

Обґрунтування
до проєкту постанови НКРЕКП «Про застосування санкцій до
ПРАТ «ЧЕРКАСЬКЕ ХІМВОЛОКНО» за порушення Ліцензійних умов
з виробництва електричної 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 від 10.02.2026 № 220 «Про збільшення строку проведення планової перевірки ПРАТ «ЧЕРКАСЬКЕ ХІМВОЛОКНО» (діяльність з виробництва електричної енергії)», на підставі посвідчень на проведення планової перевірки від 26.01.2026 № 39, від 13.02.2026 № 68, НКРЕКП здійснено **планову** перевірку дотримання ПРИВАТНИМ АКЦІОНЕРНИМ ТОВАРИСТВОМ «ЧЕРКАСЬКЕ ХІМВОЛОКНО» (код ЄДРПОУ 00204033) (далі – ПРАТ «ЧЕРКАСЬКЕ ХІМВОЛОКНО», Товариство, Ліцензіат) за період діяльності **2025 року** вимог нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії, та Ліцензійних умов провадження господарської діяльності з **виробництва електричної енергії**, затверджених постановою НКРЕКП від 27.12.2017 № 1467 (далі – Ліцензійні умови), за результатами якої складено **Акт від 27 лютого 2026 року № 49**.

Листом від 06.03.2026 № 304 (вхідний НКРЕКП від 09.03.2026 № 9560/1-26) Ліцензіатом надано зауваження до Акту планової перевірки (далі – пояснення), 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 6 пункту 2.2 Ліцензійних умов (у редакції, що діє з 11.04.2025)	порушення у частині виконання рішення НКРЕКП у строки, встановлені відповідним рішенням та чинним законодавством, а саме розпорядження від 05.08.2025 № 123-р «Про усунення порушень ПРАТ «ЧЕРКАСЬКЕ ХІМВОЛОКНО» Ліцензійних умов з виробництва електричної енергії». (стор. 10-11 Акта)

Перевіркою встановлено, що ПРАТ «ЧЕРКАСЬКЕ ХІМВОЛОКНО» не виконало у термін до 31.12.2025 вимоги розпорядження НКРЕКП від 05.08.2025 № 123-р, у частині передбачення на своїх диспетчерських пунктах управління автоматичного введення в оперативно-інформаційні комплекси телеметричної інформації від пристроїв телемеханіки та виведення інформації з оперативно-інформаційних комплексів на пристрої відображення, а також установлення системи гарантованого електроживлення пристроїв телемеханіки та зв'язку.

Станом на момент проведення перевірки ПРАТ «ЧЕРКАСЬКЕ ХІМВОЛОКНО» виконано вимоги Розпорядження № 123-р. для підтвердження надано лист НЕК «УКРЕНЕРГО» від 02.02.2026 № 01/7589 про налаштування телеметрії, мовою документу: «...станом на 02.02.2026 НЕК «УКРЕНЕРГО» отримує дані телеметрії від



ПРАТ «ЧЕРКАСЬКЕ ХІМВОЛОКНО», _____
 _____ . ЕІС код типу Х (56ХQ000005О0Х00Е) по каналах зв'язку в протоколі ІЕС 60870-5-104 у відповідності до поточних вимог».

За поясненням Ліцензіата, мовою документа: «...ПРАТ «ЧЕРКАСЬКЕ ХІМВОЛОКНО» листом від 15.01.2025 № 45 (вхідний НКРЕКП від 15.01.2026 № 2072/1-26), повідомило НКРЕКП та Сектор НКРЕКП у Черкаській області, що Товариство придбало необхідні компоненти для побудови нової мережі інформаційного обміну технологічною інформацією, та надало копії підтвердних документів (видаткові накладні).

Крім цього, Товариством відновлено працездатність основного шлюзу обміну технологічною інформацією з НЕК «УКРЕНЕРГО» та триває тестування працездатності резервного шлюзу обміну технологічною інформацією з НЕК «УКРЕНЕРГО».

ПРАТ «ЧЕРКАСЬКЕ ХІМВОЛОКНО» надало комісії з перевірки Довідку про налаштування телеметрії лист НЕК «УКРЕНЕРГО» від 02.02.2026 № 01/7589, мовою документу: «...станом на 02.02.2026 НЕК «УКРЕНЕРГО» отримує дані телеметрії від ПРАТ «ЧЕРКАСЬКЕ ХІМВОЛОКНО»,

_____. ЕІС код типу Х (56ХQ000005О0Х00Е) по каналах зв'язку в протоколі ІЕС 60870-5-104 у відповідності до поточних вимог».

Таким чином, станом на момент проведення даної перевірки ПРАТ «ЧЕРКАСЬКЕ ХІМВОЛОКНО» виконано вимоги Розпорядження № 123-р у частині передбачити на своїх диспетчерських пунктах управління автоматичне введення в оперативно-інформаційні комплекси телеметричної інформації від пристроїв телемеханіки та виведення інформації з оперативно-інформаційних комплексів на пристрої відображення, а також установити системи гарантованого електроживлення пристроїв телемеханіки та зв'язку. Оплата за обладнання для налаштування телеметрії була здійснена в 2025 році.»

Департамент ліцензійного контролю, опрацювавши пояснення Ліцензіата, **зазначає**, що фактичне виконання зобов'язань відбулося лише 02.02.2026, тобто залишається факт порушення термінів виконання розпорядження № 123-р.

Враховуючи зазначене, з урахуванням підпункту 2 пункту 2.5.1 глави 2.5 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), НКРЕКП застосовує зменшення розміру штрафу на 50 % у разі якщо порушення та наслідки порушення були повністю усунуті порушником до останнього дня строку проведення відповідної перевірки.

Відповідно до пункту 2.6.4 глави 2.6 Порядку (методики) визначення розміру штрафів у випадку, якщо підсумковий розмір штрафу є нижчим за мінімальний розмір штрафу, передбачений законодавством, НКРЕКП не накладає штраф, а застосовує інші санкції.

Фінальний розмір штрафу з урахуванням застосування коефіцієнту тривалості порушення та зменшення розміру штрафу на 50 % (порушення та наслідки порушення були повністю усунуті порушником до останнього дня проведення перевірки) є нижчим за мінімальний розмір штрафу, передбачений законодавством.

З урахуванням зазначеного, Департамент ліцензійного контролю пропонує застосувати санкцію у вигляді застереження.

