

Обґрунтування
до проєктів постанови НКРЕКП «Про застосування санкцій до
ПРАТ «ЧЕРКАСЬКЕ ХІМВОЛОКНО» за порушення Ліцензійних умов з
виробництва електричної енергії та недотримання вимог нормативно-правових актів,
що регулюють функціонування ринку електричної енергії»

розпорядження «Про усунення порушення Ліцензійних умов з виробництва
електричної енергії ПРАТ «ЧЕРКАСЬКЕ ХІМВОЛОКНО»

Відповідно до Плану здійснення заходів державного контролю суб'єктів господарювання, що провадять діяльність у сферах енергетики та комунальних послуг, на 2025 рік, затвердженого постановою НКРЕКП від 13 листопада 2024 року № 1940, постанови НКРЕКП від 24.06.2025 № 960 «Про збільшення строку проведення планової перевірки ПРАТ «ЧЕРКАСЬКЕ ХІМВОЛОКНО» з виробництва електричної енергії» на підставі посвідчень на проведення планової перевірки від 10.06.2025 № 276 та від 30.06.2025 № 318 НКРЕКП здійснено **планову** перевірку дотримання ПРИВАТНИМ АКЦІОНЕРНИМ ТОВАРИСТВОМ «ЧЕРКАСЬКЕ ХІМВОЛОКНО» (далі – ПРАТ «ЧЕРКАСЬКЕ ХІМВОЛОКНО», Товариство, Ліцензіат) (код ЄДРПОУ 00204033) за період діяльності **2024 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 грудня 2017 року № 1467 (далі – Ліцензійні умови), за результатами якої складено **Акт від 14.07.2025 № 151**.

Листом від 18.07.2025 № 655 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 14 пункту 2.2 Ліцензійних умов (у редакції, що діяла до 10 квітня 2025 року)	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: пунктів 3.5 та 3.7 Договору про надання послуг з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління від 01.01.2024 № 0101-03015-ПД. (стор. 25-28 Акта)

Щодо оплати за послуги з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління

Протягом січня 2024 року – грудня 2024 року попередня оплата планової вартості послуги з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління здійснювалась



УВ
НКРЕКП
№1425-14.2.2/25 від 30.07.2025
КЕП: Зеленюк Я. М. 29.07.2025 14:40
3FAA9288358EC00304000000E5901E006680E200
Сертифікат дійсний з 31.03.2025 до 29.03.2027 14:27

ПРАТ «ЧЕРКАСЬКЕ ХІМВОЛОКНО» з порушенням терміну сплати (від 2 до 211 днів) у наступні періоди:

- за січень (1-ий, 2-ий, 3-ій платежі не здійснювались, остаточний платіж здійснено з порушенням терміну на 210 днів;
- за лютий (1-ий, 2-ий, 3-ій платежі не здійснювались, остаточний платіж здійснено з порушенням терміну на 211 днів;
- за березень (1-ий, 2-ий, 3-ій платежі не здійснювались, остаточний платіж здійснено з порушенням терміну на 180 днів;
- за квітень (1-ий, 2-ий, 3-ій платежі не здійснювались, остаточний платіж здійснено з порушенням терміну на 150 днів;
- за травень (1-ий, 2-ий, 3-ій платежі не здійснювались, остаточний платіж здійснено з порушенням терміну на 119 днів;
- за червень (1-ий, 2-ий, 3-ій платежі не здійснювались, остаточний платіж здійснено з порушенням терміну на 103 дні;
- за липень (1-ий, 2-ий, 3-ій платежі не здійснювались, остаточний платіж здійснено з порушенням терміну на 103 дні;
- за серпень (1-ий, 2-ий, 3-ій платежі не здійснювались, остаточний платіж здійснено з порушенням терміну на 77 днів;
- за вересень (1-ий, 2-ий, 3-ій платежі не здійснювались, остаточний платіж здійснено з порушенням терміну на 58 днів;
- за жовтень (1-ий, 2-ий, 3-ій платежі не здійснювались, остаточний платіж здійснено з порушенням терміну на 32 дні;
- за листопад (1-ий, 2-ий, 3-ій платежі не здійснювались, остаточний платіж здійснено з порушенням терміну на 10 днів;
- за грудень (1-ий не здійснювався, 2-ий з порушенням терміну на 2 дні, 3-ій платежі з порушенням терміну на 6 дні.

Перевіркою встановлено, що відповідно до даних бухгалтерського обліку ПРАТ «ЧЕРКАСЬКЕ ХІМВОЛОКНО» відсутня заборгованість за 2024 року перед НЕК «УКРЕНЕРГО» за надані послуги з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління.

