

Обґрунтування
до проєктів постанови НКРЕКП «Про застосування санкцій до
ТОВ «КОСТАНЗА» за порушення Ліцензійних умов з виробництва електричної
енергії та недотримання вимог нормативно-правових актів, що регулюють
функціонування ринку електричної енергії»
та
розпорядження НКРЕКП «Про усунення ТОВ «КОСТАНЗА» порушень
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 2025 рік, затвердженого постановою НКРЕКП від 13 листопада 2024 року № 1940, постанови від 09.09.2025 № 1435 «Про збільшення строку проведення планової перевірки ТОВ «КОСТАНЗА» з виробництва електричної енергії» на підставі посвідчень на проведення планової перевірки від 25.08.2025 № 440 та від 10.09.2025 № 480, НКРЕКП здійснено **планову** перевірку дотримання ТОВАРИСТВОМ З ОБМЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ «КОСТАНЗА» (далі – ТОВ «КОСТАНЗА», Товариство, Ліцензіат) (код ЄДРПОУ 39822094) 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 25 вересня 2025 року № 227**.

Листом від 02.10.2025 № 101/97 Ліцензіатом надано зауваження до Акту планової перевірки (далі – пояснення Ліцензіата), які опрацьовано.

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

Перевіркою встановлено наступні порушення:

№ з/п	Виявлене порушення	Суть порушення
1	пункту 2.7 та підпунктів 44 та 47 пункту 3.2 Інструкції щодо заповнення форми звітності № 4-НКРЕКП, постанова НКРЕКП від 28.02.2019 № 282	порушення у частині забезпечення ліцензіатом достовірності інформації, зазначеної ним у формі звітності № 4-НКРЕКП-виробництво електричної та теплової енергії (квартирна) , а саме: зазначення даних у графі 2 у рядку 190 «Товарна продукція»; зазначення даних у графі 2 у рядку 205 «Чистий дохід».
	пункту 2.7, підпунктів 7 та 8 пункту 3.4 Інструкції щодо заповнення форми звітності № 4а-НКРЕКП, постанова НКРЕКП від 28.02.2019 № 282	порушення у частині забезпечення ліцензіатом достовірності інформації, зазначеної ним у формі звітності № 4а-НКРЕКП-виробництво електричної та теплової енергії .



UB № 282
НКРЕКП
№1988-14.2.2/25 від 15.10.2025
КЕП: Зеленюк Я. М. 15.10.2025 13:53
3FAA9288358EC00304000000E5901E006680E200
Сертифікат дійсний з 31.03.2025 до 29.03.2027 14:27

(стор. 9 Акта)

Перевіркою встановлено, що у формі звітності № 4-НКРЕКП-виробництво електричної та теплової енергії (квартальна) «Звіт про фінансові результати та виконання структури тарифів (цін) за видами діяльності», які надані ТОВ «КОСТАНЗА» за 2024 рік, «Товарна продукція» (рядок 190 графи 2) у розрізі діяльності з виробництва електричної енергії дорівнює показнику «Чистий дохід» (рядок 205 графи 2).

Відповідно до Закону України «Про бухгалтерський облік та фінансову звітність в Україні», чистий дохід від реалізації продукції (товарів, робіт, послуг) - дохід, що визначається шляхом вирахування з доходу від реалізації продукції, товарів, робіт, послуг (у тому числі платежів від оренди об'єктів інвестиційної нерухомості) наданих знижок, вартості повернутих раніше проданих товарів, доходів, що за договорами належать комітентам (принципалам тощо), та податків і зборів.

У свою чергу, поняття товарної продукції визначено, як вартість всієї продукції, робіт та послуг, виготовлених підприємством для реалізації на сторону протягом звітного періоду.

Дані показники не є тотожними.

ТОВ «КОСТАНЗА» листом від 10.09.2025 № 101/88 надано в НКРЕКП кориговані форми звітності № 4-НКРЕКП-виробництво електричної та теплової енергії за 2024 рік та № 4а - НКРЕКП-виробництво електричної та теплової енергії за грудень 2024 року.

Комісією з перевірки встановлено, що у формі № 4а-НКРЕКП-виробництво електричної та теплової енергії «Звіт про використання палива/енергії та стан розрахунків» (місячна) в графі 1 «Вугілля» у рядку 085 «Вартість транспортування» та у рядку 090 «Вартість палива з транспортуванням» не вірно зазначено показники.

Ліцензіат скоригував показники щодо вартості вугілля (вартість транспортування) в розділі I (графи 1 і 10 по рядках 085 та 090) – фактично за звітний місяць у формі № 4а - НКРЕКП-виробництво електричної та теплової енергії та надав до НКРЕКП кориговану форму № 4а - НКРЕКП-виробництво електричної та теплової енергії за грудень 2024 року листом від 23.09.2025 № 101/91.

Ліцензіат у своїх поясненнях визнає факт порушення.

Враховуючи зазначене та згідно з пунктом 2.6.4 глави 2.6 розділу II Порядку (методики) визначення розміру штрафів, які накладаються Національною комісією, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, затвердженого постановою НКРЕКП від 29.09.2023 № 1800 (далі – Порядок (методика) визначення розміру штрафів), за виявлене порушення Департамент ліцензійного контролю пропонує застосувати санкцію у вигляді **застереження**, оскільки у випадку, якщо підсумковий розмір штрафу, розрахований та скоригований (зменшення розміру штрафу у разі якщо порушення та наслідки порушення були повністю усунуті порушником до останнього дня строку проведення відповідної перевірки – 50%) 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.

