифах на теплову енергію в цілому КП «ХАРКІВСЬКІ ТЕПЛОВІ МЕРЕЖІ» становить _____ тис. грн.

2023 рік

Актом зафіксовано зменшення корисного відпуску теплової енергії на 27,32% або на _____ тис. Гкал (план – _____ тис. Гкал, факт – _____ тис. Гкал).

При цьому в ході проведеного аналізу встановлено, що сума недоотриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності з виробництва теплової енергії КП «ХАРКІВСЬКІ ТЕПЛОВІ МЕРЕЖІ» становить _____ тис. грн.

Водночас, **сума нарахованої різниці в тарифах** на теплову енергію в цілому КП «ХАРКІВСЬКІ ТЕПЛОВІ МЕРЕЖІ» становить _____ тис. грн.

2024 рік

Актом зафіксовано зменшення корисного відпуску теплової енергії на 25,04% або на _____ тис. Гкал (план – _____ тис. Гкал, факт – _____ тис. Гкал).

При цьому в ході проведеного аналізу встановлено, що сума недоотриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності з виробництва теплової енергії КП «ХАРКІВСЬКІ ТЕПЛОВІ МЕРЕЖІ» становить _____ тис. грн.

Водночас, **сума нарахованої різниці в тарифах** на теплову енергію в цілому КП «ХАРКІВСЬКІ ТЕПЛОВІ МЕРЕЖІ» становить _____ тис. грн.

2025 рік

Актом зафіксовано зменшення корисного відпуску теплової енергії на 11,22% або на _____ тис. Гкал (план – _____ тис. Гкал, факт – _____ тис. Гкал).

При цьому в ході проведеного аналізу встановлено, що сума недоотриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності з виробництва теплової енергії КП «ХАРКІВСЬКІ ТЕПЛОВІ МЕРЕЖІ» становить _____ тис. грн.

Водночас, **сума нарахованої різниці в тарифах** на теплову енергію в цілому КП «ХАРКІВСЬКІ ТЕПЛОВІ МЕРЕЖІ» становить _____ тис. грн.

Загальна сума недоотриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності з виробництва теплової енергії КП «ХАРКІВСЬКІ ТЕПЛОВІ МЕРЕЖІ» за 2021 – 2025 роки становить _____ (_____ + _____ + _____ + _____ + _____).

Загальна сума нарахованої різниці в тарифах на теплову енергію по КП «ХАРКІВСЬКІ ТЕПЛОВІ МЕРЕЖІ» за 2021 – 2025 роки складає _____ (_____ + _____ + _____ + _____ + _____).

Враховуючи викладене, а саме наявність перевищення суми нарахованої різниці в тарифах на теплову енергію суми недоотриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності з виробництва теплової енергії, сума компенсації понесених витрат КП «ХАРКІВСЬКІ ТЕПЛОВІ МЕРЕЖІ» не проводиться.

***За поясненнями Ліцензіата, мовою документа:** «Однією з причин невідповідності фактичних витрат до запланованих є відхилення планового відпуску електричної енергії до фактичного відпуску електричної енергії. Це спричинило перерозподіл витрат по умовному паливу, і як наслідок, перерозподіл витрат між виробництвом електричної та теплової енергії. Зменшення обсягів виробництва електричної енергії в свою чергу стало причиною того, що електричної енергії, яка вироблялась на генеруючих потужностях ТЕЦ-3, було недостатньо для забезпечення власних потреб, і як наслідок – збільшення обсягів закупівлі електричної енергії на організованих сегментах ринку.*

*2021 рік – закуплено _____ млн кВт*год. Таке значне збільшення закупівлі електроенергії спричинене тим, що турбогенератори були виведені в непередбачений ремонт.*

*2022 рік – була запланована покупка електроенергії у розмірі – _____ тис. кВт*год, з початку 2022 року в експлуатації знаходилися _____.*

17 лютого 2022 року виведено в капітальний ремонт _____ і в подальшому з жовтня 2022 року виведено його з експлуатації.

З початку повномасштабного вторгнення російської федерації 24 лютого 2022 року м. Харків знаходився на лінії вогню і рф постійно вела обстріли з РСЗВ (ракетні системи залпового вогню).

_____ після обстрілу станції ракетами, спричинених росією, було пошкоджено основне енергетичне обладнання – _____, а котлоагрегат _____.

На котлоагрегатах і постійно проводились ремонтні роботи по їх відновленню – турбогенератор № 5 міг працювати тільки зі зниженим електричним навантаженням – _____ МВт, що в деякі періоди не вистачало навіть для покриття власних потреб станції. Як результат – необхідно було закуповувати електричну енергію.

_____ після обстрілу станції ракетами, спричинених рф, було пошкоджено _____.

У зв'язку з вищевикладеним, фактичний обсяг придбаної електричної енергії для забезпечення виробничого процесу ТЕЦ-3 склав _____ кВт*год, а саме: для насосної станції _____ кВт*год;

_____ кВт*год для станції, яка працювала частково в режимі котельні в березні, квітні, жовтні і грудні, так як турбогенератори та парові котли виводились в ремонт; _____ кВт*год – закупівля електроенергії в режимі роботи станції з виробітком електроенергії, але навантаження турбогенераторів було недостатнім для забезпечення власних потреб станції; _____ кВт*год було закуплено при часткових зупинках станції з липня по грудень 2022 року.