2	підпункту 14 пункту 2.2 Ліцензійних умов <i>(у редакції, що діяла до 10.04.2025)</i> підпункту 15 пункту 2.2 Ліцензійних умов <i>(у редакції, що діяла з 11.04.2025)</i>	Порушення у частині виконання умов укладених договорів, які є обов'язковими для здійснення діяльності на ринку електричної енергії, а саме: пункту 3.5 Договору про надання послуг з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління від 01 січня 2024 року № 0101-03015-ПД, укладеного з НЕК «УКРЕНЕРГО», у частині своєчасності здійснення поетапної оплати вартості
---	--	---

		Послуги за кожен декаду розрахункового періоду згідно із визначеною системою платежів і розрахунків; пункту 3.7 Договору про надання послуг з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління від 01 січня 2024 року № 0101-03015-ПД, укладеного з НЕК «УКРЕНЕРГО», у частині здійснення Користувачем <u>розрахунку</u> з ОСП за фактичний обсяг Послуги <u>до 15 числа</u> місяця наступного за розрахунковим (включно). <i>ст. 22 – 25 Акта</i>
--	--	---

Протягом січня 2025 року – грудня 2025 року попередня оплата планової вартості послуги з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління здійснювалась ПРАТ «ЧЕРКАСЬКЕ ХІМВОЛОКНО» з порушенням терміну сплати від 2 до 86 днів у наступні періоди:

- за січень 2-ий платіж не здійснювався, 3-ій платіж здійснено не у повному обсязі;
- за лютий 1-ий, 3-ій платежі не здійснювались, остаточний платіж здійснено з порушенням терміну на 2 дні;
- за травень 1-ий, 2-ий, 3-ій платежі здійснено не у повному обсязі, остаточний платіж здійснено з порушенням терміну на 58 днів;
- за червень 1-ий, 2-ий, 3-ій платежі не здійснювались, остаточний платіж здійснено з порушенням терміну на 44 дні;
- за липень 1-ий, 2-ий, 3-ій платежі не здійснювались, остаточний платіж здійснено з порушенням терміну на 67 днів;
- за серпень 1-ий, 2-ий, 3-ій платежі не здійснювались, остаточний платіж здійснено з порушенням терміну на 86 днів;
- за вересень 1-ий, 2-ий, 3-ій платежі не здійснювались, остаточний платіж здійснено з порушенням терміну на 59 днів;
- за жовтень 1-ий, 2-ий, 3-ій платежі не здійснювались, остаточний платіж здійснено з порушенням терміну на 31 день;
- за листопад 1-ий, 2-ий, 3-ій платежі не здійснювались, остаточний платіж здійснено з порушенням терміну на 16 днів;
- за грудень 1-ий, 2-ий, 3-ій платежі не здійснювались.

Крім того, Ліцензіатом не здійснено своєчасно остаточний розрахунок вартості послуги з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління з НЕК «УКРЕНЕРГО» за лютий, травень – листопад 2025 року.

Відповідно до даних бухгалтерського обліку станом на 31.12.2025 обліковувалась заборгованість ПРАТ «ЧЕРКАСЬКЕ ХІМВОЛОКНО» перед НЕК «УКРЕНЕРГО» у розмірі _____ тис. грн (з ПДВ) за надані послуги з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління, яка є поточною та сплачена без порушення встановленого договором терміну.

За поясненням Ліцензіата, мовою документа: «...Підприємство змушене було визначати пріоритетність оплати за своїми зобов'язаннями. В цей період критично важливими для подальшого функціонування Підприємства були оплата за вугілля, заробітної плати та сплата податкових зобов'язань.

Проте, незважаючи на ці затримки підприємство повністю розраховувалось за отримані послуги з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління та послуги з передачі електричної енергії.

Наявна заборгованість за послуги з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління на кінець року була сплачена ПРАТ «ЧЕРКАСЬКЕ ХІМВОЛОКНО» 14.01.2026р., тобто без порушення встановленого договором терміну (до 15 числа місяця, наступного за розрахунковим (включно)). Також зауважимо, що у 2025 році ПРАТ «ЧЕРКАСЬКЕ

ХІМВОЛОКНО» за порушення термінів розрахунків сплатило НЕК «УКРЕНЕРГО» компенсацію на суму _____ грн.».

Департамент ліцензійного контролю, опрацювавши пояснення Ліцензіата, зазначає, що пояснення не спростовує порушення та Ліцензіат повинен неухильно дотримуватись Ліцензійних умов.

Отже, 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 коефіцієнт тривалості порушення та коефіцієнту (коригуючий відсоток) обтяжуючих обставин вчиненого порушення (повторне вчинення правопорушення) – 1,10.

3	підпункту 15 пункту 2.2 Ліцензійних умов (у редакції, що діяла з 11.04.2025)	порушення у частині виконання умов укладених договорів, які є обов'язковими для здійснення діяльності на ринку електричної енергії, зокрема своєчасності сплати за послуги, що надаються на ринку електричної енергії, а саме: пункту 6.2 Договору про надання послуг з передачі електричної енергії від 01.01.2024 № 0101-02024-ПП з НЕК «УКРЕНЕРГО», в частині своєчасності здійснення поетапної оплати вартості Послуги за кожен декаду розрахункового періоду; <i>ст. 26 – 27 Акта</i>
---	--	--

Перевіркою встановлено, що НЕК «УКРЕНЕРГО» надало послугу з передачі електричної енергії для ПРАТ «ЧЕРКАСЬКЕ ХІМВОЛОКНО» у квітні 2025 року в обсязі _____ МВт·год на суму _____ тис. грн (з ПДВ).

Сплачено Ліцензіатом, відповідно до акту приймання-передачі послуги від 30.04.2025 № ПРА-0010266 за квітень 2025 року, _____ тис. грн (з ПДВ), платіжні інструкції: від 28.04.2025 № 403 на суму _____ тис. грн (з ПДВ) та від 14.05.2025 № 433 на суму _____ тис. грн (з ПДВ). Попередня поетапна оплата послуги з передачі електричної енергії при цьому не здійснювалась.

За поясненням Ліцензіата, мовою документа: «...першого планового платежу за першу декаду квітня не було оскільки в даному періоді послуги не надавалися, другий платіж на суму _____ тис. грн (з ПДВ) за другу декаду було здійснено вчасно в термін до 28.04.2025 року, і лише щодо попередньої оплати третього платежу в термін до 08 травня 2025 року була незначна затримка, проте повний розрахунок _____ тис. грн (з ПДВ) як визначено договором до 15 числа наступного місяця здійснено 14.05.2025 року, тобто навіть на день раніше граничного терміну.

Крім того, одним із джерел вчасного погашення заборгованості могла бути в свою чергу оплата за небаланси від НЕК «УКРЕНЕРГО». Так станом на 31.12.2025 року заборгованість НЕК «УКРЕНЕРГО» перед нашим підприємством становила _____ грн., що в разі більше нашої недоплати по графіку....».

Департамент ліцензійного контролю, опрацювавши пояснення Ліцензіата, зазначає, що пояснення не спростовує порушення та Ліцензіат повинен неухильно дотримуватись Ліцензійних умов.

Отже, 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 коефіцієнт тривалості порушення та коефіцієнту (коригуючий відсоток) обтяжуючих обставин вчиненого порушення (повторне вчинення правопорушення) – 1,10.