За поясненнями Ліцензіата, мовою документа: «...В край важких умовах воєнного стану в Країні, ПРАТ «Черкаське хімволокно» вживало усіх доступних можливих заходів для здійснення вчасної оплати вартості послуги з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління НЕК «УКРЕНЕРГО».

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 передачі електричної енергії, послуги з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління та електричну енергію.

Наявна заборгованість за послуги з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління на кінець року була сплачена ПРАТ «ЧЕРКАСЬКЕ ХІМВОЛОКНО» відповідно до платіжної інструкції від 14.01.2025 № 51 на суму _____ тис. грн (з ПДВ), тобто без порушення встановленого договором терміну (до 15 числа місяця, наступного за розрахунковим (включно). Також зауважимо, що у 2024 році ПРАТ «ЧЕРКАСЬКЕ ХІМВОЛОКНО» за порушення термінів розрахунків сплатило НЕК «УКРЕНЕРГО» компенсацію на суму _____ грн...».

Департамент ліцензійного контролю зазначає, що пояснення Ліцензіата враховані щодо відсутності заборгованості разом з тим порушення щодо своєчасності сплати планової вартості послуги залишається, тому Департамент **пропонує** застосувати санкцію у вигляді накладення штрафу відповідно до 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 – Порядку (методики) визначення розміру штрафів).

2	підпункт 14 пункту 2.2 Ліцензійних умов (у редакції, що діяла до 10 квітня 2025 року)	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: пункти 6.2 та 6.4 Договору про надання послуг з передачі електричної енергії від 01 січня 2024 року № 0101-02024-ПП, укладеного з НЕК «УКРЕНЕРГО», (стор. 31-32 Акта)
---	---	---

Щодо розрахунків за послугу з передачі електричної енергії

НЕК «УКРЕНЕРГО» надало послугу з передачі електричної енергії для ПРАТ «ЧЕРКАСЬКЕ ХІМВОЛОКНО» у травні 2024 року в обсязі _____ МВт·год на суму _____ тис. грн (з ПДВ). Сплачено Ліцензіатом відповідно до акту приймання-передачі послуги від 09.07.2024 №ПРА-0004122 за травень 2024 року _____ тис. грн (з ПДВ), платіжна інструкція від 18.10.2024 № 781, **тобто з порушенням терміну оплати на 125 днів**. Попередня поетапна оплата послуги з передачі електричної енергії при цьому не здійснювалась.

За поясненнями Ліцензіата, мовою документа: «...В край важких умовах воєнного стану в Країні, ПРАТ «Черкаське хімволокно» вживало усіх доступних можливих заходів для здійснення вчасної оплати вартості послуги з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління НЕК «УКРЕНЕРГО».

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 розраховувалося за отримані послуги з передачі електричної енергії, послуги з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління та електричну енергію.

... заборгованість за послугу з передачі електричної енергії відповідно до акту приймання-передачі послуги від 09.07.2024 №ПРА-0004122 за травень 2024 року на суму _____ тис. грн (з ПДВ) ПРАТ «ЧЕРКАСЬКЕ ХІМВОЛОКНО» повністю розрахувалося згідно платіжної інструкції від 18.10.2024 № 781, а також сплатило інфляційні витрати на суму _____ грн...».

Департамент ліцензійного контролю зазначає, що пояснення Ліцензіата опрацьовані разом з тим порушення щодо своєчасності сплати вартості послуги залишається, тому Департамент **пропонує** застосувати санкцію у вигляді накладення штрафу відповідно до Порядку (методики) визначення розміру штрафів.

3	підпункт 14 пункту 2.2 Ліцензійних умов (у редакції, що діяла до 10 квітня 2025 року)	порушення у частині своєчасності сплати за електричну енергію, куплену на ринку електричної енергії (стор. 36 Акта)
---	---	--

У ПРАТ «ЧЕРКАСЬКЕ ХІМВОЛОКНО» наявна заборгованість станом на 31 грудня 2024 року перед ТОВ «НОВІТНІ ТЕХНОЛОГІЇ 3000» за спожиту електричну енергію для забезпечення власних потреб насосної станції освітленої води у розмірі _____ тис. грн (з ПДВ), яка не була сплачена у термін, встановлений договором про постачання електричної енергії споживачу від 26 листопада 2022 року № 01-01/22.