2023 рік – в січні і вересні станція працювала в режимі котельні, електроенергія не вироблялась через виведення в ремонт турбогенераторів. Крім того, була закупівля електроенергії в розмірі _____ кВт*год в режимі роботи станції з виробітком електроенергії через недостатнє навантаження турбогенераторів для забезпечення власних потреб станції при часткових зупинках станції з червня по вересень 2023 року.

2024 та 2025 роках була закупівля електроенергії в режимі роботи станції з виробітком електроенергії через недостатнє навантаження турбогенераторів для забезпечення власних потреб станції та при часткових зупинках станції

Чистий дохід від провадження ліцензованої діяльності з виробництва теплової енергії на ТЕЦ-3 визначено з урахуванням тарифів на виробництво теплової енергії, встановлених НКРЕКП для ТЕЦ-3, що діяли у відповідних періодах.

Чистий дохід для розрахунку внеску на врегулювання по ТЕЦ-3 розраховано виходячи із вартості теплової енергії по ТЕЦ-3, врахованої в кінцевому тарифі для споживачів КП "Харківські теплові мережі".

Цей підхід обумовлено тим, що філія ТЕЦ-3 не здійснює продаж теплової енергії з колекторів ТЕЦ-3 споживачам, а доходи від споживачів, які є джерелом нарахування та сплати внесків на регулювання, розраховуються за тарифами на теплову енергію та відповідні комунальні послуги, встановленими НКРЕКП для споживачів КП "Харківські теплові мережі" ...».

Департамент ліцензійного контролю, опрацювавши пояснення Ліцензіата, зазначає, що Ліцензіат зобов'язаний неухильно дотримуватись запланованих обсягів витрат затвердженої структури тарифу, а у разі необхідності, має право звернутися до НКРЕКП для коригування необхідних статей витрат.

Відповідно до глави 2.6 розділу II Порядку (методики) визначення розміру штрафів за зазначене порушення **Департамент ліцензійного контролю** пропонує застосувати санкцію у

вигляді накладення штрафу із застосуванням коригування розміру штрафу на тривалість порушення.

6	підпункт 13 пункту 3.2 Ліцензійних умов (у редакції, що діяла до 06.07.2025) та підпункт 15 пункту 3.2 Ліцензійних умов (у редакції, що діє з 07.07.2025)	Порушення у частині 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 (далі – Правила № 71) <i>ст. 164 Акта</i>
---	--	--

Відповідно до підпункту 6.2.2 пункту 6.2 розділу 6 Правил № 71 (із змінами) 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).

Середньодобова температура зворотної мережної води не повинна перевищувати задану графіком більш ніж на 3-4 град. С. Зниження температури зворотної мережної води проти графіка не лімітується.

Перевіркою фактичного виконання КП «ХАРКІВСЬКІ ТЕПЛОВІ МРЕЖІ» затвердженого температурного графіка теплової мережі на опалювальні періоди, 2021/2022, 2022/2023, 2023/2024, 2024/2025 та 2025/2026 років мало місце відхилення температури теплоносія (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 лютого 2007 року № 71:

Місяць/доба	Температура зовнішнього повітря, °С	Температура по графіку, °С	Температура на колекторах ТЕЦ, °С	Відхилення від графіка, °С	Кількість днів відхилення більше 4°С
2021-2022 рік					
Жовтень					
Листопад					
Грудень					
Січень					
Лютий					
Березень					
Квітень					
2022-2023 рік					
Жовтень					
Листопад					
Грудень					
Січень					
Лютий					
Березень					
Квітень					
2023-2024 рік					
Жовтень					
Листопад					
Грудень					
Січень					
Лютий					
Березень					

Місяць/доба	Температура зовнішнього повітря, °С	Температура по графіку, °С	Температура на колекторах ТЕЦ, °С	Відхилення від графіка, °С	Кількість днів відхилення більше 4°С
Квітень					
2024-2025 рік					
Жовтень					
Листопад					
Грудень					
Січень					
Лютий					
Березень					
Квітень					
2025-2026 рік					
Жовтень					
Листопад					
Грудень					
Січень*					
Лютий*					
Березень*					
Квітень*					

* довідково

За поясненнями Ліцензіата, мовою документа: «З початку повномасштабного вторгнення російської федерації 24 лютого 2022 року м. Харків знаходився на лінії вогню.

Через постійні обстріли, руйнування об'єктів інфраструктури, пошкодження мереж та неможливість здійснення довгострокових прогнозів мало місце відхилення температури теплоносія.».

Департамент ліцензійного контролю, опрацювавши пояснення Ліцензіата, зазначає, що підприємство повинно дотримуватись встановлених норм (Правил № 71) законодавства у сфері теплопостачання, а отже дотримуватись затверджених температурних графіків.

Відповідно до глави 2.6 розділу II Порядку (методики) визначення розміру штрафів за зазначене порушення Департамент ліцензійного контролю пропонує застосувати санкцію у вигляді накладення штрафу із застосуванням коригування розміру штрафу на тривалість порушення.

7	підпункт 17 пункту 3.2 Ліцензійних умов (у редакції, що діяла до 07.07.2025)	Порушення щодо обов'язку ліцензіата сплачувати щоквартально, протягом перших 30 днів кварталу, наступного за звітним, внески на регулювання, що визначаються НКРЕКП. <i>ст. 168 Акта</i>
---	--	---

Перевіркою встановлено, що Ліцензіатом несвоєчасно сплачено внески на регулювання, визначені рішенням НКРЕКП, а саме:

- за IV квартал 2021 року порушено термін сплати на 297 днів;
- за I квартал 2022 року порушено термін сплати на 206 днів;
- за III квартал 2022 року порушено термін сплати на 24 дні.