2	підпункт 3 пункту 2.2 Ліцензійних умов <i>(у редакції, що діяла до 10.04.2025)</i>	порушення щодо сплати щоквартально, протягом перших 30 днів кварталу, наступного за звітним, внески на регулювання, що визначаються рішенням НКРЕКП <i>(стор. 14 Акта)</i>
---	---	--

Перевіркою встановлено, що сплата внеску на регулювання за I квартал 2024 року здійснена Ліцензіатом у повному обсязі, за II – III квартали 2024 року не проводилася. Заборгованість станом на 31.12.2024 становила ____ тис. грн.

Період	Чистий дохід, для розрахунку суми внеску тис. грн	На початок періоду борг (-), переплата (+), тис. грн	Ставка внеску, встановлена НКРЕКП, %	Нарахована сума внеску тис. грн	Фактично сплачено, тис. грн	Дата сплати (протягом перших 30 днів кварталу, наступного за звітним)	На кінець періоду борг (-), переплата (+) тис. грн
I квартал 2024 року							
II квартал 2024 року							
III квартал 2024 року							
IV квартал 2024 року							
Всього	x		x			x	
I квартал 2025 року							

ТОВ «КОСТАНЗА» здійснило сплату внеску на регулювання від діяльності з виробництва електричної енергії на суму _____ грн 02.07.2025 (платіжна інструкція № 1758 від 02.07.2025) з порушенням терміну на 337 днів.

Згідно з поясненнями Ліцензіата, причиною невчасної сплати внесків на регулювання стало те, що на банківські рахунки ТОВ «КОСТАНЗА» були накладені арешти.

За виявлене порушення Департамент ліцензійного контролю пропонує застосувати **санкцію у вигляді застереження**, оскільки у випадку, якщо підсумковий розмір штрафу, розрахований та скоригований (зменшення розміру штрафу у разі якщо порушення та наслідки порушення були повністю усунуті порушником до останнього дня строку проведення відповідної перевірки – 50%) 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.

3	підпункт 14 пункту 2.2 Ліцензійних умов <i>(у редакції, що діяла до 10.04.2025)</i>	порушення у частині виконання умов укладених договорів, які є обов'язковими для здійснення діяльності на ринку електричної енергії, а саме підпунктів 9, 10, 11 пункту 5.5 Договору про участь у балансуєчому ринку № 2394-04015. <i>(стор. 22 Акта)</i>
----------	---	--

Ліцензіатом недотримано вимоги підпунктів 9, 10, 11 пункту 5.5 Типового договору про участь у балансуєчому ринку, що є додатком 7 до Правил ринку, та підпунктів 9, 10, 11 пункту 5.5 Договору про участь у балансуєчому ринку № 2394-04015, а саме щодо зобов'язання:

9) відкрити в одному із уповноважених банків рахунок ескроу ППБ для поповнення коштів за цим Договором та повідомити АР його розрахункові реквізити;

10) повідомляти ОСП про зміни реквізитів рахунку ескроу ППБ не пізніше, ніж за два робочі дні до дня початку використання оновлених реквізитів рахунку ескроу ППБ;

11) своєчасно забезпечувати наявність коштів на рахунку ескроу ППБ, відповідно до декадних звітів ППБ та місячних звітів ППБ.

Згідно з поясненнями Ліцензіата, мовою документа «...На відсутність відкритих рахунків ЕСКРОУ СВБ та ППБ вплинули обставини, які не залежали від нашої компанії, зокрема:

1. Блокування поточних рахунків – на момент, коли виникла необхідність відкриття рахунків ЕСКРОУ, усі діючі поточні рахунки підприємства були заблоковані. Це унеможливило здійснення будь-яких банківських операцій, включно з відкриттям нових рахунків.

2. *Порушення справи про банкрутство — щодо підприємства було розпочато процедуру банкрутства. Відповідно до вимог чинного законодавства та внутрішніх процедур банків, відкриття нових рахунків для суб'єктів, стосовно яких запущена процедура банкрутства, обмежується або взагалі забороняється.*

У зв'язку з вищезазначеним, підприємство об'єктивно не мало можливості відкрити рахунки ЕСКРОУ СББ та ППБ.»

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 підпункт 37 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.

4	підпункту 14 пункту 2.2 Ліцензійних умов (у редакції, що діяла до 10.04.2025)	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 №2394-02015-ПП з НЕК «УКРЕНЕРГО», в частині здійснення поетапної оплати планової вартості Послуги за кожен декаду розрахункового періоду; пункту 6.4 Договору про надання послуг з передачі електричної енергії від 01.01.2024 №2394-02015-ПП з НЕК «УКРЕНЕРГО», у частині здійснення своєчасної оплати вартості послуги ОСП. (стор. 24-25 Акта)
---	--	---

ТОВ «КОСТАНЗА» у 2024 році **не здійснювало оплати вартості послуги** з передачі електричної енергії, в тому числі поетапної попередньої оплати вартості послуги з передачі електричної енергії.

Щодо розрахунків за послугу з передачі електричної енергії

Відповідно до оборотно-сальдових відомостей ТОВ «КОСТАНЗА» за період січень – грудень 2024 року обліковується заборгованість перед НЕК «УКРЕНЕРГО» за послуги з передачі електричної енергії на суму _____ тис. грн (з ПДВ), зокрема:

- по договору від 01.01.2024 №2394-02015-ПП за період січень – грудень 2024 року нарахування складають _____ тис. грн (з ПДВ). Оплата за надані послуги Ліцензіатом у 2024 році не проводилась. Заборгованість згідно оборотно-сальдової відомості на кінець 2024 року становила _____ тис. грн (з ПДВ).