За поясненнями Ліцензіата, мовою документа: «Із зазначених вище причин у Підприємства також станом на 31 грудня 2024 року була непогашена заборгованість перед

ТОВ «НОВІТНІ ТЕХНОЛОГІЇ 3000» за спожиту електричну енергію для забезпечення власних потреб насосної станції освітленої води у розмірі _____ тис. грн (з ПДВ). Проте до моменту перевірки, а саме 01.04.2025 року ПРАТ «ЧЕРКАСЬКЕ ХІМВОЛОКНО» усунуло порушення і повністю розрахувалося за спожиту електричну енергію згідно платіжної інструкції №335.».

Департамент ліцензійного контролю зазначає, що згідно підпункту 2 пункту 2.5.1 глави 2.5 розділу II Порядку (методики) визначення розміру штрафів, з метою дотримання принципу пропорційності під час визначення розміру штрафу за порушення, НКРЕКП застосовує зменшення розміру штрафу у разі, якщо **порушення та наслідки порушення були повністю усунуті до останнього дня строку проведення відповідної перевірки (зменшення на 50%)**.

Отже, з урахуванням пояснень Ліцензіата щодо відсутності заборгованості та згідно з пунктом 2.6.4 глави 2.6 розділу II Порядку (методики) визначення розміру штрафів за порушення підпункту 14 пункту 2.2 Ліцензійних умов, Департамент ліцензійного контролю **пропонує застосувати санкцію у вигляді застереження**, оскільки у випадку, якщо підсумковий розмір штрафу, розрахований та скоригований відповідно до глав 2.2 – 2.5 цього розділу, є нижчим за мінімальний розмір штрафу, передбачений законодавством, НКРЕКП не накладає штраф, а застосовує інші санкції.

4	підпункт 16 пункту 2.2 Ліцензійних умов (у редакції, що діяла до 10 квітня 2025 року)	порушення щодо здійснення купівлі-продажу електричної енергії 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% від сумарного обсягу відпуску електричної енергії всіма одиницями відпуску електричної енергії у кожному розрахунковому періоді доби постачання. <i>(стор. 72-106 Акта)</i>
---	--	---

За результатами здійсненого НКРЕКП оперативного моніторингу дотримання, у тому числі, ПРАТ «ЧЕРКАСЬКЕ ХІМВОЛОКНО», вимог пункту 10.9 розділу X Правил ринку щодо обов'язкового подання заявки на продаж електричної енергії на РДН не менше 10 % від сумарного обсягу відпуску електричної енергії всіма одиницями відпуску електричної енергії у кожному розрахунковому періоді доби постачання було встановлено невідповідність обсягів заявки Товариства на РДН встановленим граничним обсягам обов'язкової заявки на продаж електричної енергії на РДН.

Комісією з проведення перевірки здійснено аналіз наданої Ліцензіатом інформації щодо поданих погодинних заявок на продаж електричної енергії на РДН за період 01.01.2024 – 31.12.2024 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 місяці 2024 року: січень – у 20 годинах, лютий – у 42 годинах, березень – у 32 годинах, квітень – у 102 годинах, травень – у 26 годинах, червень – у 430 годинах, липень – у 307 годинах, серпень – у 306 годинах, вересень – у 377 годинах, жовтень – у 119 годинах, грудень – у 24 годинах.**

Всього за 2024 рік Ліцензіатом не дотримано вимоги пункту 10.9 розділу X Правил ринку у 1 785 годинах (сумарний обсяг недотримання мінімально необхідної заявки на РДН за відповідні години – _____ МВт*год).

За поясненнями 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 відрізнятись 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 зазначає, що Ліцензіатом не надано жодного підтвердження виконання команд на завантаження на Балансуючому ринку **та пропонує** застосувати санкцію у вигляді накладення штрафу відповідно до Порядку (методики) визначення розміру штрафів.

5	підпункту 23 пункту 2.2 Ліцензійних умов <i>(у редакції, що діє до 10 квітня 2025 року)</i>	порушення у частині пропонування генеруючої потужності 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 для кожного розрахункового періоду торгового дня на весь обсяг балансуєчої електричної енергії на розвантаження. <i>(стор. 114-117 Акта)</i>
---	---	---

Пунктом 4.10.3 глави 4.10 розділу IV Правил ринку встановлено, що усі ППБ, крім ППБ та одиниць надання послуг балансування, зазначених у пункті 4.10.4 цієї глави, зобов'язані подавати 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 на розвантаження, що дорівнює різниці між його графіком відпуску/відбору та технічним мінімумом виробництва з урахуванням зобов'язань з надання РПЧ і аРВЧ, незалежно від того, чи має ППБ зобов'язання щодо забезпечення резерву рРВЧ та РЗ як ПДП.