За поясненнями Ліцензіата, мовою документа: «Через повномасштабне вторгнення рф на територію України всі ресурси підприємства були зосереджені на виживанні, відновленні пошкодженого обладнання та забезпеченні функціонування системи теплопостачання міста. Пізніше, внески на регулювання були сплачені, не зважаючи на обмеженість фінансового ресурсу підприємства.».

Департамент ліцензійного контролю, опрацювавши пояснення Ліцензіата, зазначає, що внески на регулювання сплачуються до спеціального фонду державного бюджету протягом перших 30 днів поточного кварталу, наступного за звітним. Таким чином граничний термін для сплати внесків за IV квартал 2021 року – 30.10.2021, за I квартал 2022 року – 30.01.2022, тобто

до початку повномасштабного вторгнення РФ на територію України, крім того ліцензіат зобов'язаний виконувати ліцензійні умови та рішення НКРЕКП вчасно.

Відповідно до глави 2.6 розділу II Порядку (методики) визначення розміру штрафів за зазначене порушення **Департамент ліцензійного контролю** пропонує застосувати санкцію у вигляді накладення штрафу із застосуванням коригування розміру штрафу на тривалість порушення.

8	підпункт 23 пункту 3.2 Ліцензійних умов (у редакції, що діяла до 01.02.2023)	Порушення у частині надання до органу ліцензування документів, інформації та звітності, що містять достовірні дані, необхідні для виконання органом ліцензування своїх повноважень, в обсягах та у строки, встановлені органом ліцензування. <i>ст. 186-187 Акта</i>
---	--	---

Перевіркою встановлено, що Підприємством не своєчасно подано Додаток 3 до форми № 4-НКРЕКП-виробництво електричної та теплової енергії (квартальна) за III та IV квартал 2021 року в загальному на 4 дні.

Крім того, Ліцензіатом не подано звітність за формою № 15-НКРЕКП-теплопостачання (річна) за 2021 рік та № 16-НКРЕКП-теплопостачання (квартальна) за III та IV квартали 2021 року.

За поясненнями Ліцензіата, мовою документа: «Постановою № 1085 від 07.07.2021 було внесено зміни до Ліцензійних умов провадження господарської діяльності з виробництва, транспортування, постачання теплової енергії щодо передачі повноважень щодо ліцензування та тарифоутворення до органів місцевого самоврядування.

Після передачі ліцензійної справи КП "Харківські теплові мережі" до Харківської обласної державної адміністрації, підприємство не було більше ліцензіатом НКРЕКП та не надавало звітність за формами № 15-НКРЕКП-теплопостачання (річна) та № 16-НКРЕКП-теплопостачання (квартальна), яка визначена як звітність для ліцензіатів НКРЕКП.»

Департамент ліцензійного контролю, опрацювавши пояснення Ліцензіата, зазначає, що згідно з положеннями постанови НКРЕКП від 07.07.2021 № 1085 «Про Зміни до Ліцензійних умов провадження господарської діяльності у сфері теплопостачання» (набрала чинності 08.07.2021) НКРЕКП втрачає повноваження щодо ліцензування господарської діяльності з виробництва теплової енергії (крім виробництва теплової енергії на теплоелектроцентралях, теплоелектростанціях, атомних електростанціях, когенераційних установках), транспортування теплової енергії магістральними і місцевими (розподільчими) тепловими мережами та постачання теплової енергії. КП «Харківські теплові мережі» здійснює діяльність з виробництва теплової енергії на ТЕЦ-3, отже Підприємство залишилось ліцензіатом НКРЕКП і зобов'язане виконувати ліцензійні умови та рішення НКРЕКП вчасно.

Відповідно до глави 2.6 розділу II Порядку (методики) визначення розміру штрафів за зазначене порушення **Департамент ліцензійного контролю** пропонує застосувати санкцію у вигляді накладення штрафу із застосуванням коригування розміру штрафу на тривалість порушення.

9	підпункт 24 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>ст. 191 Акта</i>
---	---	--

Комісією з перевірки виявлено у формі звітності № 4а-НКРЕКП за 2024 та 2025 роки показники, що не відповідають первинним документам.

№ з/п	Показники	Одиниця виміру	Код рядка	Графа відповідно до звіту № 4а-НКРЕКП		Фактично, відповідно до бухгалтерського обліку	
				Виробництво теплової енергії, види палива / газ	Усього	Виробництво теплової енергії, види палива / газ	Усього
<i>A</i>	<i>B</i>	<i>B</i>	<i>Г</i>	<i>11</i>	<i>18</i>	<i>11</i>	<i>18</i>
за листопад 2025 року							
6.3	для потреб релігійних організацій	тис. грн	105				
6.4	для потреб інших споживачів	тис. грн	110				
за грудень 2025 року							
6.3	для потреб релігійних організацій	тис. грн	105				
6.4	для потреб інших споживачів	тис. грн	110				
за травень 2024 року							
6.4	для потреб інших споживачів	тис. грн	110				
за червень 2024 року							
6.4	для потреб інших споживачів	тис. грн	110				
за липень 2024 року							
6.4	для потреб інших споживачів	тис. грн	110				
за серпень 2024 року							
6.4	для потреб інших споживачів	тис. грн	110				

Крім того, КП «ХАРКІВСЬКІ ТЕПЛОВІ МЕРЕЖІ» у формі № 4а-НКРЕКП-виробництво електричної та теплової енергії (місячна) «Звіт про використання палива/енергії та стан розрахунків» за червень-грудень 2025 року невірно заповнено рядок 335 «для реалізації» графі 1 та 2 «Виробництво теплової енергії» «звітний період» та «з початку року», розділу II Довідкова інформація.