4	підпункту 16 пункту 2.2 Ліцензійних умов (у редакції, що діяла до 10.04.2025) підпункту 17 пункту 2.2 Ліцензійних умов (у редакції, що діяла з 11.04.2025)	порушення у частині здійснення купівлі-продажу електричної енергії за двосторонніми договорами та на організованих сегментах ринку електричної енергії відповідно до Закону України «Про ринок електричної енергії» та нормативно-правових актів, що забезпечують функціонування ринку електричної енергії, а саме пункту 10.9 розділу X Правил ринку у частині подання заявки на продаж електричної енергії на РДН не менше 10 відсотків від сумарного обсягу відпуску електричної енергії всіма одиницями відпуску електричної енергії у кожному розрахунковому періоді доби постачання. ст. 70 Акта
---	--	---

Перевіркою здійснено аналіз наданої Ліцензіатом інформації щодо поданих погодинних заявок на продаж електричної енергії на РДН за період 01.01.2025 – 31.12.2025 та встановлено невідповідність обсягів заявки ПРАТ «ЧЕРКАСЬКЕ ХІМВОЛОКНО» на РДН встановленим граничним обсягам обов'язкової заявки на продаж електричної енергії на РДН, а саме, в наступні періоди 2025 року: у 5 годинах другої декади березня, у 21 годині третьої декади березня, у 1 годині першої декади квітня, у 29 годинах третьої декади квітня, у 114 годинах першої декади травня, у 6 годинах третьої декади травня, у 69 годинах першої декади червня, у 39 годинах другої декади червня, у 39 годинах третьої декади червня, у 1 годині першої декади липня, у 6 годинах другої декади липня.

Всього за 2025 рік Ліцензіатом не дотримано вимоги пункту 10.9 розділу X Правил ринку у 330 годинах (сумарний обсяг недотримання мінімально необхідної заявки на РДН за відповідні години – _____ МВт*год).

Інформація про кількість годин недотримання ПРАТ «ЧЕРКАСЬКЕ ХІМВОЛОКНО» вимог пункту 10.9 Правил ринку у 2025 році

Таблиця

Місяць 2025 року	березень		квітень		травень		червень			липень	
Декада місяця	друга	третя	перша	третя	перша	третя	перша	друга	третя	перша	друга
Недотримання обов'язкової межі, годин											
Дотримання, годин											

За поясненням Ліцензіата, мовою документа: «Під час складання заявок на продаж електричної енергії та визначення обов'язкового продажу електричної енергії на РДН, ПРАТ «ЧЕРКАСЬКЕ ХІМВОЛОКНО» орієнтується на плановий обсяг відпуску електричної енергії. При цьому, фактичний відпуск електричної енергії може відрізнятися як в більшу так і в меншу сторону, що пов'язано з особливістю роботи станції з поперечними зв'язками та залежності відпуску електричної енергії від виробництва теплової енергії, з якістю палива, нерівномірністю регулювання частоти обертання турбін тощо. Також фактичний відпуск електричної енергії збільшується за рахунок виконання команд на завантаження на Балансуючому ринку, що не враховується при складанні заявок на продаж електричної енергії на РДН, що відбувається у попередню добу від доби постачання....».

Департамент ліцензійного контролю, опрацювавши пояснення Ліцензіата, зазначає, що Ліцензіатом не надано жодного підтвердження виконання команд на завантаження на Балансуючому ринку та пояснення не спростовує порушення, Ліцензіат повинен неухильно дотримуватись Ліцензійних умов.

Отже, 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 коефіцієнт

тривалості порушення та коефіцієнту (коригуючий відсоток) обтяжуючих обставин вчиненого порушення (повторне вчинення правопорушення) – 1,10.

5	підпункту 23 пункту 2.2 Ліцензійних умов (у редакції, що діяла до 10.04.2025) підпункту 24 пункту 2.2 Ліцензійних умов (у редакції, що діяла з 11.04.2025)	порушення у частині обов’язку пропонувати генеруючу потужність на балансуємому ринку згідно з правилами ринку, а саме пункту 4.10.3 глави 4.10 розділу IV Правил ринку у частині подання пропозиції на балансуємочу електричну енергію на розвантаження по кожній одиниці надання послуг балансування для кожного розрахункового періоду торгового дня на весь обсяг балансуємочої електричної енергії на розвантаження. <i>ст. 78 – 80 Акта</i>
---	--	---

Перевіркою встановлено, недотримання ПРАТ «ЧЕРКАСЬКЕ ХІМВОЛОКНО» вимоги послуги з балансування, а саме вимог до пропозицій на балансуємочу електричну енергію на розвантаження відповідно до пунктів 4.10.3 Правил ринку зафіксовано в **3 672 годинах** (за період 01 травня 2025 року – 30 вересня 2025 року), недозаявлено на розвантаження обсяг **МВт год**, а саме:

Таблиця

Місяць 2025 року	травень			червень			липень		
Декада місяця	перша	друга	третя	перша	друга	третя	перша	друга	третя
Кількість годин недотримання вимог послуги з балансування									
Недотримання вимоги послуги з балансування, МВт*год									

Продовження таблиці

Місяць 2025 року	серпень			вересень		
Декада місяця	перша	друга	третя	перша	друга	третя
Кількість годин недотримання вимог послуги з балансування						
Недотримання вимоги послуги з балансування, МВт*год						

За поясненням Ліцензіата, мовою документа: «...Згідно з п. 4.10.3 розділу IV Правил Ринку ПРАТ «ЧЕРКАСЬКЕ ХІМВОЛОКНО» зобов'язане подавати пропозиції на балансуємочу електричну енергію на розвантаження по кожній одиниці надання послуг балансування для кожного розрахункового періоду торгового дня на весь обсяг балансуємочої електричної енергії на розвантаження, що дорівнює різниці між його графіком відпуску та технічним мінімумом виробництва.

Відповідно до п. 1.4. підпункту 124 Кодексу системи передачі:

- мінімальний технічний рівень потужності генеруючої одиниці ($P_{\min}$) - мінімальна активна потужність, на якій здатна стабільно працювати генеруюча одиниця без обмеження у часі.

Відповідно до п. 1.4. підпункту 12 Кодексу системи передачі:

- надійність - властивість об'єкта зберігати в часі та у встановлених межах значення всіх параметрів, що характеризують здатність виконувати необхідні функції в заданих режимах і умовах експлуатації, технічного обслуговування, зберігання і транспортування.

Крім того в абзаці 4 п. 4.10.3 Правил ринку зазначено: «... ОСП проводить аналіз придбаних обсягів сукупно по всіх продуктах РВЧ на розвантаження за попередні 10 календарних днів. Якщо усереднений за 10 днів обсяг сукупно придбаних по всіх продуктах РВЧ на розвантаження менше ніж 50 % від потреби, зазначеної в деталях аукціонів на

допоміжні послуги у відповідні 10 днів, ОСП інформує Регулятора та всіх ППБ щодо введення режиму подання заявок на балансуємому ринку щодо розрахункових періодів, де був відповідний дефіцит, на наступні 10 календарних днів починаючи з $d+3$, відповідно до якого ППБ зобов'язані подавати заявки/пропозиції на балансуємую електричну енергію на розвантаження по кожному розрахунковому періоду, де був дефіцит, визначений абзацом першим цього пункту, по кожній одиниці надання послуг з балансування, що перебуватиме в роботі на день d , в обсязі не менше ніж 5 % від її фізичного графіка відпуску, які можуть бути збільшені (або зменшені) з урахуванням технічних можливостей обладнання та/або наявності гідроресурсу або палива.»

ПРАТ «ЧЕРКАСЬКЕ ХІМВОЛОКНО» складає та надає ОСП графік відпуску для кожної одиниці відпуску з урахуванням:

- надійності експлуатації одиниць виробництва електричної енергії, наявних на даний момент технічних можливостей для маневрування, виходячи з особливостей роботи станції з поперечними зв'язками;
- основним видом палива на Черкаській ТЕЦ є вугілля і при роботі на котлах БКЗ-220 гц (з горизонтальними циклонами) діапазон маневрування практично відсутній. Зупинка котла призводить до неможливості в подальшому його виходу на робочі параметри на протязі 4 годин.
- обсягу відпуску теплової енергії та обмеження графіку виробництва температурою навколишнього середовища і дотриманням соціальних зобов'язань по забезпеченню мешканців м. Черкаси послугою гарячого водопостачання.»