Комісія з перевірки зазначає, що ПрАТ «НЕК «УКРЕНЕРГО» відповідно до вимог Закону України «Про ринок електричної енергії» виконує функції адміністратора комерційного обліку (АКО) та адміністратора розрахунків (АР) на ринку електричної енергії України і згідно з пунктом 1.8.4 Правил ринку здійснює спостереження за ринком електричної енергії.

Відповідно до вимог пункту 4.3.1 глави 4.3 розділу IV Правил ринку, у частині балансуєчого ринку ОСП (ПрАТ «НЕК «УКРЕНЕРГО») зобов'язаний:

- 1) збирати телевимірювання в реальному часі відпуску/відбору потужності ППБ;
- 2) здійснювати короткостроковий прогноз загального навантаження (для кожної ОРЧ);
- 3) здійснювати короткостроковий прогноз відпуску (для кожної ОРЧ) для всіх генеруючих одиниць ВДЕ, що не є ППБ;
- 4) здійснювати управління внутрішніми обмеженнями системи шляхом видачі диспетчерських команд ППБ;
- 5) керувати балансуєчим ринком та досягати результатів диспетчеризації в реальному часі через ППБ;
- 6) формувати та видавати ППБ відповідні диспетчерські команди;
- 7) відслідковувати виконання ППБ диспетчерських команд;
- 8) управляти та використовувати диспетчерську інформаційно-адміністративну систему;
- 9) публікувати статистику та інформацію щодо результатів балансуєчого ринку та відповідних диспетчерських команд;
- 10) пропонувати необхідні заходи для підвищення ефективності диспетчерських процедур;
- 11) здійснювати всі інші дії, що вимагаються цими Правилами.

Комісія з проведення перевірки зазначає, що відповідно до наданої НЕК «УКРЕНЕРГО» інформації до НКРЕКП, ПРАТ «ЧЕРКАСЬКЕ ХІМВОЛОКНО» в окремих місяцях 2024 року надавало з порушенням пункту 4.10.3 Правил ринку пропозиції на балансуючу електричну енергію на розвантаження в обсягах, що не відповідали обсягам фізичного відпуску.

Недотримано ПРАТ «ЧЕРКАСЬКЕ ХІМВОЛОКНО» (за даними НЕК «УКРЕНЕРГО», надісланими до НКРЕКП), вимоги до пропозицій на балансуючу електричну енергію на розвантаження відповідно до пункту 4.10.3 Правил ринку в наступні періоди 2024 року:

- у 74 годинах першої декади травня,
- у 14 годинах другої декади травня,
- у 264 годинах третьої декади травня,
- у 240 годинах першої декади червня,
- у 240 годинах другої декади червня,
- у 240 годинах третьої декади червня,
- у 240 годинах першої декади липня,
- у 264 годинах третьої декади липня,
- у 240 годинах першої декади серпня,
- у 240 годинах другої декади серпня,
- у 264 годинах третьої декади серпня,
- у 240 годинах першої декади вересня,
- у 240 годинах другої декади вересня,
- у 240 годинах третьої декади вересня.

Всього за 2024 рік Ліцензіатом не дотримано вимоги пункту 4.10.3 Правил ринку у 3 040 годинах, недозаявлено на розвантаження обсяг МВт год.

За поясненнями Ліцензіата, мовою документа: «Проаналізувавши отриманий «Аналіз інформації, наданої ліцензіатом (ПРАТ «ЧЕРКАСЬКЕ ХІМВОЛОКНО»), та зазначеної в листах ПРАТ «НЕК «УКРЕНЕРГО» щодо порушення пункту 4.10.3 Правил» повідомляємо, що розрахунки виконані не вірно, а саме:

- п.4.10.3 ПРАВИЛ РИНКУ «Усі ППБ, крім ППБ та одиниць надання послуг балансування, зазначених у пункті 4.10.4 цієї глави, зобов'язані подавати пропозиції на балансуючу електричну енергію на розвантаження по кожній одиниці надання послуг балансування (крім одиниць відпуску ВДЕ) для кожного розрахункового періоду торгового дня на весь обсяг балансуючої електричної енергії на розвантаження, що дорівнює різниці між його графіком відпуску/відбору та технічним мінімумом виробництва з урахуванням зобов'язань з надання РПЧ і аРВЧ, незалежно від того, чи має ППБ зобов'язання щодо забезпечення резерву рРВЧ та РЗ як ПДП.»;