Під час перевірки Ліцензіатом 28.08.2026 надіслано до НКРЕКП на електронну пошту zvut4m@necr.gov.ua скориговану звітність за формою № 4а-НКРЕКП за листопад та грудень 2025 року, з урахуванням зауважень, виявлених під час проведення перевірки

За поясненнями Ліцензіата, мовою документа: «Під час перевірки форми звітності № 4а-НКРЕКП за відповідні періоди виправлені та уточнені звіти надані до НКРЕКП.»

Департамент ліцензійного контролю, зазначає, що Ліцензіат не заперечує зазначене порушення та з урахуванням службової записки Департаменту розслідувань зловживань на оптових енергетичних ринках та моніторингу від 01.10.2026 № 1200/12DR-26, зазначає, що Ліцензіат подав коригуючі звіти, разом з тим у скоригованих звітах за листопад-грудень 2025 року дані рядків 105 та 110 не відповідають даним бухгалтерського обліку наведеним Актом перевірки.

Відповідно до глави 2.6 розділу II Порядку (методики) визначення розміру штрафів за зазначене порушення Департамент ліцензійного контролю пропонує застосувати санкцію у вигляді накладення штрафу.

10	підпункт 33 пункту 3.2 Ліцензійних умов	Порушення у частині забезпечення проведення енергетичного аудиту відповідно до вимог Закону України «Про енергетичну ефективність».
----	---	---

ст. 194 Акта

Відповідно до частини дев'ятої статті 10 Закону України «Про енергетичну ефективність» (у редакції що діяла з 30 червня 2024 року) перший енергетичний аудит суб'єктів господарювання із середнім рівнем річного енергоспоживання в обсязі 100 тис. МВт*год на рік та вище проводиться протягом чотирьох років з дня набрання чинності цим Законом (до 13 листопада 2025 року), а в разі отримання державної підтримки (допомоги) - до отримання державної підтримки (допомоги). У разі непроведення обов'язкового енергетичного аудиту такі суб'єкти господарювання, а також інші суб'єкти господарювання, які отримали державну підтримку (допомогу) на впровадження енергоефективних заходів (якщо обов'язковою умовою такої підтримки (допомоги) є проведення енергетичного аудиту), несуть відповідальність згідно із законом.

КП «ХАРКІВСЬКІ ТЕПЛОВІ МЕРЕЖІ» в 2024-2025 роках не отримувало державну підтримку (допомогу) на впровадження енергоефективних заходів.

Середній рівень річного енергоспоживання в цілому по Підприємству складає:

2021 рік – _____ МВт·год
 2022 рік – _____ МВт·год
 2023 рік – _____ МВт·год
 2024 рік – _____ МВт·год
 2025 рік – _____ МВт·год

Підприємством не забезпечено проведення енергетичного аудиту відповідно до вимог Закону України «Про енергетичну ефективність».

За поясненнями Ліцензіата, мовою документа: «...великі підприємства, які за законом зобов'язані регулярно проходити енергетичний аудит, опинились в ситуації, коли вони фізично не могли залучити верифікованого фахівця з офіційного реєстру, бо такий реєстр був оприлюднений лише 25.12.2025.

Звіти з енергоаудиту, складені до моменту офіційного оприлюднення кваліфікованого фахівця в базі, могли бути визнані недійсними або не пройти верифікацію. Враховуючи цей факт та факт відсутності додаткових коштів (залучення значних фінансових ресурсів для відновлення зруйнованих та пошкоджених виробничих потужностей та відсутність відшкодування різниці в тарифах відповідно до Закону України №2479) у КП "Харківські теплові мережі" не було можливості провести енергетичний аудит».

Департамент ліцензійного контролю, зазначає, що опрацювавши пояснення Ліцензіата, зазначає, що порушення вчинено з причин, незалежних від ліцензіата, а саме відсутності на офіційному вебсайті Держенергоефективності бази даних енергетичних аудиторів, що унеможливило проведення енергетичного аудиту у 2025 році.

Відповідно до пункту 2.5.1 глави 2.5 Порядку (методики) визначення розміру штрафів зменшення на 100% може бути застосовано у разі вчинення порушення з причин, незалежних від ліцензіата, з вини третьої сторони.

Таким чином за зазначене порушення Департамент ліцензійного контролю пропонує застосувати санкцію у вигляді застереження.

11	пункт 2 глави 5 Ліцензійних умов	Порушення щодо затвердження паспортів безпеки на об'єкти критичної інфраструктури відповідно до вимог Порядку розроблення та погодження паспорта безпеки на об'єкт критичної інфраструктури, затвердженого постановою Кабінету Міністрів України від 04 серпня 2023 року № 818. <i>ст. 198 Акта</i>
----	-------------------------------------	--

Перевіркою встановлено, що у КП «ХАРКІВСЬКІ ТЕПЛОВІ МЕРЕЖІ»

За поясненнями Ліцензіата, мовою документа: «...робота щодо оформлення здійснюється відповідно до вимог Порядку розроблення та погодження паспорта безпеки на об'єкт критичної інфраструктури, затвердженого постановою Кабінету Міністрів України від 04.08.2023 № 818.

подано на погодження.