Відповідно до актів прийому-передачі послуги по договору з НЕК «УКРЕНЕРГО» від 01.01.2024 №2394-02015-ПП з передачі електричної енергії, обсяг отриманих послуг ТОВ «КОСТАНЗА», з врахуванням споживання ТОВ «КАРПАТНАФТОХІМ», становить _____ МВт год на суму _____ тис. грн (з ПДВ).

- по договору від 14.11.2022 №2394-03015 нарахування за 2024 рік складають _____ тис. грн (з ПДВ). З врахуванням **заборгованості** за минулий період ТОВ «КОСТАНЗА» станом на 01.01.2024 у розмірі _____ тис. грн (з ПДВ) заборгованість на кінець 2024 року становить _____ тис. грн (з ПДВ).

Окремо слід зазначити, що ТОВ «КОСТАНЗА» зобов'язана сплатити згідно Рішення Господарського суду Івано-Франківської області від 26.06.2024 у справі № 909/320/24 на користь НЕК «УКРЕНЕРГО» суму основної заборгованості _____ тис. грн.

Згідно з поясненнями Ліцензіата, мовою документа «... Згідно з пункту 3 Ухвали Господарського суду Івано-Франківської області від 13.08.2024 року по справі № 909/679/24, судом постановлено ввести з 13.08.2024 року мораторій на задоволення вимог кредиторів боржника – ТОВ «КОСТАНЗА».

Відповідно до частини 1 статті 41 КУЗПБ мораторій на задоволення вимог кредиторів - це зупинення виконання боржником грошових зобов'язань і зобов'язань щодо сплати податків і зборів (обов'язкових платежів), строк виконання яких настав до дня введення мораторію, і припинення заходів, спрямованих на забезпечення виконання цих зобов'язань та зобов'язань щодо сплати податків і зборів (обов'язкових платежів), застосованих до дня введення мораторію.

Протягом дії мораторію на задоволення вимог кредиторів забороняється виконання вимог, на які поширюється мораторій, не нараховується неустойка (штраф, пеня), не застосовуються інші фінансові санкції за невиконання чи неналежне виконання зобов'язань із задоволення всіх вимог, на які поширюється мораторій, не застосовується індекс інфляції за весь час прострочення виконання грошового зобов'язання, три проценти річних від простроченої суми тощо.

Під час процедури розпорядження майном боржник має право задовольняти лише ті вимоги кредиторів, на які згідно з частиною п'ятою статті 41 Кодексу України з процедур банкрутства не поширюється дія мораторію.

Враховуючи вищенаведене, ТОВ «КОСТАНЗА» як учасник ринку електричної енергії не мав можливості для розрахунку за надані послуги враховуючи вище вказані обставини та мораторій.....»

Департамент ліцензійного контролю опрацювавши пояснення Ліцензіата не знайшов відображення об'єктивних підстав щодо недотримання умов укладених договорів для здійснення ліцензованої діяльності.

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

5	підпункту 14 пункту 2.2 Ліцензійних умов (у редакції, що діяла до 10.04.2025)	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 3.5 Договору про надання послуг з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління від 01.01.2024 №2394-03015-ПД, укладеного з НЕК «УКРЕНЕРГО», у частині своєчасності здійснення поетапної оплати вартості Послуги за кожну декаду розрахункового періоду згідно із визначеною системою платежів і розрахунків; пункту 3.7 Договору про надання послуг з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління від 01.01.2024 № 2394-03015-ПД, укладеного з НЕК «УКРЕНЕРГО», у частині здійснення своєчасної оплати вартості послуги. (стор. 31-33 Акта)
---	---	---

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

Відповідно до оборотно-сальдових відомостей ТОВ «КОСТАНЗА» за період січень – грудень 2024 року обліковується заборгованість перед НЕК «УКРЕНЕРГО» за послуги з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління:

- за Договором від 14.11.2022 № 2394-03015 на суму _____ тис. грн (з ПДВ);
- за Договором від 01.01.2024 №2394-03015-ПД на суму _____ тис. грн (з ПДВ).

ТОВ «КОСТАНЗА» не здійснював систематично оплату виставлених рахунків згідно договору. У грудні 2024 року частково сплачено остаточний розрахунок за листопад 2024 року та проведено оплату 2-го платежу за грудень 2024 року.

Згідно з поясненнями Ліцензіата, мовою документа «... Згідно до пункту 3 Ухвали Господарського суду Івано-Франківської (області від 13.08.2024 року по справі № 909/679/24, судом постановлено ввести з 13.08.2024 року мораторій на задоволення вимог кредиторів боржника – ТОВ «КОСТАНЗА».

Відповідно до частини 1 статті 41 КУЗПБ мораторій на задоволення вимог кредиторів - це зупинення виконання боржником грошових зобов'язань і зобов'язань щодо сплати податків і зборів (обов'язкових платежів), строк виконання яких настав до дня введення мораторію, і припинення заходів, спрямованих на забезпечення виконання цих зобов'язань та зобов'язань щодо сплати податків і зборів (обов'язкових платежів), застосованих до дня введення мораторію.

Протягом дії мораторію на задоволення вимог кредиторів забороняється виконання вимог, на які поширюється мораторій, не нараховується неустойка (штраф, пеня), не застосовуються інші фінансові санкції за невиконання чи неналежне виконання зобов'язань із задоволення всіх вимог, на які поширюється мораторій, не застосовується індекс інфляції за весь час прострочення виконання грошового зобов'язання, три проценти річних від простроченої суми тощо.

Під час процедури розпорядження майном боржник має право задовольняти лише ті вимоги кредиторів, на які згідно з частиною п'ятою статті 41 Кодексу України з процедур банкрутства не поширюється дія мораторію.

Враховуючи вищенаведене, ТОВ «КОСТАНЗА» як учасник ринку електричної енергії не мав можливості для розрахунку за надані послуги враховуючи вище вказані обставини та мораторій....»

