

Обґрунтування
до проєкту постанови НКРЕКП «Про застосування санкцій до
ПАТ «ЦЕНТРЕНЕРГО» за порушення Ліцензійних умов
з виробництва електричної енергії»

Відповідно до Плану здійснення заходів державного контролю суб'єктів господарювання, що провадять діяльність у сферах енергетики та комунальних послуг, на 2026 рік, затвердженого постановою НКРЕКП від 18.11.2025 № 1881, постанови НКРЕКП від 30.06.2026 № 1023 «Про збільшення строку проведення планової перевірки ПАТ «ЦЕНТРЕНЕРГО» (діяльність з виробництва електричної енергії)», на підставі посвідчень на проведення планової перевірки від 08.06.2026 № 269 та від 01.07.2026 № 325, НКРЕКП здійснено **планову** перевірку дотримання ПУБЛІЧНИМ АКЦІОНЕРНИМ ТОВАРИСТВОМ «ЦЕНТРЕНЕРГО» (код ЄДРПОУ 22927045) (далі – ПАТ «ЦЕНТРЕНЕРГО», Товариство, Ліцензіат) вимог законодавства, що регулює 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 період діяльності з 01 січня 2025 року по 31 грудня 2025 року, за результатами якої складено **Акт від 16.07.2026 № 150**.

Листом від 22.07.2026 № 01.10.3.1/2929 (вхідний НКРЕКП від 23.07.2026 № 31093/1-26) Ліцензіатом надано зауваження до Акту планової перевірки (далі – пояснення Ліцензіата), які опрацьовано.

Враховуючи зазначене, та 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 8 пункту 2.2 Ліцензійних умов (у редакції, що діяла до 10.04.2025) підпункту 9 пункту 2.2 Ліцензійних умов	Порушення у частині надання до НКРЕКП інформації (даних, відомостей, звітності), необхідної для виконання НКРЕКП своїх повноважень та функцій, в обсягах та у строки, встановлені НКРЕКП <i>с. 9 - 13 пункту 1.4 Акта</i>

Перевіркою встановлено, що ПАТ «ЦЕНТРЕНЕРГО» **не подано** до НКРЕКП звіт за формою № 1-НКРЕКП-моніторинг-виробництво (річна) «Звіт про загальну характеристику виробника електричної енергії» за 2025 рік.



Звіти за формою № 4-НКРЕКП-моніторинг-виробництво (місячна) «Звіт про діяльність з виробництва електричної енергії» Товариством подано до НКРЕКП з порушенням терміну, а саме за: січень 2025 року – на 4 дні, листопад 2025 року – на 1 день та грудень 2025 року – на 3 дні.

Під час проведення перевірки, зокрема 07.07.2026, ПАТ «ЦЕНТРЕНЕРГО» було подано до НКРЕКП звіт за формою № 1-НКРЕКП-моніторинг-виробництво (річна) «Звіт про діяльність з виробництва електричної енергії» за 2025 рік.

За поясненнями Ліцензіата, мовою документа: «Впродовж 2025 року електростанції Товариства багаторазово зазнавали ворожих ракетно-дронових обстрілів, які приводили до відключення електрогенеруючого обладнання, його руйнування та тимчасового припинення генерації електроенергії електростанціями з втратою власних електричних потреб. Збирання та надсилання достовірної інформації щодо обсягів виробництва та відпуску електроенергії потребувало виконання збору та опрацювання інформації від вузлів обліку суміжних ліцензіатів, у тому числі, підстанцій оператора системи передачі. В умовах частих повітряних тривог та відключень електричної енергії оброблення та корегування додаткових обсягів інформації призвело до незначних затримок із надсиланням звітів за формою №4-НКРЕКП-моніторинг-виробництво у січні, листопаді та грудні.

З огляду на вищевикладене ПАТ «ЦЕНТРЕНЕРГО» не мало змоги забезпечити безумовне виконання термінів надання звітності.