Зважаючи на зазначене підприємство вважає, що при поданні заявок на балансуємому ринку ПРАТ «ЧЕРКАСЬКЕ ХІМВОЛОКНО» було виконано умови 4.10.3 Правил ринку.»

Департамент ліцензійного контролю, опрацювавши пояснення Ліцензіата, зазначає, що технічний мінімум виробництва має визначатись відповідно до експлуатаційних характеристик генеруючої одиниці, які підтверджуються, зокрема, технічною документацією щодо відповідної одиниці надання послуг з балансування.

Разом з цим необхідно зазначити, що пунктом 4.11.4 Правил ринку передбачено, що пропозиції на балансуємую електричну енергію для активації на розвантаження, подані для одиниці надання послуг з балансування, що заплановані для роботи у графіку відпуску на рівні технічного мінімуму виробництва або вище, повинні містити один крок для електричної енергії, що відповідає зміні виробництва від технічного мінімуму виробництва до нуля. Такий крок має подаватися з міткою неподільності.

Водночас, відповідно до пункту 8.4.1 Правил ринку, ОСП повинен володіти актуальною інформацією щодо кількості запланованих одиниць надання послуг з балансування та доступних/готових до планування одиниць у разі будь-яких дефіцитів та профіцитів, що можуть виникнути. Разом з цим, відповідно до пункту 8.4.5 та абзацу одинадцятого пункту 8.4.6 Правил ринку, техніко-економічна декларація повинна бути доступною для ОСП у будь-який час відповідно до Кодексу системи передачі. ОСП має право покладатися на точність наданої інформації. Особистою відповідальністю ППБ є гарантування актуальності і достовірності даних, представлених у техніко-економічній декларації. Для генеруючої одиниці декларація повинна містити, зокрема, мінімальний технічний рівень генерації та максимальний рівень генерації у МВт.

Отже, 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 коефіцієнт тривалості порушення та коефіцієнту (коригуючий відсоток) обтяжуючих обставин вчиненого порушення (повторне вчинення правопорушення) – 1,10.

6	підпункту 28 пункту 2.2 Ліцензійних умов	порушення у частині надання оператору системи передачі технічної документації, звітів та інформації,
---	---	---

(у редакції, що діяла до 10.04.2025) підпункту 29 пункту 2.2 Ліцензійних умов (у редакції, що діяла з 11.04.2025)	що необхідні для здійснення диспетчерського управління оператором системи передачі, в обсягах та порядку, визначених кодексом системи передачі, правилами ринку та іншими нормативно-правовими актами, що регулюють функціонування ринку електричної енергії а саме: пункту 5.8 глави 5 розділу X Кодексу системи передачі у частині передбачення на своїх диспетчерських пунктах управління автоматичного введення в оперативно-інформаційні комплекси телеметричної інформації від пристроїв телемеханіки та виведення інформації з оперативно-інформаційних комплексів на пристрої відображення, а також установа системи гарантованого електроживлення пристроїв телемеханіки та зв'язку. <i>ст. 82 – 83 Акта</i>
---	---

Відповідно до положень пункту 5.8 глави 5 розділу X Кодексу системи передачі, затвердженого постановою НКРЕКП від 14.03.2018 № 309 (далі – КСП), Користувачі, а також користувачі системи розподілу, електроустановки яких знаходяться в оперативному віданні ОСП, повинні передбачати на своїх диспетчерських пунктах управління автоматичне введення в оперативно-інформаційні комплекси телеметричної інформації від пристроїв телемеханіки та виведення інформації з оперативно-інформаційних комплексів на пристрої відображення, а також устатковувати систему гарантованого електроживлення пристроїв телемеханіки та зв'язку.

Згідно з пунктом 6.2 глави 6 розділу XI КСП, послуги з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління надаються ОСП на підставі двостороннього договору між ним та, зокрема, виробником електричної енергії з генеруючими одиницями типу В.

Відповідно до пункту 3.2.3 розділу 3.2 Типового договору про надання послуг з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління, що є додатком 5 до КСП, Користувач зобов'язаний забезпечити наявності обладнання зв'язку для передачі в режимі реального часу з належним захистом таких сигналів: від генеруючого об'єкта до диспетчерських пунктів оператора системи передачі (ОСП), Виконавця: сигнал індикації стану нормованого первинного регулювання частоти FSM (ув./вимк.); планова активна потужність (за графіком); фактичне значення активної потужності; фактичні завдання по активній потужності для відповідного відхилення частоти; статизм і зона нечутливості.

Так, пунктом 5.5 глави 5 розділу X КСП визначено вимоги до систем збору та передачі телеметричної інформації, а пунктом 5.3 глави 5 розділу X КСП передбачено, що інформаційний обмін з пунктами управління повинен здійснюватися згідно з вимогами та протоколами відповідних нормативно-технічних документів - стандартів IEC.

Таким чином, наразі, побудова оперативно-інформаційних комплексів телеметричної інформації зазначеними виробниками має здійснюватися шляхом організації VPN-каналів для шлюзу обміну технологічною інформацією з ОСП, передача даних телеметрії в реальному часі має відбуватися за Протоколом інформаційного обміну IEC 60870-5-104 відповідно до міжнародного стандарту щодо видачі диспетчерських команд ERRP - IEC 62325-451-75.8.

Перевіркою встановлено, що станом на 31.12.2025 ПРАТ «ЧЕРКАСЬКЕ ХІМВОЛОКНО» не було передбачено на диспетчерському пункті управління автоматичного введення в оперативно-інформаційні комплекси телеметричної інформації від пристроїв телемеханіки та виведення інформації з оперативно-інформаційних комплексів на пристрої відображення, а також установа системи гарантованого електроживлення пристроїв телемеханіки та зв'язку.

Станом на момент перевірки вищезазначене порушення усунуто, Товариством надано лист НЕК «УКРЕНЕРГО» від 02.02.2026 № 01/7589 про налаштування телеметрії у якій зазначено, що станом на 02.02.2026 НЕК «УКРЕНЕРГО» отримує дані телеметрії від

ПРАТ «ЧЕРКАСЬКЕ ХІМВОЛОКНО», _____
 _____ . ЕІС код типу Х (56ХQ000005О0Х00Е) по каналах зв'язку в протоколі ІЕС 60870-5-104 у відповідності до поточних вимог.

За поясненням Ліцензіата, мовою документа: «...ПРАТ «ЧЕРКАСЬКЕ ХІМВОЛОКНО» надало комісії з перевірки Довідку про налаштування телеметрії лист НЕК «УКРЕНЕРГО» від 02.02.2026 № 01/7589, мовою документу: «...станом на 02.02.2026 НЕК «УКРЕНЕРГО» отримує дані телеметрії від ПРАТ «ЧЕРКАСЬКЕ ХІМВОЛОКНО», _____
 _____ . ЕІС код типу Х (56ХQ000005О0Х00Е) по каналах зв'язку в протоколі ІЕС 60870-5-104 у відповідності до поточних вимог».