- технічний мінімум виробництва – це не зупин станції на «0», як це зазначено в «Аналізі інформації...» це мінімально можливе навантаження, яке може нести станція (турбогенератори, котлоагрегати);

- на платформі MMS (скріншот додається) графік фізичного відпуску дорівнює мінімальному навантаженню та максимальному навантаженню;

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 зав'язками та залежності відпуску електричної енергії від виробництва теплової енергії, з якістю палива, нерівномірністю регулювання частоти обертання турбін, але в процесі експлуатації, при технічній можливості, ПРАТ «ЧЕРКАСЬКЕ ХІМВОЛОКНО» викладає ставки на Балансуючий ринок на розвантаження, що і відображається - на платформі MMS...».

Департамент ліцензійного контролю зазначає, що відповідно до службової записки Департаменту енергоринку від 15.07.2025 № 790/22-25, 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 балансуєчу 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 2 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, Департамент ліцензійного контролю пропонує застосувати санкцію у вигляді накладення штрафу відповідно до Порядку (методики) визначення розміру штрафів.

6	підпункт 28 пункту 2.2 Ліцензійних умов (у редакції, що діяла до 10 квітня 2025 року)	порушення 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, 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. (стор. 118 Акта)
---	---	--

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 ІЕС.

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

Перевіркою встановлено, що у періоді, що підлягав перевірці, та станом на 16.06.2025 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 установлення системи гарантованого електроживлення пристроїв телемеханіки та зв'язку.

***За поясненнями Ліцензіата, мовою документа:** «Під час попередньої перевірки НКРЕКП не виносилось питання в порушення виконання вимог щодо побудови оперативно-інформаційних комплексів телеметричної інформації шляхом організації VPN-каналів для шлязу обміну технологічною інформацією з ОСП, передачі даних телеметрії в реальному часі за Протоколом інформаційного обміну ІЕС 60870-5-104 відповідно до міжнародного стандарту щодо видачі диспетчерських команд ERRP - ІЕС 62325-451-75.8. Відповідно ПРАТ «ЧЕРКАСЬКЕ ХІМВОЛОКНО» має намір найближчим часом вирішити це питання.»*

Враховуючи визнання факту відсутності на диспетчерському пункті управління автоматичного введення в оперативно-інформаційні комплекси телеметричної інформації Департамент ліцензійного контролю пропонує застосувати санкцію у вигляді накладення штрафу відповідно до Порядку (методики) визначення розміру штрафів.

7	підпункт 40 пункту 2.2 Ліцензійних умов <i>(у редакції, що діяла з 16 січня 2024 року до 09 травня 2024 року)</i>	порушення щодо обов'язку ліцензіатів, які виробляють електричну енергію з використанням вуглеводнів, мати необхідні резерви відповідного палива з метою забезпечення безпеки постачання електричної енергії згідно із правилами безпеки постачання та відповідними рішеннями центрального органу виконавчої влади, що забезпечує формування та реалізацію державної політики в електроенергетичному комплексі. <i>(стор. 128 Акта)</i>
---	--	---

Згідно з частиною шостою статті 30 Закону України № 2019-VIII виробники, які виробляють електроенергію з використанням вуглеводнів, зобов'язані мати необхідні резерви відповідного палива з метою забезпечення безпеки постачання електричної енергії.

У відповідь на лист Міненерговугілля від 30.11.2023 № 26/1.2-4.3-24384 з метою сталого проходження осінньо-зимового періоду 2024/2025 років та забезпечення наявності необхідних запасів вугілля на складах теплоелектроцентралей, а також формування зведеної прогнозованої структури палива теплоелектроцентралей, ПРАТ «ЧЕРКАСЬКЕ ХІМВОЛОКНО» листом

від 08.12.2023 № 04/9309/1 надало інформацію щодо обсягів гарантованих запасів вугілля помісячно на перше число кожного місяця з розбивкою по маркам вугілля.

Інформація щодо стану дотримання ПРАТ «ЧЕРКАСЬКЕ ХІМВОЛОКНО»
графіка накопичення вугілля у 2024 році

тис. тон

Станом на	Графік накопичення	Факт	Відхилення
01.01.2024			
01.02.2024			
01.03.2024			
01.04.2024			
01.05.2024			
01.06.2024			
01.07.2024			
01.08.2024			
01.09.2024			
01.10.2024			
01.11.2024			
01.12.2024			

Перевіркою встановлено, що Товариством не дотримано графік накопичення гарантованих запасів вугілля на 01.01.2024, 01.02.2024, 01.03.2024, 01.04.2024.