Формування та подавання звітності за формою № 1-НКРЕКП-моніторинг-виробництво за 2025 рік здійснювалось за допомогою модуля автоматизованого збору звітності. Під час формування та надсилання звіту виник збій виконання, який не був оперативно виявлений. Після виявлення відсутності належним чином складеного та підписаного звіту проведено повторне формування та надсилання звіту № 1-НКРЕКП-моніторинг-виробництво за 2025 рік на платформу модуля автоматизованого збору звітності 07 липня 2026 року.».

Департамент ліцензійного контролю, зазначає, що службовою запискою від 21.07.2026 № 895/DR-26 Департамент розслідувань зловживань на оптових енергетичних ринках та моніторингу звітності підтвердив отримання 07.07.2026 через модуль автоматизованого збору звітності звіту за формою № 1-НКРЕКП-моніторинг-виробництво (річна) «Звіт про діяльність з виробництва електричної енергії» за 2025 рік.

Опрацювавши пояснення Ліцензіата, та відповідно до глави 2.6 розділу II Порядку (методики) визначення розміру штрафів, які накладаються Національною комісією, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, затвердженого постановою НКРЕКП від 29.09.2023 № 1800 (далі – Порядок (методика) визначення розміру штрафів) за зазначене порушення **Департамент ліцензійного контролю** пропонує застосувати **санкцію у вигляді накладення штрафу** із застосуванням коригування розміру штрафу на коефіцієнт тривалості порушення, а також здійснюється коригування розміру штрафу на пом'якшуючі обставини, а саме поведінка порушника, спрямована на зменшення негативних наслідків порушення – на 30 %.

2	підпункту 5 пункту 2.2 Ліцензійних умов (у редакції, що діяла до 10.04.2025) підпункт 6 пункту 2.2 Ліцензійних умов	Порушення щодо виконання рішення НКРЕКП у повному обсязі та у строки, встановлені відповідним рішенням та чинним законодавством, а саме пунктів 2 та 5 Тимчасового порядку дій суб'єктів господарювання, які провадять господарську діяльність з виробництва електричної та/або з виробництва теплової енергії на атомних електростанціях, на теплоелектроцентралях, теплових електростанціях та когенераційних установках, включаючи теплоелектроцентралі,
---	--	--

		теплоелектростанції та когенераційні установки з використанням альтернативних джерел енергії, з відновлення об'єктів виробництва електричної та/або теплової енергії, пошкоджених (зруйнованих) внаслідок бойових дій, у період дії в Україні воєнного стану, затвердженого постановою НКРЕКП від 05 липня 2022 року № 689 (далі – Тимчасовий порядок), у частині надання до НКРЕКП інформації згідно з додатками 1 – 3 до Тимчасового порядку. <i>с. 14 - 16 пункту 1.5 Акта</i>
--	--	---

ПАТ «ЦЕНТРЕНЕРГО» подало до НКРЕКП документи та інформацію, визначену положеннями пункту 5 Тимчасового порядку, зокрема Додаток 2 та Додаток 3 із недотриманням строку подання, а саме за: січень – на 2 дні, лютий – на 6 днів, квітень – на 4 дні, травень – на 2 дні, червень – на 4 дні.

Також, комісія з перевірки зазначає, що Товариством не подано до НКРЕКП Додаток 1 згідно положень пункту 2 Тимчасового порядку за січень – грудень 2025 року.

Комісія з перевірки зазначає, що встановлене порушення є повторним та зафіксоване в Акті перевірки від 21 липня 2025 року № 162.

За поясненнями Ліцензіата, мовою документа: «...Затримка подачі Додатку 2 та Додатку 3 відповідно Тимчасового порядку викликана, зокрема, ракетними та дронними обстрілами території _____ та _____ та тривалими повітряними тривогами на територіях _____ та _____ територіальних громад.

Після обстрілів персонал станції приймає участь у ліквідації наслідків (розбір завалів, прибирання уламків в приміщеннях та на території та ін.) для можливості приступити до виконання своїх посадових обов'язків.