Таким чином, станом на момент проведення даної перевірки ПРАТ «ЧЕРКАСЬКЕ ХІМВОЛОКНО» виконано вимоги Розпорядження № 123-р у частині передбачити на своїх диспетчерських пунктах управління автоматичне введення в оперативно-інформаційні комплекси телеметричної інформації від пристроїв телемеханіки та виведення інформації з оперативно-інформаційних комплексів на пристрої відображення, а також установити системи гарантованого електроживлення пристроїв телемеханіки та зв'язку. Оплата за обладнання для налаштування телеметрії була здійснена в 2025 році.

Крім того, дане порушення вперше було виявлене у 2025 році під час перевірки ліцензованої діяльності за 2024 рік. До цього часу діюча система передачі телеметричної інформації не викликала зауважень з боку регулятора. Відповідно, підприємство не могло не допустити даного порушення у 2025 році просто не знаючи про нього. Штрафні санкції за це порушення вже були накладені згідно акту перевірки діяльності за 2024 рік. На зараз порушення усунуто.».

Департамент ліцензійного контролю, опрацювавши пояснення Ліцензіата, зазначає, що фактичне налаштування телеметрії відбулося лише 02.02.2026, тобто порушення тривало увесь період, що підлягав перевірці. Щодо зауважень Ліцензіата з приводу застосованих санкцій за це порушення згідно з акту перевірки діяльності за 2024 рік, Департамент ліцензійного контролю зазначає, що накладені штрафні санкції за це порушення враховували лише період діяльності 2024 рік, наразі період, який підлягав перевірці – 2025 рік, тобто порушення є повторним.

Враховуючи зазначене, з урахуванням підпункту 2 пункту 2.5.1 глави 2.5 розділу II Порядку (методика) визначення розміру штрафів НКРЕКП застосовує зменшення розміру штрафу на 50 % у разі якщо порушення та наслідки порушення були повністю усунуті порушником до останнього дня строку проведення відповідної перевірки.

Відповідно до пункту 2.6.4 глави 2.6 Порядку (методики) визначення розміру штрафів у випадку, якщо підсумковий розмір штрафу є нижчим за мінімальний розмір штрафу, передбачений законодавством, НКРЕКП не накладає штраф, а застосовує інші санкції.

Фінальний розмір штрафу з урахуванням застосування коефіцієнту тривалості порушення, коефіцієнту (коригуючий відсоток) обтяжуючих обставин вчиненого порушення (повторне вчинення правопорушення) – 1,10 та зменшення розміру штрафу на 50 % (порушення та наслідки порушення були повністю усунуті порушником до останнього дня проведення перевірки) є нижчим за мінімальний розмір штрафу, передбачений законодавством.

З урахуванням зазначеного, Департамент ліцензійного контролю пропонує застосувати санкцію у вигляді застереження.

7	підпункту 32 пункту 2.2 Ліцензійних умов	порушення щодо забезпечення проведення енергетичного аудиту відповідно до вимог Закону України «Про енергетичну ефективність». ст. 96 – 97 Акта
---	--	--

Відповідно до вимог частини 9 статті 10 Закону України «Про енергетичну ефективність» від 21.10.2021 № 1818-IX (далі – Закон про енергетичну ефективність)

ПРАТ «ЧЕРКАСЬКЕ ХІМВОЛОКНО» мало зобов'язання щодо проведення енергетичного аудиту до 13 листопада 2025 року.

В той же час, відповідно до статті 11 Закону про енергетичну ефективність підтвердження кваліфікації осіб, які мають намір провадити діяльність із здійснення енергетичного аудиту за відповідним напрямом (процеси, транспорт), проводиться кваліфікаційними організаціями, акредитованими у встановленому Кабінетом Міністрів України порядку.

За результатами підтвердження кваліфікації осіб, які мають намір провадити діяльність із здійснення енергетичних аудитів, надається кваліфікаційний сертифікат.

Згідно з частиною шостою статті 11 Закону про енергетичну ефективність Державне агентство з енергоефективності та енергозбереження України (далі – Держенергоефективності) здійснює ведення та оприлюднення на своєму офіційному вебсайті бази даних енергетичних аудиторів.

За інформацією Держенергоефективності, наданою листом від 07.01.2026 № 12-1.2/2.3/08-26, базу даних енергетичних аудиторів оприлюднено на офіційному вебсайті Держенергоефективності 26 грудня 2025 року.

Листом від 17.02.2026 № 190/1 Товариство повідомило, що у 2025 році ПРАТ «ЧЕРКАСЬКЕ ХІМВОЛОКНО» не були заплановані послуги з енергетичного аудиту із-за відсутності в базі даних Держенергоефективності інформації щодо сертифікованих енергетичних аудиторів, а з 2025 року розпочато на підприємстві впровадження системи екологічного менеджменту ISO 14001 відповідно до ДСТУ ISO 14001:2015 «Системи екологічного менеджменту. Вимоги та настанови щодо застосування».

Листом від 19.07.2024 № 267 ПРАТ «ЧЕРКАСЬКЕ ХІМВОЛОКНО» звернулося до Держенергоефективності щодо механізму проведення первинного енергетичного аудиту.

При цьому Держенергоефективності зазначило, що станом на 25.07.2024 інформація про енергетичних аудиторів, які підлягають включенню до бази даних енергетичних аудиторів, від кваліфікаційних організацій до Держенергоефективності не надходила.

Крім цього, ПРАТ «ЧЕРКАСЬКЕ ХІМВОЛОКНО» у 2024 році зверталось до ПРАТ «ТЕХЕНЕРГО», ТОВ «Спецтермомонтаж-Енерго», ПРАТ «ЛьвівОРГРЕС», ТОВ Енергосервісна компанія «E-SAVE» та ТОВ «АТОН-ІНЖИНІРИНГ» стосовно проведення енергетичного аудиту та отримало відмови через відсутність у складі вищезазначених Товариств фахівців з сертифікатом енергоаудитора.

За поясненням Ліцензіата, мовою документа: «...У 2025 році ПРАТ «ЧЕРКАСЬКЕ ХІМВОЛОКНО» не були заплановані послуги з енергетичного аудиту із-за відсутності у 2024 р. і на протязі 11 місяців 2025 р. в базі даних Держенергоефективності інформації щодо сертифікованих енергетичних аудиторів, а з 2025 року розпочато на підприємстві впровадження системи екологічного менеджменту ISO 14001 відповідно до ДСТУ ISO 14001:2015 «Системи екологічного менеджменту. Вимоги та настанови щодо застосування».

У 2024 році підприємство звернулося з листом № 267 від 19.07.24р. до Державного агентства з енергоефективності та енергозбереження України щодо механізму проведення первинного енергоаудиту та отримала відповідь за листом № 357-1.1/2.4/09-24 від 25.07.2024р. «щодо відсутності інформації про енергетичних аудиторів, які підлягають включенню до бази даних енергетичних аудиторів».