Департамент ліцензійного контролю опрацювавши пояснення Ліцензіата не знайшов відображення об'єктивних підстав щодо недотримання умов укладених договорів для здійснення ліцензованої діяльності.

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

6	підпункту 14 пункту 2.2 Ліцензійних умов (у редакції, що діяла до 10.04.2025)	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, зокрема договору споживача про надання послуг з розподілу електричної енергії № 2502207 від 28.03.2022. (стор. 31-33 Акта)
---	---	---

Відповідно до даних бухгалтерського обліку станом на 31 грудня 2024 року у ТОВ «КОСТАНЗА» наявна заборгованість перед АТ «Прикарпаттяобленерго» за послуги з розподілу електричної енергії на суму _____ тис. грн (з ПДВ).

Згідно з поясненнями Ліцензіата, мовою документа «... Згідно до пункту 3 Ухвали Господарського суду Івано-Франківської (області від 13.08.2024 року по справі № 909/679/24, судом постановлено ввести з 13.08.2024 року мораторій на задоволення вимог кредиторів боржника – ТОВ «КОСТАНЗА».

Відповідно до частини 1 статті 41 КУЗПБ мораторій на задоволення вимог кредиторів - це зупинення виконання боржником грошових зобов'язань і зобов'язань щодо сплати податків і зборів (обов'язкових платежів), строк виконання яких настав до дня

введення мораторію, і припинення заходів, спрямованих на забезпечення виконання цих зобов'язань та зобов'язань щодо сплати податків і зборів (обов'язкових платежів), застосованих до дня введення мораторію.

Протягом дії мораторію на задоволення вимог кредиторів забороняється виконання вимог, на які поширюється мораторій, не нараховується неустойка (штраф, пеня), не застосовуються інші фінансові санкції за невиконання чи неналежне виконання зобов'язань із задоволення всіх вимог, на які поширюється мораторій, не застосовується індекс інфляції за весь час прострочення виконання грошового зобов'язання, три проценти річних від простроченої суми тощо.

Під час процедури розпорядження майном боржник має право задовольняти лише ті вимоги кредиторів, на які згідно з частиною п'ятою статті 41 Кодексу України з процедур банкрутства не поширюється дія мораторію.

Враховуючи вищенаведене, ТОВ «КОСТАНЗА» як учасник ринку електричної енергії не мав можливості для розрахунку за надані послуги враховуючи вище вказані обставини та мораторій.....»

Департамент ліцензійного контролю опрацювавши пояснення Ліцензіата не знайшов відображення об'єктивних підстав щодо недотримання умов укладених договорів для здійснення ліцензованої діяльності.

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

7	підпункт 16 пункту 2.2 Ліцензійних умов	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. (стор. 53-54 Акта)
---	---	---

Перевіркою встановлено, що ТОВ «КОСТАНЗА», не дотримано вимоги 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, а саме встановлено **невідповідність обсягів заявки** ТОВ «КОСТАНЗА» на РДН встановленим граничним обсягам обов'язкової заявки на продаж електричної енергії на РДН, а саме у 16 годинах другої декади січня 2024 року (_____ МВт·год).

Згідно з поясненнями Ліцензіата, мовою документа «...Для підтримки в робочому стані обладнання ТЕЦ, ТОВ «КОСТАНЗА» 19.01.2024 та 20.01.2024 року здійснювало генерацію електричної енергії в окремі години виключно на власні потреби, що унеможливило прогнозування Д-1 продажу на РДН. Залишок електричної енергії, що надходила в мережу, ТОВ «КОСТАНЗА» здійснювало продаж на ВДР.....»

Департамент ліцензійного контролю зазначає, що згідно з пунктом 2.6.4 глави 2.6 розділу II Порядку (методики) визначення розміру штрафів за виявлене порушення 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 (застереження).

8	підпункт 27 пункту 2.2 Ліцензійних умов <i>(у редакції, що діяла до 10.04.2025)</i>	порушення щодо обов'язку Ліцензіата виконувати команди та вказівки оператора системи передачі відповідно до кодексу системи передачі, правил ринку та інших нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії <i>(стор. 63-67 Акта)</i>
---	--	---

Комісією з проведення перевірки здійснено вибіркову перевірку реєстрації та виконання оперативно-диспетчерським персоналом Товариства команд чергового диспетчера РДЦ Західного регіону НЕК «УКРЕНЕРГО» за 5-е, 15-е та 28-е число кожного місяця в якому Товариство здійснювало діяльність.

Ліцензіатом не виконувались команди від НЕК «УКРЕНЕРГО» за окремі години 15.12.2024 – 16.12.2024 (14 годин).

Згідно з поясненнями Ліцензіата, мовою документа «...Причиною невиконання команд стала ситуація на котлі № 1 (виникнення свища на водяному економайзері котла) і вимушеним переходом на котел № 2. Протягом цього часу котел № 1 міг нести обмежене навантаження, через що вимушено було відключено турбогенератор № 1 (залишався в роботі турбогенератор №2).

Про це було подано дві аварійні заявки в РДЦ ЗР: № 44 - про вивід в аварійний ремонт котла № 1 і ввімкнення котла № 2 та № 45 - про відключення турбогенератора № 1 у зв'язку з аварійним обмеженням навантаження на котлі ст. № 1....».

Департамент ліцензійного контролю зазначає, що згідно з пунктом 2.6.4 глави 2.6 розділу II Порядку (методики) визначення розміру штрафів за виявлене порушення 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.

9	підпункт 28 пункту 2.2 Ліцензійних умов <i>(у редакції, що діяла до 10.04.2025)</i>	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. <i>(стор. 67-68 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 устанавлювати 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 4.2.3 розділу 4.2 Типового договору про надання послуг з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління, до обов'язків Користувача належить забезпечення 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.