Слід зазначити, що територіально _____ знаходиться у безпосередній близькості до кордону з країною-агресором та до лінії бойового зіткнення, тому повітряні тривоги в регіоні дуже часті, а також зафіксовані випадки ураження _____ до ввімкнення сигналу повітряної тривоги. Зважаючи на великі ризики ураження (територія _____ є в переліку стратегічних об'єктів енергосистеми для ураження РФ), персонал ТЕС тривалий час перебуває в укриттях, оскільки, за наданими даними від ЗСУ, існує загроза повторних атак.

Зважаючи на зазначене, затримка подання звітів у періодах зафіксованих в Акті перевірки викликана форс-мажорними обставинами.

Слід зауважити, що персонал _____ та _____ працює на межі можливостей та прикладає всіх зусиль для відновлення _____ Товариства.

Працівники _____ та _____ працюють в приміщеннях після ураження ракетами та дронами без вікон, тепла та належних умов праці. Незважаючи на це, персонал _____ та _____ забезпечує відновлення та подальше функціонування ТЕС в об'єднаній енергетичній системі України, а також, подання всіх необхідних документів та звітності, в тому числі і по Тимчасовому Порядку.

Щодо надання додатку 1 до Тимчасового порядку дій суб'єктів господарювання, які провадять господарську діяльність з виробництва електричної та/або з виробництва теплової енергії на атомних електростанціях, на теплоелектроцентралях, теплових електростанціях та когенераційних установках, включаючи теплоелектроцентралі, теплоелектростанції та когенераційні установки з використанням альтернативних джерел енергії, з відновлення об'єктів виробництва електричної та/або теплової енергії, пошкоджених (зруйнованих), відповідний додаток за 2025 рік було направлено до НКРЕКП 20.07.2026 року листом № 21/259/дск від 20.07.2026 (супровідний) та № 21/260/дск від 20.07.2026...».

Департамент ліцензійного контролю, зазначає, що Додаток 1 згідно з положеннями пункту 2 Тимчасового порядку отримано НКРЕКП листом ПАТ «ЦЕНТРЕНЕРГО» від 20.07.2026 № 21/259/ДСК (вхідний НКРЕКП від 27.07.2026 № 206-ДСК).

Опрацювавши пояснення Ліцензіата, Департамент ліцензійного контролю зазначає, що Ліцензіат повинен дотримуватись вимог Тимчасового порядку, який визначає дії суб'єктів господарювання під час дії військового стану в Україні.

Відповідно до глави 2.6 розділу II Порядку (методики) визначення розміру штрафів за зазначене порушення **Департамент ліцензійного контролю** пропонує застосувати **санкцію у вигляді накладення штрафу** із застосуванням коригування розміру штрафу на коефіцієнт тривалості порушення та коефіцієнт (коригуючий відсоток) обтяжуючих обставин вчиненого порушення (повторне вчинення правопорушення) – 10 %. Також, з урахуванням пункту 2.4.6 глави 2.4 розділу Порядку (методики) визначення розміру штрафів, НКРЕКП застосовує коригування розміру штрафу на пом'якшуючі обставини, а саме: поведінка порушника, спрямована на зменшення негативних наслідків порушення – 30 %.

3	підпункту 14 пункту 2.2 Ліцензійних умов (у редакції, що діяла до 10.04.2025) підпункту 15 пункту 2.2 Ліцензійних умов	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 № 0423-03015-ПД, укладеного з НЕК «УКРЕНЕРГО», у частині <u>здійснення</u> та <u>своєчасності здійснення</u> поетапної оплати вартості Послуги за кожен декаду розрахункового періоду згідно із визначеною системою платежів і розрахунків; пункту 3.7 Договору про надання послуг з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління від 01.01.2024 № 0423-03015-ПД, укладеного з НЕК «УКРЕНЕРГО», у частині <u>своєчасності здійснення</u> Користувачем розрахунку з ОСП за фактичний обсяг Послуги до 15 числа місяця наступного за розрахунковим періодом (включно). с. 22 - 29 пункту 3.3 Акта
---	---	--