При цьому підприємство у 2024 році надсило запити до кваліфікованих спеціалізованих організацій (ПРАТ «ТЕХЕНЕРГО», ТОВ «Спецтермомонтаж-Енерго», ПРАТ «ЛьвівОРГРЕС», ТОВ Енергосервісна компанія «E-SAVE», ТОВ «АТОН-ІНЖИНІРИНГ» щодо проведення енергетичного аудиту ПРАТ «ЧЕРКАСЬКЕ ХІМВОЛОКНО» відповідно до статті 10 Закону України «Про енергетичну ефективність».

Основною причиною відмови була відсутність в складі спеціалізованих організацій фахівців з сертифікатом енергоаудитора, що пов'язана з відсутністю в Україні кваліфікаційних центрів сертифікації енергоаудиторів.

У відповідності до Інформації з бази даних енергетичних аудиторів розміщеної на сайті Держенергоефективності (Додаток 1 – 6 арк.) першою датою видачі кваліфікаційного сертифіката є 11 грудня 2025 року.

На протязі 2024-2025 р. Закон України «Про енергетичну ефективність» неодноразово редагувався. Відповідно до останньої редакції ЗУ (від 03.12.2025 р.) у статті 10 другий абзац Закон прямо передбачає альтернативу енергоаудиту — сертифіковану систему менеджменту: «Суб'єкти господарювання,..... звільняються від обов'язку проведення енергетичного аудиту при запровадженні системи енергетичного та/або екологічного менеджменту...».

В зв'язку з відсутністю у 2024 р. та протягом 11 місяців 2025 р. у базі даних Держенергоефективності інформації щодо сертифікованих енергетичних аудиторів, ПРАТ «Черкаське хімволокно» у 2025 році розпочато запровадження системи екологічного менеджменту ISO 14001 відповідно до ДСТУ ISO 14001:2015 «Системи екологічного менеджменту. Вимоги та настанови щодо застосування», яка має бути сертифікована відповідно до гармонізованих міжнародних і регіональних стандартів.

Таким чином, ПРАТ «Черкаське хімволокно» просить врахувати наведені вище пояснення та не вважати за порушення, оскільки підприємство не ухилилося від виконання вимог законодавства, що підтверджується здійсненими у 2024 році заходами щодо пошуку сертифікованих виконавців та офіційним зверненням до уповноваженого органу. Проведення енергетичного аудиту заплановано у 2026 році після повної стабілізації виробничих процесів, що забезпечить достовірність та практичну цінність його результатів.».

Департамент ліцензійного контролю, опрацювавши пояснення Ліцензіата, зазначає, що згідно з підпунктом 2 пункту 2.5.1 глави 2.5 Порядку (методики) визначення розміру штрафів НКРЕКП застосовує зменшення розміру штрафу до 100 %, зокрема у разі вчинення порушення з причин, незалежних від ліцензіата.

Враховуючи зазначене та відповідно до глави 2.6 Порядку (методики) визначення розміру штрафів за виявлене порушення Департамент ліцензійного контролю пропонує застосувати санкцію у вигляді застереження із застосуванням коригування (зменшення) розміру штрафу, зокрема у разі вчинення порушення з причин, незалежних від ліцензіата, а саме відсутність на офіційному вебсайті Держенергоефективності, бази даних енергетичних аудиторів, що унеможливило проведення енергетичного аудиту у 2025 році на 100 %.

Довідкова інформація:

Установлена потужність обладнання – _____ МВт.

Фактичний обсяг виробництва 2025 рік – _____ млн кВт год.

Чистий дохід за 2025 рік – _____ тис. грн.

Ураховуючи викладене, згідно з Порядком (методикою) визначення розміру штрафів Департамент ліцензійного контролю пропонує накласти штраф у сумі **477 802 (чотириста сімдесят сім тисяч вісімсот дві) гривні**.

Фінальний розмір штрафу	477 802
відповідно до акту перевірки	

№	Тип порушення	Фінальний розмір штрафу, грн	Причина застосування іншого виду санкцій	Максимально допустимий за законодавством розмір штрафу	Початковий розмір штрафу	Коригування розміру штрафу на тривалість порушення	Коригування розміру штрафу на обтяжуючі обставини	Розмір коригування (в сторону зменшення) штрафу, якщо	Зменшення розміру штрафу у разі якщо порушення та
---	---------------	------------------------------	--	--	--------------------------	--	---	---	---

								сплата штрафу є неможливою, у разі вчинення порушення з причин, незалежних від ліцензіата тощо, гривень	наслідки порушення були повністю усунуті порушником
1	Порушення щодо виконання рішень, прийнятих за результатами перевірок		Підсумковий розмір штрафу, розрахований та скоригований відповідно до глав 2.2 - 2.5 Порядку, є нижчим за мінімальний розмір штрафу, передбачений законодавством	170 000	15 300	2 777			9 038
2	Порушення щодо укладання/дотримання договорів/актів	140 250		1 700 000	85 000	42 500	12 750		
3	Порушення щодо укладання/дотримання договорів/актів	96 594		1 700 000	85 000	2 805	8 781		
4	Порушення законодавства/правил/технічних норм, встановлених режимів роботи ліцензованої діяльності	100 708		1 700 000	85 000	6 545	9 155		
5	Порушення законодавства/правил/технічних норм, встановлених режимів роботи ліцензованої діяльності	140 250		1 700 000	85 000	42 500	12 750		
6	Порушення щодо надання послуг та/або взаємодії зі споживачами/ліцензіатами/третіми сторонами		Підсумковий розмір штрафу, розрахований та скоригований відповідно до глав 2.2 - 2.5 Порядку, є нижчим за мінімальний розмір штрафу, передбачений законодавством	1 700 000	85 000	42 500	12 750		70 125
7	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 нижчим за мінімальний розмір штрафу, передбачений законодавством	1 700 000	68 000			68 000	

1. враховано коефіцієнт коригування розміру штрафу на тривалість порушення – 33 дні; коефіцієнт зменшення розміру штрафу у разі якщо порушення та наслідки порушення були повністю усунуті порушником – 0,50;

2. враховано коефіцієнт коригування розміру штрафу на тривалість порушення – 363 дні; коригування розміру штрафу на обтяжуючі обставини: *повторне вчинення правопорушення* – 1,10;

3. враховано коефіцієнт коригування розміру штрафу на тривалість порушення – 6 днів; коригування розміру штрафу на обтяжуючі обставини: *повторне вчинення правопорушення* – 1,10

4. враховано коефіцієнт коригування розміру штрафу на тривалість порушення – 14 днів; коригування розміру штрафу на обтяжуючі обставини: *повторне вчинення правопорушення* – 1,10;

5. враховано коефіцієнт коригування розміру штрафу на тривалість порушення – 153 дні; коригування розміру штрафу на обтяжуючі обставини: *повторне вчинення правопорушення* – 1,10;

6. враховано коефіцієнт коригування розміру штрафу на тривалість порушення – 365 днів; коригування розміру штрафу на обтяжуючі обставини: *повторне вчинення правопорушення* – 1,10; коефіцієнт зменшення розміру штрафу у разі якщо порушення та наслідки порушення були повністю усунуті порушником – 0,50;

7. враховано зменшення 100 % у разі вчинення порушення з причин, незалежних від ліцензіата, з вини третьої сторони.