направлено до уповноважених органів на погодження для подальшого опрацювання та використання

Триває розроблення

Після погодження

у встановленому законодавством порядку».

Департамент ліцензійного контролю, опрацювавши пояснення Ліцензіата, зазначає, що, ліцензіат зобов'язаний виконувати ліцензійні умови та вимоги законодавства у сфері теплопостачання вчасно, однак, враховуючи пояснення Ліцензіата, відповідно до глави 2.6 розділу II Порядку (методики) визначення розміру штрафів за зазначене порушення Департамент ліцензійного контролю пропонує застосувати санкцію у вигляді накладення штрафу із застосуванням пом'якшення, а саме поведінка порушника, спрямована на зменшення негативних наслідків порушення – 30%.

Ураховуючи викладене, службові записки Департаменту із регулювання відносин у сферах теплопостачання та забезпечення енергетичної ефективності в галузях енергетики та комунальних послуг від 30.09.2026 № 725/18-26, Департаменту розслідувань зловживань на оптових енергетичних ринках та моніторингу звітності від 01.10.2026 № 1200/12DR-26 та Управління ліцензування від 01.10.2026 № 2012/21-26 згідно з Порядком (методикою) визначення розміру штрафів Департамент Ліцензійного контролю зазначає, що штраф становить **18 105 (вісімнадцять тисяч сто п'ять) гривень** згідно розрахунку:

**Фінальний розмір штрафу відповідно до
акту перевірки**

18 105

№	Предмет порушення	Фінальний розмір штрафу, гривень	Максимально допустимий за законодавством розмір штрафу, гривень	Початковий розмір штрафу, гривень	Розмір коригування (в сторону збільшення) штрафу на тривалість порушення, гривень	Розмір коригування (в сторону зменшення) штрафу на пом'якшуючі обставини, гривень	Розмір коригування (в сторону зменшення) штрафу, якщо сплата штрафу є неможливою, у разі вчинення порушення з причин, незалежних від ліцензіата тощо, гривень	Розмір коригування (в сторону зменшення) штрафу, у разі якщо порушення та наслідки порушення були повністю усунуті, гривень	Округлення, гривень
1	2	3	4	5	6	7	9	10	11
1	Інші порушення щодо організаційних питань ліцензованої діяльності	1 785	34 000	1 700	850	-	-	765	-

2	Порушення щодо поводження з інформацією (ненадання та/або умисне надання недостовірної інформації, на законну вимогу НКРЕКП)	425	8 500	425	-	-	-	-	-
3	Порушення щодо поводження з інформацією (ненадання та/або умисне надання недостовірної інформації, на законну вимогу НКРЕКП)	425	8 500	425	-	-	-	-	-
4	Порушення щодо строків подання на розгляд, виконання інвестиційних програм, планів розвитку та оновлення основних фондів	3 213	34 000	3 060	1530	-	1 377	-	-
5	Порушення щодо тарифів/цін/плати за послуги, цільового використання коштів, передбачених в тарифі	2 040	34 000	1 360	680	-	-	-	-
6	Порушення законодавства/правил/технічних норм, встановлених режимів роботи ліцензованої діяльності	4 590	34 000	3 060	1530	-	-	-	-
7	Порушення законодавства/правил/технічних норм, встановлених режимів роботи ліцензованої діяльності	2 550	34 000	1 700	850	-	-	-	-
8	Порушення щодо подання звітності, вид, порядок, строки та форма подання якої визначені нормативно-правовими НКРЕКП та відповідними ліцензійними умовами	1 700	34 000	1 700	6,8	-	-	-	-6,8
9	Порушення щодо поводження з інформацією (ненадання та/або умисне надання недостовірної інформації, на законну вимогу НКРЕКП)	425	8 500	425	-	-	-	-	-
10	Порушення законодавства/правил/технічних норм, встановлених режимів роботи ліцензованої діяльності	Підсумковий розмір штрафу, розрахований та скоригований відповідно до глав 2.2 - 2.5 Порядку, є мінімальний розмір штрафу, передбачений законодавством		34 000	1 360	680	-	2040	-
11	Порушення щодо виконання нормативно-правових актів, рішень інших органів державної влади та інші порушення, дослідження яких, належить до компетенції НКРЕКП	952	34 000	1 360	-	408	-	-	-

1 – враховано коригування розміру штрафу на тривалість порушення – 273 дні; зменшення розміру штрафу у разі якщо порушення та наслідки порушення були повністю усунуті порушником до початку розгляду питання щодо відповідальності ліцензіата на засіданні НКРЕКП - 30%.

4 - враховано коригування розміру штрафу на тривалість порушення – 1097 днів; враховано зменшення з причин незалежних від ліцензіата, через збройну агресію РФ – 30%;

5 - враховано коригування розміру штрафу на тривалість порушення – 1826 днів;

6 - враховано коригування розміру штрафу на тривалість порушення – 516 днів;

7 - враховано коригування розміру штрафу на тривалість порушення – 527 днів;

8 - враховано коригування розміру штрафу на тривалість порушення – 4 дні;

10 - враховано коригування розміру штрафу на тривалість порушення – 312 днів; враховано зменшення 100 % у разі вчинення порушення з причин, незалежних від ліцензіата, з вини третьої сторони;

11 - коригування розміру штрафу на пом'якшуючі обставини *поведінка порушника, спрямована на зменшення негативних наслідків порушення – 30%*;

Враховуючи зазначене, 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 Департамент ліцензійного контролю пропонує прийняти:

І. Постанову якою:

1. Застерегти КП «ХАРКІВСЬКІ ТЕПЛОВІ МЕРЕЖІ» (код ЄДРПОУ 31557119) щодо недопущення надалі порушення підпункт 33 пункту 3.2 Ліцензійних умов у частині забезпечення проведення енергетичного аудиту відповідно до вимог Закону України «Про енергетичну ефективність»

2. Накласти штраф у розмірі **18 105 (вісімнадцять тисяч сто п'ять) гривень на КП «ХАРКІВСЬКІ ТЕПЛОВІ МЕРЕЖІ» (код ЄДРПОУ 31557119) за порушення Ліцензійних умов, а саме:**

1) підпункту 2 пункту 3.2 щодо повідомлення органу ліцензування про всі зміни даних, які були зазначені в його документах, що додавалися до заяви про отримання ліцензії, не пізніше одного місяця з дня настання таких змін (*розмір штрафу за порушення якого становить 1 785 гривень*);

2) підпункт 5 пункту 3.2 щодо виконання рішення НКРЕКП у повному обсязі та у строки, встановлені відповідним рішенням, а саме пунктів 2 та 5 Тимчасового порядку щодо надання до НКРЕКП інформації згідно з додатками 1 – 3 до Тимчасового порядку (*розмір штрафу за порушення якого становить 425 гривень*);

3) підпункт 24 пункту 3.2 у частині надання до органу ліцензування документів, що містять достовірні дані, необхідні для виконання органом ліцензування своїх повноважень (*розмір штрафу за порушення якого становить 425 гривень*);

4) 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 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 3 213 гривень*);

5) підпункту 10 пункту 3.2 щодо дотримання структури витрат згідно зі статтями, затвердженими у тарифі на виробництво теплової енергії (*розмір штрафу за порушення якого становить 2 040 гривень*);

6) підпункту 13 (у редакції, що діяла до 06 липня 2025 року) та підпункту 15 (у редакції, що діє з 07 липня 2025 року) пункту 3.2 щодо забезпечення виробництва 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 (*розмір штрафу за порушення якого становить 4 590 гривень*);

7) підпункт 17 пункту 3.2 щодо обов'язку ліцензіата сплачувати щоквартально, протягом перших 30 днів кварталу, наступного за звітним, внески на регулювання, що визначаються НКРЕКП (*розмір штрафу за порушення якого становить 2 550 гривень*);

8) підпункт 23 пункту 3.2 Ліцензійних умов (у редакції, що діяла до 01.02.2023) у частині надання до органу ліцензування документів, інформації та звітності, що містять достовірні дані, необхідні для виконання органом ліцензування своїх повноважень, в обсягах та у строки, встановлені органом ліцензування (*розмір штрафу за порушення якого становить 1 700 гривень*);

9) підпункт 24 пункту 3.2 у частині надання до органу ліцензування звітності, що містить достовірні дані, необхідні для виконання органом ліцензування своїх повноважень *(розмір штрафу за порушення якого становить 425 гривень)*;

10) пункт 2 глави 5 щодо затвердження паспортів безпеки на об'єкти критичної інфраструктури відповідно до вимог Порядку розроблення та погодження паспорта безпеки на об'єкт критичної інфраструктури, затвердженого постановою Кабінету Міністрів України від 04 серпня 2023 року № 818 *(розмір штрафу за порушення якого становить 952 гривні)*;

3. Департаменту ліцензійного контролю направити рішення, прийняте за результатами перевірки, Територіальній комісії з питань узгодження заборгованості з різниці в тарифах у Харківській області для врахування при прийнятті рішення про узгодження обсягів заборгованості з різниці в тарифах КП «ХАРКІВСЬКІ ТЕПЛОВІ МЕРЕЖІ».

II. Розпорядження про усунення порушень, відповідно до якого

Зобов'язати КП «ХАРКІВСЬКІ ТЕПЛОВІ МЕРЕЖІ» (код ЄДРПОУ 31557119) **усунути порушення Ліцензійних умов, а саме:**

1. підпункту 24 пункту 3.2 у частині надання до органу ліцензування звітності, що містить достовірні дані, необхідні для виконання органом ліцензування своїх повноважень, для чого **у строк до 30 листопада 2026 року** направити до НКРЕКП скориговані форми звітності за формою № 4а-НКРЕКП-виробництво електричної та теплової енергії (місячна) «Звіт про використання палива/енергії та стан розрахунків» за листопад та грудень 2025 року.

2. пункту 2 глави 5 щодо затвердження паспортів безпеки на об'єкти критичної інфраструктури відповідно до вимог Порядку розроблення та погодження паспорта безпеки на об'єкт критичної інфраструктури, затвердженого постановою Кабінету Міністрів України від 04 серпня 2023 року № 818, для чого **у строк до 01 червня 2027 року** затвердити паспорти безпеки на об'єкти критичної інфраструктури.

Про виконання зазначених зобов'язань повідомити НКРЕКП та Сектор НКРЕКП у Харківській області у термін не пізніше 15 робочих днів після спливу строку, у який було зобов'язано усунути порушення, з наданням належним чином завірених копій підтвердних документів.