Перевіркою встановлено, що ПАТ «ЦЕНТРЕНЕРГО» поетапна оплата планової вартості послуги з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління відповідно до виставлених НЕК «УКРЕНЕРГО» рахунків:

не здійснювалась за:

січень – вересень (1-ий, 2-ий, 3-ій платежі),

жовтень, листопад (2-ий, 3-ій платежі),

грудень (3-ій платіж);

здійснювалась несвоєчасно за:

жовтень (1-ий платіж на 13 днів),

листопад (1-ий платіж на 10 днів),

грудень (1-ий платіж на 1 день, 2-ий та 3-ій платежі на 5 днів).

Оплата фактичної вартості послуги з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління відповідно до виставлених НЕК «УКРЕНЕРГО» рахунків здійснювалась ПАТ «ЦЕНТРЕНЕРГО» **несвоєчасно**, а саме за:

січень (від 2 до 16 днів),
 лютий (на 1 та 14 днів),
 березень (від 17 до 21 дня),
 квітень (15 днів),
 травень – серпень (14 днів),
 вересень (16 днів),
 жовтень (10 днів),
 листопад (2 дні).

Загальний обсяг наданих НЕК «УКРЕНЕРГО» послуг ПАТ «ЦЕНТРЕНЕРГО» з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління за січень – грудень 2025 року склав _____ МВт·год на загальну суму _____ тис. грн (з ПДВ).

Відповідно до даних бухгалтерського обліку станом на 31 грудня 2025 року обліковувалась поточна заборгованість ПАТ «ЦЕНТРЕНЕРГО» перед НЕК «УКРЕНЕРГО» за грудень 2025 року у розмірі _____ тис. грн.

На момент проведення перевірки **заборгованість** ПАТ «ЦЕНТРЕНЕРГО» перед НЕК «УКРЕНЕРГО» за отримані у 2025 році послуги з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління **відсутня**. Товариство у січні 2026 року погасило зазначену заборгованість у повному обсязі та надало копії платіжних інструкцій від ____ № ____ (_____ тис. грн) та від _____ № ____ (_____ тис. грн).

Зазначене **порушення є повторним**, що зафіксовано Актом від 21 липня 2025 року № 162.

За поясненнями Ліцензіата, мовою документа: «...Теплові електростанції ПАТ «ЦЕНТРЕНЕРГО» протягом 2025 року багаторазово зазнавали ракетних та дронівих обстрілів. Значно було пошкоджено _____. Відновлення роботоспроможності ТЕС Товариства потребувало негайного залучення фінансових ресурсів.

Наслідки численних ракетних та дронівих обстрілів ТЕС стали для Товариства форс-мажорними обставинами, що унеможливило виконання договірних зобов'язань.

ПАТ «ЦЕНТРЕНЕРГО» задіяло всі можливі ресурси на відновлення генеруючих потужностей для забезпечення виробництва електричної енергії.

Після забезпечення сталої роботи генеруючого обладнання, ПАТ «ЦЕНТРЕНЕРГО» доклало максимум зусиль для врегулювання заборгованості.

На момент проведення перевірки заборгованість ПАТ «ЦЕНТРЕНЕРГО» перед НЕК «УКРЕНЕРГО» за отримані послуги з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління у минулих періодах та у 2025 році – відсутня...».

Департамент ліцензійного контролю, опрацювавши пояснення Ліцензіата, зазначає, що з урахуванням підпункту 2 пункту 2.5.1 глави 2.5 розділу II Порядку (методики) визначення розміру штрафів, НКРЕКП застосовує зменшення розміру штрафу на 50 % у разі якщо порушення та наслідки порушення були повністю усунуті порушником до останнього дня строку проведення відповідної перевірки.