ТОВ «КОСТАНЗА» не підтвердило виконання вищезазначених вимог протягом 2024 року.

Товариством укладено договір про надання послуг від 01.07.2025 № 01/07_2/43 з «ІСТ ЕНЕРДЖИ ПРОДЖЕКТ» для обміну технологічною інформацією між «НЕК УКРЕНЕРГО» та ТОВ «КОСТАНЗА».

Згідно з поясненнями, Ліцензіат звертається з проханням не застосовувати санкції.

Враховуючи зазначене та згідно з пунктом 2.6.4 глави 2.6 розділу II Порядку (методики) визначення розміру штрафів за виявлене порушення **Департамент ліцензійного контролю пропонує застосувати санкцію у вигляді застереження**, оскільки у випадку, якщо підсумковий розмір штрафу, розрахований та скоригований (зменшення розміру штрафу у разі якщо порушення та наслідки порушення були повністю усунуті порушником до останнього дня строку проведення відповідної перевірки – 50%) 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.

10	підпункту 14 пункту 2.2 Ліцензійних умов <i>(у редакції, що діяла до 10.04.2025)</i>	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 підпунктів 1, 3, 5, 6 та 7 пункту 3.5 глави 3 Договору про врегулювання небалансів електричної енергії від 15.11.2022 № 2394-01015 <i>(стор. 31-33 Акта)</i>
----	--	--

Відповідно до умов підпунктів 1, 3 пункту 3.5 глави 3 Договору про врегулювання небалансів електричної енергії від 15.11.2022 № 2394-01015 СВБ зобов'язана:

1) нести фінансову відповідальність перед ОСП за врегулювання небалансу електричної енергії, спричиненого цією СВБ або учасниками ринку, які входять до балансуєної групи СВБ;

3) надавати фінансову гарантію відповідно до положень Правил ринку.

ТОВ «КОСТАНЗА» **не забезпечило своєчасно, та у строки**, визначені цими Правилами, на рахунку ескроу наявність коштів, вільних від інших зобов'язань з оплати поточної заборгованості та погашення простроченої заборгованості, в обсязі, достатньому для оплати відповідно до декадного звіту, місячного звіту, позапланового звіту та звіту про коригування.

Також Товариство не надавало, не підтримувало, не збільшувало та не поновлювало фінансову гарантію в необхідному обсязі відповідно до розділу VI Правил.

Відповідно до умов підпунктів 5, 6 пункту 3.5 **Договору про врегулювання небалансів електричної енергії від 15.11.2022 № 2394-01015**, СВБ (ТОВ «КОСТАНЗА») зобов'язана:

5) відкрити в будь-якому з визначених ОСП банків рахунок ескроу СВБ для поповнення коштів за цим Договором та повідомити за два робочі дні до використання рахунку ОСП його розрахункові реквізити;

6) повідомляти ОСП про відкриття або зміну реквізитів рахунку ескроу СВБ для розрахунків за небаланс електричної енергії та рахунку ескроу для фінансової гарантії не пізніше, ніж за два робочі дні до дня початку використання оновлених реквізитів рахунків ескроу.

Відповідно до оборотно-сальдових відомостей ТОВ «КОСТАНЗА» за період січень – грудень 2024 року обліковується **переплата** перед НЕК «УКРЕНЕРГО» за куплену електричну енергію для врегулювання небалансів у сумі _____ тис. грн (з ПДВ).

Станом на 31.12.2024, відповідно до Актів купівлі-продажу електричної енергії для врегулювання небалансів та Актів коригування, за даними НЕК «УКРЕНЕРГО» заборгованість ТОВ «КОСТАНЗА» за куплену електричну енергію для врегулювання небалансів становила _____ тис. грн (з ПДВ).

Довідково: згідно Рішення Господарського суду Івано-Франківської області від 03.03.2025 у справі № _____/24 (_____) ТОВ «КОСТАНЗА» зобов'язана сплатити по договору з НЕК «УКРЕНЕРГО» від 15.11.2022 № 2394-01015 суму основної заборгованості _____ тис. грн.

Відповідно до умов підпункту 7 пункту 3.5 глави 3 **Договору про врегулювання небалансів електричної енергії від 15.11.2022 № 2394-01015** СВБ зобов'язана здійснювати вчасно і в повному обсязі оплату за небаланс електричної енергії та платежів, сформованих ОСП для СВБ відповідно до Правил ринку.

Згідно з поясненнями Ліцензіата, мовою документа «...*На відсутність відкритих рахунків ЕСКРОУ СВБ та ППБ вплинули обставини, які не залежали від нашої компанії, зокрема:*

1. *Блокування поточних рахунків – на момент, коли виникла необхідність відкриття рахунків ЕСКРОУ, усі діючі поточні рахунки підприємства були заблоковані. Це унеможливило здійснення будь-яких банківських операцій, включно з відкриттям нових рахунків.*

2. *Порушення справи про банкрутство — щодо підприємства було розпочато процедуру банкрутства. Відповідно до вимог чинного законодавства та внутрішніх процедур банків, відкриття нових рахунків для суб'єктів, стосовно яких запущена процедура банкрутства, обмежується або взагалі забороняється.*

У зв'язку з вищезазначеним, підприємство об'єктивно не мало можливості відкрити рахунки ЕСКРОУ СВБ та ППБ.»

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 14 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.

Довідкова інформація:

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

Ураховуючи викладене, згідно з Порядком (методикою) визначення розміру штрафів Департамент ліцензійного контролю пропонує накласти штраф у сумі **318 665 (триста вісімнадцять тисяч шістьсот шістьдесят п'ять) гривень**.