Враховуючи зазначене та відповідно до статей 17, 19 та 22 Закону України «Про Національну комісію, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг», статті 77 Закону України «Про ринок електричної енергії» та Порядку (методики) визначення розміру штрафів, Департамент ліцензійного контролю пропонує прийняти:

I. Постанову, якою:

1. Застерегти ПРИВАТНЕ АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО «ЧЕРКАСЬКЕ ХІМВОЛОКНО» (код ЄДРПОУ 00204033) щодо недопущення надалі порушень пункту 2.2 Ліцензійних умов, а саме:

підпункту 6 *(у редакції, що діяла з 11.04.2025)* у частині виконання рішення НКРЕКП у строки, встановлені відповідним рішенням та чинним законодавством, а саме розпорядження від 05.08.2025 № 123-р «Про усунення порушень ПРАТ «ЧЕРКАСЬКЕ ХІМВОЛОКНО» Ліцензійних умов з виробництва електричної енергії»;

підпункту 28 *(у редакції, що діяла до 10.04.2025)* підпункту 29 *(у редакції, що діяла з 11.04.2025)* у частині надання оператору системи передачі технічної документації, звітів та інформації, що необхідні для здійснення диспетчерського управління оператором системи передачі, в обсягах та порядку, визначених кодексом системи передачі, правилами ринку та іншими нормативно-правовими актами, що регулюють функціонування ринку електричної енергії станом на 31.12.2025, а саме пункту 5.8 глави 5 розділу X Кодексу системи передачі у частині передбачення на своїх диспетчерських пунктах управління автоматичного введення в оперативно-інформаційні комплекси телеметричної інформації від пристроїв телемеханіки та виведення інформації з оперативно-інформаційних комплексів на пристрої відображення, а також установлення системи гарантованого електроживлення пристроїв телемеханіки та зв'язку;

підпункту 32 щодо забезпечення проведення енергетичного аудиту відповідно до вимог Закону України «Про енергетичну ефективність».

2. Накласти штраф у розмірі 477 802 (чотириста сімдесят сім тисяч вісімсот дві) гривні на ПРИВАТНЕ АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО «ЧЕРКАСЬКЕ ХІМВОЛОКНО» (код ЄДРПОУ 00204033) за порушення пункту 2.2 Ліцензійних умов, а саме:

1) підпункту 14 *(у редакції, що діяла до 10.04.2025)* підпункту 15 *(у редакції, що діяла з 11.04.2025)* у частині виконання умов укладених договорів, які є обов'язковими для здійснення діяльності на ринку електричної енергії, зокрема своєчасності сплати за послуги, що надаються на ринку електричної енергії, а саме пунктів 3.5 та 3.7 Договору про надання послуг з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління від 01 січня 2024 року № 0101-03015-ПД (розмір штрафу за порушення якого становить 140 250 (сто сорок тисяч двісті п'ятдесят) гривень);

2) підпункту 15 *(у редакції, що діяла з 11.04.2025)* у частині виконання умов укладених договорів, які є обов'язковими для здійснення діяльності на ринку електричної енергії, зокрема своєчасності сплати за послуги, що надаються на ринку електричної енергії, а саме пункту 6.2 Договору про надання послуг з передачі електричної енергії від 01.01.2024 № 0101-02024-ПП (розмір штрафу за порушення якого становить 96 594 (дев'яносто шість тисяч п'ятсот дев'яносто чотири) гривні);

3) підпункту 16 *(у редакції, що діяла до 10.04.2025)* підпункту 17 *(у редакції, що діяла з 11.04.2025)* щодо здійснення купівлі-продажу електричної енергії за двосторонніми договорами та на організованих сегментах ринку електричної енергії відповідно до Закону України «Про ринок електричної енергії» та нормативно-правових актів, що забезпечують функціонування ринку електричної енергії, а саме пункту 10.9 розділу X Правил ринку у частині подання заявки на продаж електричної енергії на РДН не менше 10 відсотків від сумарного обсягу відпуску електричної енергії всіма одиницями відпуску електричної енергії у кожному розрахунковому періоді доби постачання (розмір штрафу за порушення якого становить 100 708 (сто тисяч сімсот вісім) гривень);

4) підпункту 23 (у редакції, що діяла до 10.04.2025) підпункту 24 (у редакції, що діяла з 11.04.2025) щодо обов'язку пропонувати генеруючу потужність на балансуєчому ринку згідно з правилами ринку, а саме пункту 4.10.3 глави 4.10 розділу IV Правил ринку у частині подання пропозицій на балансуєчу електричну енергію на розвантаження по кожній одиниці надання послуг балансування для кожного розрахункового періоду торгового дня на весь обсяг балансуєчої електричної енергії на розвантаження (розмір штрафу за порушення якого становить 140 250 (сто сорок тисяч двісті п'ятдесят) гривень).

Директор Департаменту

Ярослав ЗЕЛЕНЮК



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

ПОСТАНОВА

Київ

№ _____

Про застосування санкцій до ПРАТ
«ЧЕРКАСЬКЕ ХІМВОЛОКНО» за
порушення Ліцензійних умов з
виробництва електричної енергії

Національною комісією, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, у результаті розгляду __ березня 2026 року на засіданні, яке проводилось у формі відкритого слухання, Акта планової перевірки від 27 лютого 2026 року № 49, 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 10 лютого 2026 року № 220 «Про збільшення строку проведення планової перевірки ПРАТ «ЧЕРКАСЬКЕ ХІМВОЛОКНО» (діяльність з виробництва електричної енергії)» та посвідчень на проведення планової перевірки від 26 січня 2026 року № 39 та від 13 лютого 2026 року № 68, встановлено, що ПРИВАТНИМ АКЦІОНЕРНИМ ТОВАРИСТВОМ «ЧЕРКАСЬКЕ ХІМВОЛОКНО» (код ЄДРПОУ 00204033) порушено пункт 2.2 Ліцензійних умов провадження господарської діяльності з виробництва електричної енергії, затверджених постановою НКРЕКП від 27 грудня 2017 року № 1467 (далі – Ліцензійні умови), а саме:

підпункт 6 щодо виконання рішення НКРЕКП у повному обсязі та у строки, встановлені відповідним рішенням та чинним законодавством, а саме розпорядження від 05 серпня 2025 року № 123-р «Про усунення порушень ПРАТ «ЧЕРКАСЬКЕ ХІМВОЛОКНО» Ліцензійних умов з виробництва електричної енергії»;

підпункт 14 (у редакції, що діяла до 10 квітня 2025 року) та підпункт 15 (у редакції, що діє з 11 квітня 2025 року) у частині виконання умов укладених договорів, які є обов'язковими для здійснення діяльності на ринку електричної

енергії, зокрема своєчасності сплати за послуги, що надаються на ринку електричної енергії, а саме пунктів 3.5 та 3.7 Договору про надання послуг з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління від 01 січня 2024 року № 0101-03015-ПД;

підпункт 15 (у редакції, що діє з 11 квітня 2025 року) у частині виконання умов укладених договорів, які є обов'язковими для здійснення діяльності на ринку електричної енергії, зокрема своєчасності сплати за послуги, що надаються на ринку електричної енергії, а саме пункту 6.2 Договору про надання послуг з передачі електричної енергії від 01 січня 2024 року № 0101-02024-ПП;