Відповідно до пункту 2.6.4 глави 2.6 Порядку (методики) визначення розміру штрафів у випадку, якщо підсумковий розмір штрафу є нижчим за мінімальний розмір штрафу, передбачений законодавством, НКРЕКП не накладає штраф, а застосовує інші санкції. Фінальний розмір штрафу з урахуванням застосування коефіцієнту тривалості порушення та коефіцієнту (коригуючий відсоток) обтяжуючих обставин вчиненого порушення (повторне вчинення правопорушення) – 10 % та зменшення розміру штрафу на 50 % (порушення та наслідки порушення були повністю усунуті порушником до останнього дня проведення перевірки) є нижчим за мінімальний розмір штрафу, передбачений законодавством.

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

4	підпункту 14 пункту 2.2 Ліцензійних умов (у редакції, що діяла до 10.04.2025) підпункту 15 пункту 2.2 Ліцензійних умов	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 січня 2024 року, ідентифікатор договору № 0423-02013-ПП, укладеного з НЕК «УКРЕНЕРГО», у частині здійснення поетапної оплати вартості Послуги за кожну декаду розрахункового періоду згідно із визначеною системою платежів і розрахунків; пункту 6.4 Договору про надання послуг з передачі електричної енергії від 01 січня 2024 року, ідентифікатор договору № 0423-02013-ПП, укладеного з НЕК «УКРЕНЕРГО», у частині своєчасності здійснення Користувачем розрахунку з ОСП за фактичний обсяг Послуги до 15 числа місяця наступного за розрахунковим (включно). с. 29 - 33 пункту 3.3 Акта
---	---	---

Перевіркою встановлено, що у 2025 році ПАТ «ЦЕНТРЕНЕРГО» поетапна оплата планової вартості послуги з передачі електричної енергії відповідно до виставлених НЕК «УКРЕНЕРГО» рахунків **не здійснювалась**, а саме за: III декаду лютого та жовтня, I – III декади квітня, вересня, листопада та грудня, II декаду серпня.

Оплата фактичної вартості здійснювалась **несвоєчасно**, а саме за квітень на 5 днів та за серпень на 2 дні.

Загальний обсяг наданих НЕК «УКРЕНЕРГО» послуг ПАТ «ЦЕНТРЕНЕРГО» з передачі електричної енергії за січень – грудень 2025 року склав _____ МВт·год на загальну суму _____ тис. грн (з ПДВ).

Відповідно до даних бухгалтерського обліку станом на 31 грудня 2025 року обліковувалась поточна заборгованість ПАТ «ЦЕНТРЕНЕРГО» перед НЕК «УКРЕНЕРГО» за грудень 2025 року у розмірі _____ тис. грн, яка сплачена _____ (платіжна інструкція № ____).

На момент проведення перевірки **заборгованість** ПАТ «ЦЕНТРЕНЕРГО» перед НЕК «УКРЕНЕРГО» за отримані у 2025 році послуги з передачі електричної енергії **відсутня**.

Зазначене **порушення є повторним**, що зафіксовано Актом від 21 липня 2025 року № 162.

За поясненнями Ліцензіата, мовою документа: «...Теплові електростанції ПАТ «ЦЕНТРЕНЕРГО» протягом 2025 року багаторазово зазнавали ракетних та дронових обстрілів. Значно було пошкоджено _____. Відновлення роботоспроможності ТЕС Товариства потребувало негайного залучення фінансових ресурсів.

Наслідки численних ракетних та дронових обстрілів ТЕС стали для Товариства форс-мажорними обставинами, що унеможливило виконання договірних зобов'язань.

ПАТ «ЦЕНТРЕНЕРГО» задіяло всі можливі ресурси на відновлення генеруючих потужностей для забезпечення виробництва електричної енергії.

Після забезпечення сталої роботи генеруючого обладнання ПАТ «ЦЕНТРЕНЕРГО» доклало максимум зусиль для врегулювання заборгованості.