Фінальний розмір штрафу відповідно до акту перевірки	18 745 <i>Неоподаткованих мінімумів доходів</i> <i>громадян (далі – НМДГ)</i>	318 665,00
---	--	-------------------

№	Тип порушення	Фінальний розмір штрафу, НМДГ	Фінальний розмір штрафу, грн	Максимально допустимий за законодавством розмір штрафу	Початковий розмір штрафу	Коригування розміру штрафу на тривалість порушення	Коригування розміру штрафу на пом'якшуючі обставини	Коригування розміру штрафу на обтяжуючі обставини	Зменшення розміру штрафу у разі якщо порушення та наслідки порушення були повністю усунуті порушником/Індивідуальне пом'якшення штрафу
1	порушення щодо поведінки з інформацією (ненадання та/або умисне надання недостовірної інформації, на законну вимогу Регулятора)	застосовується застереження**		1 700 000	68 000	34 000	(20 400)	-	(40 800)
2	порушення законодавства/правил/технічних норм/спеціальних обов'язків (ПСО), встановлених режимів роботи ліцензованої діяльності	застосовується застереження**		1 700 000	68 000	22 916	-	-	(45 458)
3	порушення щодо укладання/дотримання договорів або актів	застосовується застереження*		1 700 000	-	-	-	-	-
4	порушення щодо укладання/дотримання договорів або актів	8 745	148 665	1 700 000	90 100	45 050	-	13 515	-
5	порушення щодо укладання/дотримання договорів або актів	5 000	85 000	1 700 000	85 000	-	-	-	-
6	порушення щодо укладання/дотримання договорів або актів	5 000	85 000	1 700 000	85 000	-	-	-	-
7	порушення законодавства/правил/технічних норм/спеціальних обов'язків (ПСО), встановлених режимів роботи ліцензованої діяльності	застосовується застереження**		1 700 000	68 000	68,00	-	-	-
8	порушення щодо надання послуг та/або взаємодії зі споживачами/ліцензіатами НКРЕКП/третіми сторонами	застосовується застереження**		1 700 000	68 000	68,00	-	-	-
9	порушення щодо надання послуг та/або взаємодії зі споживачами/	застосовується застереження**		1 700 000	68 000	34 000	-	-	(51 000)

	ліцензіатами НКРЕКП /третіми сторонами							
10	порушення щодо укладання/дотримання договорів або актів	застосовується застереження*	1 700 000	-	-	-	-	-

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

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

1. враховано коефіцієнт коригування розміру штрафу на тривалість порушення – 1,50; коригування розміру штрафу на пом'якшуючі обставини: негайне припинення правопорушення після його виявлення 0,20; коефіцієнт зменшення розміру штрафу у разі якщо порушення та наслідки порушення були повністю усунуті порушником (до останнього дня строку проведення відповідної перевірки) 0,50;

2. враховано коефіцієнт коригування розміру штрафу на тривалість порушення – 1,34, коефіцієнт зменшення розміру штрафу у разі якщо порушення та наслідки порушення були повністю усунуті порушником (до останнього дня строку проведення відповідної перевірки) 0,50;

4. враховано коефіцієнт коригування розміру штрафу на тривалість порушення – 1,50; коефіцієнт завданої шкоди та/або додаткової вигоди – 1,06, коригування розміру штрафу на обтяжуючі обставини: повторне вчинення правопорушення – 1,10;

7. враховано коефіцієнт коригування розміру штрафу на тривалість порушення – 1,001;

8. враховано коефіцієнт коригування розміру штрафу на тривалість порушення – 1,001;

9. враховано коефіцієнт коригування розміру штрафу на тривалість порушення – 1,50; коефіцієнт зменшення розміру штрафу у разі якщо порушення та наслідки порушення були повністю усунуті порушником (до останнього дня строку проведення відповідної перевірки) 0,50;

Враховуючи зазначене, службову записку Департаменту розслідувань зловживань на оптових енергетичних ринках та моніторингу звітності від 01.10.2025 № 1103/12DR-25, 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:

Постанову, якою:

1. Застерегти ТОВАРИСТВО З ОБМЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ «КОСТАНЗА» (код ЄДРПОУ 39822094) щодо недопущення надалі порушень Ліцензійних умов та недотримання вимог нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії, а саме:

пункту 2.7, підпунктів 44 та 47 пункту 3.2 Інструкції щодо заповнення форми звітності № 4-НКРЕКП-виробництво електричної та теплової енергії (квартальна) «Звіт про фінансові результати та виконання структури тарифів (цін) за видами діяльності», затвердженої постановою НКРЕКП від 28 лютого 2019 року № 282 (зі змінами), у частині забезпечення ліцензіатом достовірності інформації, зазначеної ним у формі звітності № 4- КРЕКП-виробництво електричної та теплової енергії (квартальна);

пункту 2.7, підпунктів 7 та 8 пункту 3.4 Інструкції щодо заповнення форми звітності №4а - НКРЕКП-виробництво електричної та теплової енергії (місячна) «Звіт про використання палива/енергії та стан розрахунків», затвердженої постановою НКРЕКП від 28 лютого 2019 року № 282 (зі змінами), у частині забезпечення ліцензіатом достовірності інформації, зазначеної ним у формі звітності № 4а-НКРЕКП-виробництво електричної та теплової енергії;

підпункт 3 пункту 2.2 Ліцензійних умов (у редакції, що діяла до 10.04.2025) щодо сплати щоквартально, протягом перших 30 днів кварталу, наступного за звітним, внески на регулювання, що визначаються рішенням НКРЕКП;