**Директор Департаменту
Ліцензійного контролю**

Ярослав ЗЕЛЕНЮК



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

ПОСТАНОВА

Київ

№ _____

Про застосування санкцій до
КП «ХАРКІВСЬКІ ТЕПЛОВІ
МЕРЕЖІ» за порушення
Ліцензійних умов з
виробництва теплової енергії

Національною комісією, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, у результаті розгляду __ жовтня 2026 року на засіданні, яке проводилось у формі відкритого слухання, Акта планової перевірки від 21 вересня 2026 року № 198, проведеної на підставі Плану здійснення заходів державного контролю суб'єктів господарювання, що провадять діяльність у сферах енергетики та комунальних послуг, на 2026 рік, затвердженого постановою НКРЕКП від 18 листопада 2025 року № 1881, постанови НКРЕКП від 31 серпня 2026 року № 1471 «Про збільшення строку проведення планової перевірки КП «ХАРКІВСЬКІ ТЕПЛОВІ МЕРЕЖІ» (діяльність з виробництва теплової енергії)» та посвідчень на проведення планової перевірки від 14 серпня 2026 року № 400, від 04 вересня 2026 року № 435 та від 17 вересня 2026 року № 470, встановлено, що КОМУНАЛЬНИМ ПІДПРИЄМСТВОМ «ХАРКІВСЬКІ ТЕПЛОВІ МЕРЕЖІ» (код ЄДРПОУ 31557119) порушено Ліцензійні умови провадження господарської діяльності з виробництва теплової енергії, затверджені постановою НКРЕКП від 22 березня 2017 року № 308 (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 Методики формування, розрахунку та встановлення тарифів на теплову енергію, що виробляється на теплоелектроцентралях, теплових електростанціях та когенераційних установках, затвердженої постановою НКРЕКП 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 2 щодо повідомлення органу ліцензування про всі зміни даних, які були зазначені в його документах, що додавалися до заяви про отримання ліцензії, не пізніше одного місяця з дня настання таких змін;

підпункт 5 щодо виконання рішень НКРЕКП у повному обсязі та у строки, встановлені відповідним рішенням, а саме пунктів 2 та 5 Тимчасового порядку дій суб'єктів господарювання, які провадять господарську діяльність з виробництва електричної та/або з виробництва теплової енергії на атомних електростанціях, на теплоелектроцентралях, теплових електростанціях та когенераційних установках, включаючи теплоелектроцентралі, теплоелектростанції та когенераційні установки з використанням альтернативних джерел енергії, з відновлення об'єктів виробництва електричної та/або теплової енергії, пошкоджених (зруйнованих) внаслідок бойових дій, у період дії в Україні воєнного стану, затвердженого постановою НКРЕКП від 05 липня 2022 року № 689 (далі – Тимчасовий порядок), щодо надання до НКРЕКП інформації згідно з додатками 1 – 3 до Тимчасового порядку;

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

підпункт 13 (у редакції, що діяла до 06 липня 2025 року) та підпункт 15 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 (далі – Правила № 71);

підпункт 17 (у редакції, що діяла до 06 липня 2025 року) щодо сплати щоквартально, протягом перших 30 днів кварталу, наступного за звітним, внесків на регулювання, що визначаються НКРЕКП;

підпункт 23 (у редакції, що діяла до 31 січня 2023 року) щодо надання до органу ліцензування документів, інформації та звітності, що містять достовірні дані, необхідні для виконання органом ліцензування своїх повноважень, в обсягах та у строки, встановлені органом ліцензування;

підпункт 24 у частині надання до органу ліцензування документів, що містять достовірні дані, необхідні для виконання органом ліцензування своїх повноважень, в обсягах та у строки, встановлені органом ліцензування;

підпункт 24 у частині надання до органу ліцензування звітності, що містить достовірні дані, необхідні для виконання органом ліцензування своїх повноважень;

підпункт 33 у частині забезпечення проведення енергетичного аудиту відповідно до вимог Закону України «Про енергетичну ефективність»;

пункт 2 глави 5 щодо затвердження паспортів безпеки на об'єкти критичної інфраструктури відповідно до вимог Порядку розроблення та погодження паспорта безпеки на об'єкт критичної інфраструктури, затвердженого постановою Кабінету Міністрів України від 04 серпня 2023 року № 818.

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 КОМУНАЛЬНЕ ПІДПРИЄМСТВО «ХАРКІВСЬКІ ТЕПЛОВІ МЕРЕЖІ» (код ЄДРПОУ 31557119) щодо недопущення надалі порушення підпункту 33 пункту 3.2 Ліцензійних умов у частині забезпечення проведення енергетичного аудиту відповідно до вимог Закону України «Про енергетичну ефективність».

2. Накласти штраф у розмірі 18 105 (вісімнадцять тисяч сто п'ять) гривень на КОМУНАЛЬНЕ ПІДПРИЄМСТВО «ХАРКІВСЬКІ ТЕПЛОВІ МЕРЕЖІ» (код ЄДРПОУ 31557119) за порушення Ліцензійних умов, а саме:

1) 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 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 3 213 (три тисячі двісті тринадцять) гривень);

2) підпункту 2 пункту 3.2 щодо повідомлення органу ліцензування про всі зміни даних, які були зазначені в його документах, що додавалися до заяви про отримання ліцензії, не пізніше одного місяця з дня настання таких змін (розмір штрафу за порушення якого становить 1 785 (одна тисяча сімсот вісімдесят п'ять) гривень);

3) підпункту 5 пункту 3.2 щодо виконання рішення НКРЕКП у повному обсязі та у строки, встановлені відповідним рішенням, а саме пунктів 2 та 5 Тимчасового порядку щодо надання до НКРЕКП інформації згідно з додатками 1 – 3 до Тимчасового порядку (розмір штрафу за порушення якого становить 425 (чотириста двадцять п'ять) гривень);