На момент проведення перевірки, заборгованість ПАТ «ЦЕНТРЕНЕРГО» за отримані послуги з передачі електричної енергії у минулих періодах та у 2025 році – відсутня....».

Департамент ліцензійного контролю, опрацювавши пояснення Ліцензіата, зазначає, що з урахуванням підпункту 2 пункту 2.5.1 глави 2.5 розділу II Порядку (методики) визначення розміру штрафів, НКРЕКП застосовує зменшення розміру штрафу на 50 % у разі якщо порушення та наслідки порушення були повністю усунуті порушником до останнього дня строку проведення відповідної перевірки.

Відповідно до пункту 2.6.4 глави 2.6 Порядку (методики) визначення розміру штрафів у випадку, якщо підсумковий розмір штрафу є нижчим за мінімальний розмір штрафу, передбачений законодавством, НКРЕКП не накладає штраф, а застосовує інші санкції. Фінальний розмір штрафу з урахуванням застосування коефіцієнту тривалості порушення та коефіцієнту (коригуючий відсоток) обтяжуючих обставин вчиненого порушення (повторне вчинення правопорушення) – 10 % та зменшення розміру штрафу на 50 % (порушення та наслідки порушення були повністю усунуті порушником до останнього дня проведення перевірки) є нижчим за мінімальний розмір штрафу, передбачений законодавством.

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

5	підпункту 23 пункту 2.2 Ліцензійних умов (у редакції, що діяла до 10.04.2025) підпункту 24 пункту 2.2 Ліцензійних умов	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. с. 63 - 65 пункту 3.12 Акта
---	---	---

Відповідно до наданої НЕК «УКРЕНЕРГО» інформації до НКРЕКП, ПАТ «ЦЕНТРЕНЕРГО» в окремих місяцях 2025 року надавало із порушенням пункту 4.10.3 Правил ринку пропозиції на балансуєчу електричну енергію на розвантаження в обсягах, що не відповідали обсягам фізичного відпуску, а саме у 5 366 годинах – недозаявлено _____ МВт·год.

Інформація стосовно подання пропозицій на балансуєчу електричну енергію на розвантаження

МВт·год

Місяць	Показник/ декада	Заявка на БР на розвантаження	За даними НЕК «УКРЕНЕРГО»			
			К-сть годин	Графік відпуску	Обсяг ДП	Недозаявлено
1	2	3	4	5	6	7
Лютий	I декада		240			
	II декада		240			
	III декада		192			
Березень	I декада		240			
	II декада		240			
	III декада		263			
Квітень	I декада		240			
	II декада		231			
	III декада		240			
Травень	I декада		240			
	II декада		240			
	III декада		264			
Червень	I декада		240			
	II декада		240			
	III декада		240			
Липень	I декада		240			

Серпень	II декада		240			
	III декада		264			
	I декада		240			
	II декада		240			
	III декада		264			
Вересень	I декада		190			
	II декада		63			
	III декада		35			
Всього	х		5 366			

Зазначене порушення є повторним, що зафіксовано Актом від 21 липня 2025 року № 162.

За поясненнями Ліцензіата, мовою документа: «...Відповідно пункту 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 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, 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.

Відповідно Правил ринку, Товариство пропонує балансуєчу енергію на розвантаження на обсяг балансуєчої електричної енергії, що дорівнює різниці між графіком відпуску та технічним мінімумом виробництва з урахуванням технічних можливостей обладнання.

Враховуючи триваючу збройну агресію та значні пошкодження генеруючого обладнання ТЕС Товариства, проведення робіт з відновлення генеруючого обладнання після ракетних обстрілів, також, у зв'язку зі значним напруженням пилосугільних енергоблоків ТЕС Товариства, енергоблоки мають обмежені можливості маневрування. Обсяги балансуєчої енергії на розвантаження для зупину генеруючого обладнання, тобто крок для електричної енергії, що відповідає зміні виробництва від технічного мінімуму виробництва до нуля, пропонувався при роботі складу генеруючого обладнання дві та більше одиниць на систему шин. Також звертаємо Вашу увагу, що режим частих пусків-зупинів генеруючого обладнання веде до аварійних відмов, що може суттєво вплинути на забезпечення постачання електричної енергії споживачу. ...».