підпункт 14 пункту 2.2 Ліцензійних умов (у редакції, що діяла до 10.04.2025) у частині виконання умов укладених договорів, які є обов'язковими для здійснення діяльності на ринку електричної енергії, а саме:

підпунктів 9, 10, 11 пункту 5.5 Договору про участь у балансуєчому ринку № 2394-04015;

підпунктів 1, 3, 5, 6 та 7 пункту 3.5 глави 3 Договору про врегулювання небалансів електричної енергії від 15.11.2022 № 2394-01015;

підпункт 16 пункту 2.2 Ліцензійних умов (у редакції, що діяла до 10.04.2025) 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;

підпункт 27 пункту 2.2 Ліцензійних умов (у редакції, що діяла до 10.04.2025) щодо обов'язку Ліцензіата виконувати команди та вказівки оператора системи передачі відповідно до кодексу системи передачі, правил ринку та інших нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії;

підпункт 28 пункту 2.2 Ліцензійних умов (у редакції, що діяла до 10.04.2025) 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, 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;

2. Накласти штраф у розмірі 318 665 (триста вісімнадцять тисяч шістьсот шістьдесят п'ять) гривень на ТОВАРИСТВО З ОБМЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ «КОСТАНЗА» (код ЄДРПОУ 39822094) за порушення Ліцензійних умов та недотримання вимог нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії, а саме:

підпункту 14 пункту 2.2 Ліцензійних умов (у редакції, що діяла до 10.04.2025) 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 та 6.4 Договору про надання послуг з передачі електричної енергії від 01.01.2024 №2394-02015-ПП (**розмір штрафу за порушення якого становить 148 665 (сто сорок вісім тисяч шістьсот шістьдесят п'ять) гривень**);

пункту 3.5 та 3.7 Договору про надання послуг з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління від 01.01.2024 №2394-03015-ПД (**розмір штрафу за порушення якого становить 85 000 (вісімдесят п'ять тисяч) гривень**);

договору споживача про надання послуг з розподілу електричної енергії № 2502207 від 28.03.2022 (**розмір штрафу за порушення якого становить 85 000 (вісімдесят п'ять тисяч) гривень**).

Розпорядження про усунення порушень, яким:

Зобов'язати ТОВАРИСТВО З ОБМЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ «КОСТАНЗА» (код ЄДРПОУ 39822094) усунути порушення підпункту 14 пункту 2.2 Ліцензійних умов (у редакції, що діяла до 10.04.2025) 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

для чого **у строк до 31 березня 2026 року** забезпечити безумовне виконання умов:

договору про надання послуг з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління, шляхом забезпечення у повному обсязі розрахунків з НЕК «УКРЕНЕРГО» за послугу з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління;

договору про надання послуг з передачі електричної енергії, шляхом забезпечення у повному обсязі розрахунків з НЕК «УКРЕНЕРГО» за послугу з передачі електричної енергії;

договору споживача про надання послуг з розподілу електричної енергії, шляхом забезпечення у повному обсязі розрахунків з АТ «ПРИКАРПАТТЯОБЛЕНЕРГО» за послугу з розподілу електричної енергії.

Про виконання зазначеного зобов'язання у термін до 21 квітня 2026 року повідомити НКРЕКП та Сектор НКРЕКП у Івано-Франківській області з наданням належним чином завірених копій підтвердних документів.

Директор Департаменту

Ярослав ЗЕЛЕНЮК



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

ПОСТАНОВА

Київ

№ _____

Про застосування санкцій до ТОВ
«КОСТАНЗА» за порушення
Ліцензійних умов з виробництва
електричної енергії та недотримання
вимог нормативно-правових актів,
що регулюють функціонування
ринку електричної енергії

Національною комісією, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, у результаті розгляду ____ жовтня 2025 року на засіданні, яке проводилось у формі відкритого слухання, Акта планової перевірки від 25 вересня 2025 року № 227, проведеної на підставі Плану здійснення заходів державного контролю суб'єктів господарювання, що провадять діяльність у сферах енергетики та комунальних послуг, на 2025 рік, затвердженого постановою НКРЕКП від 13 листопада 2024 року № 1940, постанови НКРЕКП від 09 вересня 2025 року № 1435 «Про збільшення строку проведення планової перевірки ТОВ «КОСТАНЗА» з виробництва електричної енергії» та посвідчень на проведення планової перевірки від 25 серпня 2025 року № 440 та від 10 вересня 2025 року № 480, встановлено, що ТОВАРИСТВОМ З ОБМЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ «КОСТАНЗА» (код ЄДРПОУ 39822094) порушено Ліцензійні умови провадження господарської діяльності з виробництва електричної енергії, затверджені постановою НКРЕКП від 27 грудня 2017 року № 1467 (у редакції, що діяла до 10 квітня 2025 року) (далі – Ліцензійні умови), та не дотримано вимоги нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії, а саме:

пункт 2.2 Ліцензійних умов, а саме:

підпункт 3 щодо сплати щоквартально, протягом 30 днів кварталу, наступного за звітним, внесків на регулювання, що визначаються рішенням НКРЕКП;

підпункт 14 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:

підпунктів 9 – 11 пункту 5.5 Договору про участь у балансуєчому ринку № 2394-04015,

пунктів 6.2 та 6.4 Договору про надання послуг з передачі електричної енергії від 01 січня 2024 року № 2394-02015-ПП,

пунктів 3.5 та 3.7 Договору про надання послуг з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління від 01 січня 2024 року № 2394-03015-ПД,

Договору споживача про надання послуг з розподілу електричної енергії від 28 березня 2022 року № 2502207,

підпунктів 1, 3, 5 – 7 пункту 3.5 глави 3 Договору про врегулювання небалансів електричної енергії від 15 листопада 2022 року № 2394-01015;