підпункт 16 (у редакції, що діяла до 10 квітня 2025 року) та підпункт 17 (у редакції, що діє з 11 квітня 2025 року) щодо здійснення купівлі-продажу електричної енергії за двосторонніми договорами та на організованих сегментах ринку електричної енергії відповідно до Закону України «Про ринок електричної енергії» та нормативно-правових актів, що забезпечують функціонування ринку електричної енергії, а саме пункту 10.9 розділу X Правил ринку, затверджених постановою Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, від 14 березня 2018 року № 307 (далі – Правила ринку), у частині подання заявки на продаж електричної енергії на РДН не менше 10 відсотків від сумарного обсягу відпуску електричної енергії всіма одиницями відпуску електричної енергії у кожному розрахунковому періоді доби постачання;

підпункт 23 (у редакції, що діяла до 10 квітня 2025 року) та підпункт 24 (у редакції, що діє з 11 квітня 2025 року) щодо обов'язку пропонувати генеруючу потужність на балансуєчому ринку згідно з правилами ринку, а саме пункту 4.10.3 глави 4.10 розділу IV Правил ринку у частині подання пропозиції на балансуєчу електричну енергію на розвантаження по кожній одиниці надання послуг балансування (крім одиниць відпуску ВДЕ) для кожного розрахункового періоду торгового дня на весь обсяг балансуєчої електричної енергії;

підпункт 28 (у редакції, що діяла до 10 квітня 2025 року) та підпункт 29 (у редакції, що діє з 11 квітня 2025 року) щодо надання оператору системи передачі технічної документації, звітів та інформації, що необхідні для здійснення диспетчерського управління оператором системи передачі, в обсягах та порядку, визначених кодексом системи передачі, правилами ринку та іншими нормативно-правовими актами, що регулюють функціонування ринку електричної енергії, а саме пункту 5.8 глави 5 розділу X Кодексу системи передачі, затвердженого постановою Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, від 14 березня 2018 року № 309 (далі – Кодекс систем передачі), у частині передбачення на своїх диспетчерських пунктах управління автоматичного введення в оперативно-інформаційні комплекси телеметричної інформації від пристроїв телемеханіки та виведення інформації з оперативно-інформаційних комплексів на пристрої відображення, а також установлення системи гарантованого електроживлення пристроїв телемеханіки та зв'язку;

підпункт 32 (у редакції, що діяла до 10 квітня 2025 року) та підпункт 33 (у редакції, що діє з 11 квітня 2025 року) щодо забезпечення проведення енергетичного аудиту відповідно до вимог, визначених Законом України «Про енергетичну ефективність».

Відповідно до статей 17, 19 та 22 Закону України «Про Національну комісію, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг», статті 77 Закону України «Про ринок електричної енергії» 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 ПРИВАТНЕ АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО «ЧЕРКАСЬКЕ ХІМВОЛОКНО» (код ЄДРПОУ 00204033) щодо недопущення надалі порушень пункту 2.2 Ліцензійних умов, а саме:

підпункту 6 щодо виконання рішення НКРЕКП у повному обсязі та у строки, встановлені відповідним рішенням та чинним законодавством, а саме розпорядження від 05 серпня 2025 року № 123-р «Про усунення порушень ПРАТ «ЧЕРКАСЬКЕ ХІМВОЛОКНО» Ліцензійних умов з виробництва електричної енергії»;

підпункту 28 (у редакції, що діяла до 10 квітня 2025 року) та підпункту 29 (у редакції, що діє з 11 квітня 2025 року) щодо надання оператору системи передачі технічної документації, звітів та інформації, що необхідні для здійснення диспетчерського управління оператором системи передачі, в обсягах та порядку, визначених кодексом системи передачі, правилами ринку та іншими нормативно-правовими актами, що регулюють функціонування ринку електричної енергії, а саме пункту 5.8 глави 5 розділу X Кодексу системи передачі у частині передбачення на своїх диспетчерських пунктах управління автоматичного введення в оперативно-інформаційні комплекси телеметричної інформації від пристроїв телемеханіки та виведення інформації з оперативно-інформаційних комплексів на пристрої відображення, а також установа системи гарантованого електроживлення пристроїв телемеханіки та зв'язку;

підпункту 32 (у редакції, що діяла до 10 квітня 2025 року) та підпункт 33 (у редакції, що діє з 11 квітня 2025 року) щодо забезпечення проведення енергетичного аудиту відповідно до вимог, визначених Законом України «Про енергетичну ефективність».

2. Накласти штраф у розмірі 477 802 (чотириста сімдесят сім тисяч вісімсот дві) гривні на ПРИВАТНЕ АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО

«ЧЕРКАСЬКЕ ХІМВОЛОКНО» (код ЄДРПОУ 00204033) за порушення пункту 2.2 Ліцензійних умов, а саме:

1) підпункту 14 (у редакції, що діяла до 10 квітня 2025 року) та підпункту 15 (у редакції, що діє з 11 квітня 2025 року) у частині виконання умов укладених договорів, які є обов'язковими для здійснення діяльності на ринку електричної енергії, зокрема своєчасності сплати за послуги, що надаються на ринку електричної енергії, а саме пунктів 3.5 та 3.7 Договору про надання послуг з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління від 01 січня 2024 року № 0101-03015-ПД (розмір штрафу за порушення якого становить 140 250 (сто сорок тисяч двісті п'ятдесят) гривень);

2) підпункту 15 (у редакції, що діє з 11 квітня 2025 року) у частині виконання умов укладених договорів, які є обов'язковими для здійснення діяльності на ринку електричної енергії, зокрема своєчасності сплати за послуги, що надаються на ринку електричної енергії, а саме пункту 6.2 Договору про надання послуг з передачі електричної енергії від 01 січня 2024 року № 0101-02024-ПП (розмір штрафу за порушення якого становить 96 594 (дев'яносто шість тисяч п'ятсот дев'яносто чотири) гривні);

3) підпункту 16 (у редакції, що діяла до 10 квітня 2025 року) та підпункту 17 (у редакції, що діє з 11 квітня 2025 року) щодо здійснення купівлі-продажу електричної енергії за двосторонніми договорами та на організованих сегментах ринку електричної енергії відповідно до Закону України «Про ринок електричної енергії» та нормативно-правових актів, що забезпечують функціонування ринку електричної енергії, а саме пункту 10.9 розділу X Правил ринку у частині подання заявки на продаж електричної енергії на РДН не менше 10 відсотків від сумарного обсягу відпуску електричної енергії всіма одиницями відпуску електричної енергії у кожному розрахунковому періоді доби постачання (розмір штрафу за порушення якого становить 100 708 (сто тисяч сімсот вісім) гривень);

4) підпункту 23 (у редакції, що діяла до 10 квітня 2025 року) та підпункту 24 (у редакції, що діє з 11 квітня 2025 року) щодо обов'язку пропонувати генеруючу потужність на балансуєчому ринку згідно з правилами ринку, а саме пункту 4.10.3 глави 4.10 розділу IV Правил ринку у частині подання пропозиції на балансуєчу електричну енергію на розвантаження по кожній одиниці надання послуг балансування (крім одиниць відпуску ВДЕ) для кожного розрахункового періоду торгового дня на весь обсяг балансуєчої електричної енергії (розмір штрафу за порушення якого становить 140 250 (сто сорок тисяч двісті п'ятдесят) 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»).

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.

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

Голова НКРЕКП

Юрій ВЛАСЕНКО