За поясненнями Ліцензіата, мовою документа: «Відхилення від запасу вугілля по графіку на складах Черкаської ТЕЦ на початку 2024р. відбувалося через обмеження постачальниками поставок вітчизняного кам'яного вугілля газової групи в умовах військового часу. ПРАТ «Черкаське хімволокно» в ситуації, що склалась на ринку енергоносіїв, перешикоджанні транспортуванню вугілля внаслідок обстрілів та пошкодження транспортної та вугледобувної інфраструктури постійно вимушена здійснювати пошук нових контрагентів.

... не зважаючи на відхилення від гарантованих запасів вугілля, ПРАТ «Черкаське хімволокно» перевиконало виробничу програму на 2024 рік, та забезпечило безперебійне постачання теплової та електричної енергії споживачам м. Черкаси...».

Департамент ліцензійного контролю зазначає, що згідно пунктом 2.2.13 глави 2.2 розділу II Порядку (методики) визначення розміру штрафів, НКРЕКП **припиняє розрахунок розміру штрафу та застосовує інші види санкцій**, передбачені чинним законодавством, якщо сума оцінки серйозності та характеру порушення, розрахована відповідно до пункту 2.2.12 цієї глави, не перевищує 11.

Отже, при розрахунку розміру штрафу згідно з Порядком (методикою) визначення розміру штрафів за порушення підпункту 40 пункту 2.2 Ліцензійних умов **сума балів не перевищує 11**, тому припиняється розрахунок розміру штрафу та **Департамент ліцензійного контролю пропонує застосувати санкцію у вигляді застереження.**

Ураховуючи викладене, згідно з Порядком (методикою) визначення розміру штрафів Департамент ліцензійного контролю пропонує накласти штраф у сумі **558 807 (п'ятсот п'ятдесят вісім тисяч вісімсот сім) гривень**.

Фінальний розмір штрафу	32 871,00
відповідно до акту перевірки	Неоподаткованих мінімумів доходів громадян (далі – НМДГ) 558 807,00

№	Тип порушення	Фінальний розмір	Фінальний розмір штрафу, грн	Максимально допустимий за	Початковий розмір штрафу	Коригуваний розмір штрафу на	Коригування розміру	Зменшення розміру штрафу у	Округлення
---	---------------	------------------	------------------------------	---------------------------	--------------------------	------------------------------	---------------------	----------------------------	------------

		штрафу, НМДГ		законодавством розмір штрафу		тривалість порушення	штрафу на обтяжуючі обставини	разі якщо порушення та наслідки порушення були повністю усунуті порушником	
1	порушення щодо укладання/дотримання договорів або актів	8 250,00	140 250,00	1 700 000,00	85 000,00	42 500,00	12 750,00		-
2	порушення щодо укладання/дотримання договорів або актів	6 249,00	106 233,00	170 000,00	85 850,00	10 731,25	9 658,13		(6,38)
3	порушення щодо укладання/дотримання договорів або актів	застосовується застереження*		1 700 000,00	91 800,00	33 598,80	12 539,88	(68 969,34)	-
4	порушення законодавства/правил/технічних норм/спеціальних обов'язків (ПСО), встановлених режимів роботи ліцензованої діяльності	5 907,00	100 419,00	1 700 000,00	85 000,00	6 290,00	9 129,00		-
5	порушення законодавства/правил/технічних норм/спеціальних обов'язків (ПСО), встановлених режимів роботи ліцензованої діяльності	5 635,00	95 795,00	1 700 000,00	85 000,00	10 795,00	-		-
6	порушення щодо надання послуг та/або взаємодії зі споживачами/ліцензіатами НКРЕКП /третіми сторонами	6 830,00	116 110,00	1 700 000,00	85 000,00	31 110,00	-		-
7	порушення щодо виконання нормативно-правових актів, рішень інших органів державної влади та інші порушення, дослідження яких, належить до компетенції НКРЕКП	застосовується застереження**		1 700 000,00	-	-	-		-

* фінальний розмір штрафу до застосування індивідуального пом'якшення нижче мінімально допустимого за законодавством розміру штрафу

** не досягнуто мінімальну суму балів серйозності правопорушення, при якій штраф застосовується

1 враховано коефіцієнт коригування розміру штрафу на тривалість порушення – 1,50; коригування розміру штрафу на обтяжуючі обставини: *повторне вчинення правопорушення* – 1,10;