4) підпункту 10 пункту 3.2 щодо дотримання структури витрат згідно зі статтями, затвердженими у тарифі на виробництво теплової енергії (розмір штрафу за порушення якого становить 2 040 (дві тисячі сорок) гривень);

5) підпункту 13 (у редакції, що діяла до 06 липня 2025 року) та підпункту 15 (у редакції, що діє з 07 липня 2025 року) пункту 3.2 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 4 590 (чотири тисячі п'ятсот дев'яносто) гривень);

6) підпункту 17 пункту 3.2 щодо обов'язку ліцензіата сплачувати щоквартально, протягом перших 30 днів кварталу, наступного за звітним, внески на регулювання, що визначаються НКРЕКП (розмір штрафу за порушення якого становить 2 550 (дві тисячі п'ятсот п'ятдесят) гривень);

7) підпункту 23 пункту 3.2 (у редакції, що діяла до 01.02.2023) у частині надання до органу ліцензування документів, інформації та звітності, що містять достовірні дані, необхідні для виконання органом ліцензування своїх повноважень, в обсягах та у строки, встановлені органом ліцензування (розмір штрафу за порушення якого становить 1 700 (одна тисяча сімсот) гривень);

8) підпункту 24 пункту 3.2 у частині надання до органу ліцензування документів, що містять достовірні дані, необхідні для виконання органом ліцензування своїх повноважень (розмір штрафу за порушення якого становить 425 (чотириста двадцять п'ять) гривень);

9) підпункту 24 пункту 3.2 у частині надання до органу ліцензування звітності, що містить достовірні дані, необхідні для виконання органом ліцензування своїх повноважень (розмір штрафу за порушення якого становить 425 (чотириста двадцять п'ять) гривень);

10) пункту 2 глави 5 щодо затвердження паспортів безпеки на об'єкти критичної інфраструктури відповідно до вимог Порядку розроблення та погодження паспорта безпеки на об'єкт критичної інфраструктури, затвердженого постановою Кабінету Міністрів України від 04 серпня 2023 року

№ 818 (розмір штрафу за порушення якого становить 952 (дев'ятсот п'ятдесят дві) гривні);

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

Суб'єкт господарювання зобов'язаний самостійно забезпечити правильність визначення реквізитів бюджетного рахунку для сплати штрафу та протягом п'яти робочих днів з дня сплати штрафу надіслати Регулятору документи, що підтверджують сплату штрафу. У разі сплати штрафу за неналежними реквізитами обов'язок щодо його сплати вважається невиконаним до моменту зарахування коштів на відповідний рахунок Державного бюджету України.

3. Департаменту ліцензійного контролю направити рішення, прийняте за результатами перевірки, Територіальній комісії з питань узгодження заборгованості з різниці в тарифах у Харківській області для врахування при прийнятті рішення про узгодження обсягів заборгованості з різниці в тарифах КП «ХАРКІВСЬКІ ТЕПЛОВІ МЕРЕЖІ».

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

Голова НКРЕКП

Юрій ВЛАСЕНКО



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

РОЗПОРЯДЖЕННЯ

Київ

№ _____

Про усунення порушень
КП «ХАРКІВСЬКІ ТЕПЛОВІ
МЕРЕЖІ» Ліцензійних умов з
виробництва теплової енергії

Відповідно до пункту 4 частини другої статті 3, частини п'ятої статті 14, пункту 5 частини четвертої статті 19 Закону України «Про Національну комісію, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг» та згідно з Актом планової перевірки від 21 вересня 2026 року № 198, проведеної відповідно до Плану здійснення заходів державного контролю суб'єктів господарювання, що провадять діяльність у сферах енергетики та комунальних послуг, на 2026 рік, затвердженого постановою НКРЕКП від 18 листопада 2025 року № 1881, Національна комісія, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг,

ВИРІШИЛА:

1. Зобов'язати КОМУНАЛЬНЕ ПІДПРИЄМСТВО «ХАРКІВСЬКІ ТЕПЛОВІ МЕРЕЖІ» (код ЄДРПОУ 31557119) усунути порушення Ліцензійних умов провадження господарської діяльності з виробництва теплової енергії, затверджених постановою НКРЕКП від 22 березня 2017 року № 308 , а саме:

1) підпункту 24 пункту 3.2 у частині надання до органу ліцензування звітності, що містить достовірні дані, необхідні для виконання органом ліцензування своїх повноважень, для чого у строк до 30 листопада 2026 року направити до НКРЕКП скориговані форми звітності за формою № 4а-НКРЕКП-

виробництво електричної та теплової енергії (місячна) «Звіт про використання палива/енергії та стан розрахунків» за листопад та грудень 2025 року;

2) пункту 2 глави 5 щодо затвердження паспортів безпеки на об'єкти критичної інфраструктури відповідно до вимог Порядку розроблення та погодження паспорта безпеки на об'єкт критичної інфраструктури, затвердженого постановою Кабінету Міністрів України від 04 серпня 2023 року № 818, для чого у строк до 01 червня 2027 року затвердити паспорти безпеки на об'єкти критичної інфраструктури.

Про виконання зазначених зобов'язань повідомити НКРЕКП та Сектор НКРЕКП у Харківській області у термін не пізніше 15 робочих днів після спливу строку, у який було зобов'язано усунути порушення, з наданням належним чином завірених копій підтвердних документів.

2. Це розпорядження може бути оскаржено до адміністративного суду. Оскарження розпорядження не зупиняє його виконання.

Голова НКРЕКП

Юрій ВЛАСЕНКО