підпункт 16 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 27 щодо виконання команд та вказівок оператора системи передачі відповідно до кодексу системи передачі, правил ринку та інших нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії;

підпункт 28 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 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;

пункту 2.7, підпунктів 44 та 47 пункту 3.3 Інструкції щодо заповнення форми звітності № 4-НКРЕКП-виробництво електричної та теплової енергії (квартальна) «Звіт про фінансові результати та виконання структури тарифів (цін) за видами діяльності», затвердженої постановою НКРЕКП від 28 лютого 2019 року № 282 (далі – постанова № 282), у частині забезпечення ліцензіатом достовірності інформації, зазначеної ним у формі звітності № 4-НКРЕКП-виробництво електричної та теплової енергії (квартальна);

пункту 2.7, підпунктів 7 та 8 пункту 3.4 Інструкції щодо заповнення форми звітності № 4а-НКРЕКП-виробництво електричної та теплової енергії (місячна) «Звіт про використання палива/енергії та стан розрахунків», затвердженої постановою № 282, у частині забезпечення ліцензіатом достовірності інформації, зазначеної ним у формі звітності № 4а-НКРЕКП-виробництво електричної та теплової енергії (місячна).

Відповідно до статей 17, 19 та 22 Закону України «Про Національну комісію, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг» Національна комісія, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг,

ПОСТАНОВЛЯЄ:

1. Застерегти ТОВАРИСТВО з ОБМЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ «КОСТАНЗА» (код ЄДРПОУ 39822094) щодо недопущення надалі порушень Ліцензійних умов та недотримання вимог нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії, а саме:

пункт 2.2 Ліцензійних умов, а саме:

підпункту 3 щодо сплати щоквартально, протягом 30 днів кварталу, наступного за звітним, внесків на регулювання, що визначаються рішенням НКРЕКП;

підпункту 14 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:

підпунктів 9 – 11 пункту 5.5 Договору про участь у балансуєчому ринку № 2394-04015,

підпунктів 1, 3, 5 – 7 пункту 3.5 глави 3 Договору про врегулювання небалансів електричної енергії від 15 листопада 2022 року № 2394-01015;

підпункту 16 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 27 щодо виконання команд та вказівок оператора системи передачі відповідно до кодексу системи передачі, правил ринку та інших нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії;

підпункту 28 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;

пункту 2.7, підпунктів 44 та 47 пункту 3.3 Інструкції щодо заповнення форми звітності № 4-НКРЕКП-виробництво електричної та теплової енергії (квартальна) «Звіт про фінансові результати та виконання структури тарифів (цін) за видами діяльності», затвердженої постановою № 282, у частині забезпечення ліцензіатом достовірності інформації, зазначеної ним у формі звітності № 4-НКРЕКП-виробництво електричної та теплової енергії (квартальна);

пункту 2.7, підпунктів 7 та 8 пункту 3.4 Інструкції щодо заповнення форми звітності № 4а-НКРЕКП-виробництво електричної та теплової енергії (місячна) «Звіт про використання палива/енергії та стан розрахунків», затвердженої постановою № 282, у частині забезпечення ліцензіатом достовірності інформації, зазначеної ним у формі звітності № 4а-НКРЕКП-виробництво електричної та теплової енергії (місячна).

2. Накласти штраф у розмірі 318 665 (триста вісімнадцять тисяч шістсот шістдесят п'ять) гривень на ТОВАРИСТВО З ОБМЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ «КОСТАНЗА» (код ЄДРПОУ 39822094) за порушення підпункту 14 пункту 2.2 Ліцензійних умов 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:

1) пунктів 6.2 та 6.4 Договору про надання послуг з передачі електричної енергії від 01 січня 2024 року №2394-02015-ПП (розмір штрафу за порушення якого становить 148 665 (сто сорок вісім тисяч шістсот шістдесят п'ять) гривень),

2) пунктів 3.5 та 3.7 Договору про надання послуг з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління від 01 січня 2024 року № 2394-03015-ПД (розмір штрафу за порушення якого становить 85 000 (вісімдесят п'ять тисяч) гривень),

3) Договору споживача про надання послуг з розподілу електричної енергії від 28 березня 2022 року № 2502207 (розмір штрафу за порушення якого становить 85 000 (вісімдесят п'ять тисяч) 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»).

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

Голова НКРЕКП

Юрій ВЛАСЕНКО



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

РОЗПОРЯДЖЕННЯ

Київ

№ _____

Про усунення порушень ТОВ
«КОСТАНЗА» 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 25 вересня 2025 року № 227, 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, Національна комісія, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг,

ВИРІШИЛА:

Зобов'язати ТОВАРИСТВО З ОБМЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ «КОСТАНЗА» (код ЄДРПОУ 39822094) у строк до 31 березня 2026 року усунути порушення підпункту 14 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, 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, для чого забезпечити безумовне виконання умов:

договору про надання послуг з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління шляхом забезпечення у повному обсязі розрахунків

з НЕК «УКРЕНЕРГО» за послугу з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління;

договору про надання послуг з передачі електричної енергії шляхом забезпечення у повному обсязі розрахунків з НЕК «УКРЕНЕРГО» за послугу з передачі електричної енергії;

договору споживача про надання послуг з розподілу електричної енергії шляхом забезпечення у повному обсязі розрахунків з АТ «ПРИКАРПАТТЯОБЛЕНЕРГО» за послугу з розподілу електричної енергії.

Про виконання зазначеного зобов'язання у термін до 21 квітня 2026 року повідомити НКРЕКП та Сектор НКРЕКП у Івано-Франківській області 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