2 враховано коефіцієнт завданої шкоди та/або додаткової вигоди – 1,01; коефіцієнт коригування розміру штрафу на тривалість порушення – 1,13; коригування розміру штрафу на обтяжуючі обставини: *повторне вчинення правопорушення* – 1,10;

3. враховано коефіцієнт завданої шкоди та/або додаткової вигоди – 1,08; коефіцієнт коригування розміру штрафу на тривалість порушення – 1,37; коефіцієнт зменшення розміру штрафу у разі якщо порушення та наслідки порушення були повністю усунуті порушником – 0,50;

4. враховано коефіцієнт коригування розміру штрафу на тривалість порушення – 1,07; коригування розміру штрафу на обтяжуючі обставини: *повторне вчинення правопорушення* – 1,10;
5. враховано коефіцієнт коригування розміру штрафу на тривалість порушення – 1,13;
6. враховано коефіцієнт коригування розміру штрафу на тривалість порушення – 1,37;

Довідкова інформація:

- установлена потужність обладнання – _____ МВт;
- фактичний обсяг виробництва 2024 рік – _____ млн кВт год,
- дохід за 2024 рік – _____ тис. грн,
- прибуток за 2024 рік – _____ тис. грн;

Враховуючи зазначене, відповідно до пунктів 11 та 12 частини першої статті 17, статей 19 та 22 Закону України «Про Національну комісію, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг», Департамент ліцензійного контролю пропонує прийняти:

1. Постанову, якою:

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

підпункту 14 (у редакції, що діє з 16 січня 2024 року) у частині своєчасності сплати за електричну енергію, куплену на ринку електричної енергії

підпункту 40 (у редакції, що діяла з 16 січня 2024 року до 09 травня 2024 року) щодо обов'язку ліцензіатів, які виробляють електричну енергію з використанням вуглеводнів, мати необхідні резерви відповідного палива з метою забезпечення безпеки постачання електричної енергії згідно із правилами безпеки постачання та відповідними рішеннями центрального органу виконавчої влади, що забезпечує формування та реалізацію державної політики в електроенергетичному комплексі.

2) **Накласти штраф у розмірі 558 807 (п'ятсот п'ятдесят вісім тисяч вісімсот сім) гривень** на ПРИВАТНЕ АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО «ЧЕРКАСЬКЕ ХІМВОЛОКНО» (код ЄДРПОУ 00204033) за порушення пункту 2.2 Ліцензійних умов, а саме:

підпункту 14 (у редакції, що діяла до 10 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;

пунктів 6.2 та 6.4 Договору про надання послуг з передачі електричної енергії від 01 січня 2024 року № 0101-02024-ПП;

підпункту 16 (у редакції, що діяла до 10 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 нижче 10 % від сумарного обсягу відпуску електричної енергії всіма одиницями відпуску електричної енергії у кожному розрахунковому періоді доби постачання.

підпункту 23 пункт 2.2 (у редакції, що діяла до 10 квітня 2025 року) щодо 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 пропозицій на балансуємому електричну енергію на розвантаження по кожній одиниці надання послуг балансування для

кожного розрахункового періоду торгового дня на весь обсяг балансуєної електричної енергії на розвантаження;

підпункт 28 (у редакції, що діяла до 10 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 НКРЕКП від 14 березня 2018 року № 309, 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;

2. Розпорядження про усунення порушень, яким

Зобов'язати ПРИВАТНЕ АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО «ЧЕРКАСЬКЕ ХІМВОЛОКНО» (код ЄДРПОУ 00204033) у строк до 31 грудня 2025 року забезпечити:

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.

Про виконання зазначених зобов'язань повідомити НКРЕКП та Сектор НКРЕКП у Черкаській області до 15 січня 2026 року з наданням належним чином завірених копій підтвердних документів

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 ____ серпня 2025 року на засіданні, яке проводилось у формі відкритого слухання, Акта планової перевірки від 14 липня 2025 року № 151, проведеної на підставі Плану здійснення заходів державного контролю суб'єктів господарювання, що провадять діяльність у сферах енергетики та комунальних послуг, на 2025 рік, затвердженого постановою НКРЕКП від 13 листопада 2024 року № 1940, постанови від 24 червня 2025 року № 960 «Про збільшення строку проведення планової перевірки ПРАТ «ЧЕРКАСЬКЕ ХІМВОЛОКНО» з виробництва електричної енергії» та посвідчень на проведення планової перевірки від 10 червня 2025 року № 276 та від 30 червня 2025 року № 318, 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 14 (у редакції, що діяла до 10 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 недотримання вимог:

пунктів 3.5 та 3.7 Договору про надання послуг з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління від 01 січня 2024 року № 0101-03015-ПД,

пунктів 6.2 та 6.4 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) 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 нижче 10 % 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) 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 на розвантаження, що дорівнює різниці між його графіком відпуску/відбору та технічним мінімумом виробництва;

підпункт 28 (у редакції, що діяла до 10 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 НКРЕКП 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 установа системи гарантованого електроживлення пристроїв телемеханіки та зв'язку;

підпункт 40 (у редакції, що діяла з 16 січня 2024 року до 09 травня 2024 року) щодо обов'язку ліцензіатів, які виробляють електричну енергію з використанням вуглеводнів, мати необхідні резерви відповідного палива з метою забезпечення безпеки постачання електричної енергії згідно із правилами безпеки постачання та відповідними рішеннями центрального органу виконавчої влади, що забезпечує формування та реалізацію державної політики в електроенергетичному комплексі.

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 14 (у редакції, що діяла до 10 квітня 2025 року) у частині своєчасності сплати за електричну енергію, куплену на ринку електричної енергії;

підпункту 40 (у редакції, що діяла з 16 січня 2024 року до 09 травня 2024 року) щодо обов'язку ліцензіатів, які виробляють електричну енергію з використанням вуглеводнів, мати необхідні резерви відповідного палива з метою забезпечення безпеки постачання електричної енергії згідно із правилами безпеки постачання та відповідними рішеннями центрального органу виконавчої влади, що забезпечує формування та реалізацію державної політики в електроенергетичному комплексі.

2. Накласти штраф у розмірі 558 807 (п'ятсот п'ятдесят вісім тисяч вісімсот сім) гривень на ПРИВАТНЕ АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО «ЧЕРКАСЬКЕ ХІМВОЛОКНО» (код ЄДРПОУ 00204033) за порушення пункту 2.2 Ліцензійних умов, а саме:

підпункту 14 (у редакції, що діяла до 10 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 недотримання вимог:

пунктів 3.5 та 3.7 Договору про надання послуг з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління від 01 січня 2024 року № 0101-03015 -ПД,

пунктів 6.2 та 6.4 Договору про надання послуг з передачі електричної енергії від 01 січня 2024 року № 0101-02024-ПП;

підпункту 16 (у редакції, що діяла до 10 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 нижче 10 % від сумарного обсягу відпуску електричної енергії всіма

одинацями відпуску електричної енергії у кожному розрахунковому періоді доби постачання;

підпункту 23 (у редакції, що діяла до 10 квітня 2025 року) щодо пропонування генеруючої потужності 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 на розвантаження, що дорівнює різниці між його графіком відпуску/відбору та технічним мінімумом виробництва;

підпункту 28 (у редакції, що діяла до 10 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 установлення системи гарантованого електроживлення пристроїв телемеханіки та зв'язку.

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»).

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**

РОЗПОРЯДЖЕННЯ

Київ

№ _____

Про усунення порушень ПРАТ
«ЧЕРКАСЬКЕ ХІМВОЛОКНО»
Ліцензійних умов з виробництва
електричної 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 17 липня 2025 року № 151, проведеної відповідно до Плану здійснення заходів державного контролю суб'єктів господарювання, що провадять діяльність у сферах енергетики та комунальних послуг, на 2025 рік, затвердженого постановою НКРЕКП від 13 листопада 2024 року № 1940, та постанови НКРЕКП від 24 червня 2025 року № 960 «Про збільшення строку проведення планової перевірки ПРАТ «ЧЕРКАСЬКЕ ХІМВОЛОКНО» з виробництва електричної енергії», Національна комісія, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг,

ВИРІШИЛА:

Зобов'язати ПРИВАТНЕ АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО «ЧЕРКАСЬКЕ ХІМВОЛОКНО» (код ЄДРПОУ 00204033) усунути порушення підпункту 28 пункту 2.2 (у редакції, що діяла до 10 квітня 2025 року) Ліцензійних умов провадження господарської діяльності з виробництва електричної енергії, затверджених постановою НКРЕКП від 27 грудня 2017 року № 1467, 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 НКРЕКП від 14 березня 2018 року № 309, 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, для чого у термін до 31 грудня 2025 року 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.

Про виконання зазначених зобов'язань повідомити НКРЕКП та Сектор НКРЕКП у Черкаській області у термін до 15 січня 2026 року з наданням належним чином завірених копій підтвердних документів.

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

Голова НКРЕКП

Юрій ВЛАСЕНКО