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

Разом з тим, 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 ППБ є гарантування актуальності і достовірності даних, представлених у техніко-економічній декларації. Для генеруючої одиниці декларація повинна містити, зокрема, мінімальний технічний рівень генерації та максимальний рівень генерації у МВт.

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

6	підпункту 40 пункту 2.2 Ліцензійних умов	Порушення у частині 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>с. 76 - 78 пункту 3.20 Акта</i>
---	---	---

Перевіркою встановлено, що Товариством не дотримано графік накопичення гарантованих запасів вугілля, а саме:

по _____ ТЕС ПАТ «ЦЕНТРЕНЕРГО» – на кінець вересня, жовтня, листопада, грудня 2025 року;

по _____ ТЕС ПАТ «ЦЕНТРЕНЕРГО» – на кінець жовтня та листопада 2025 року.

Інформація щодо планових та фактичних запасів палива (вугілля) по ПАТ «ЦЕНТРЕНЕРГО»

тис. тонн

Залишок станом на кінець місяця	Графік накопичення гарантованих запасів	Фактичний запас вугілля	Різниця між фактичним і гарантованим запасом вугілля на складах ТЕС
_____ ТЕС			
Січень			
Лютий			
Березень			
Квітень			
Травень			
Червень			
Липень			
Серпень			
Вересень			
Жовтень			
Листопад			
Грудень			
_____ ТЕС			
Січень			
Лютий			
Березень			
Квітень			
Травень			
Червень			
Липень			
Серпень			
Вересень			
Жовтень			
Листопад			
Грудень			

За поясненнями Ліцензіата, мовою документа: «...Виконання Графіка накопичення вугілля на кінець кожного місяця 2025 року та на I квартал 2026 року для теплових

електростанцій та теплоелектроцентралей, затвердженого Міністром енергетики України (далі – Графік накопичення), не в повному обсязі в окремі періоди пов'язане з призупиненням поставок вугілля на ТЕС в умовах відсутності генерації на пилувугільних блоках в результаті пошкодження обладнання та ризиками пошкодження або втрати запасів вугілля в результаті можливих повторних атак агресора.

Водночас слід зазначити, що Графік накопичення передбачає саме обсяги накопичення вугілля, а не резерви палива, необхідні для забезпечення безпеки постачання електричної енергії згідно із правилами безпеки постачання.

В сенсі обов'язку ліцензіата мати необхідні резерви відповідного палива вважаємо вірним враховувати обсяги гарантованих запасів вугілля (далі – Гарантовані запаси), які визначаються відповідно до Порядку формування прогностичного балансу електричної енергії об'єднаної енергетичної системи України на розрахунковий рік, затвердженого Наказом Міністерства енергетики та вугільної промисловості України № 539 від 26.10.2018 та зареєстрованого в Міністерстві юстиції України 20.11.2018 за № 1312/32764.

Довідка щодо Гарантованих запасів для електростанцій ПАТ «ЦЕНТРЕНЕРГО» на 2025 рік відповідно до фактичних даних та даних Прогностичного балансу електроенергії ОЕС України, затвердженого 27.03.2025 року, додається.

З огляду на зазначене, в 2025 році на складах ТЕС Товариства знаходились резерви вугілля в обсягах значно більших від необхідних Гарантованих запасів, що виключає порушення підпункту 40 пункту 2.2 Ліцензійних умов. ...».

Департамент ліцензійного контролю, зазначає, що відповідно до частини шостої статті 30 Закону України «Про ринок електричної енергії» виробники, які виробляють електричну енергію з використанням вуглеводнів, зобов'язані мати необхідні резерви відповідного палива з метою забезпечення безпеки постачання електричної енергії. Тип та обсяги резервів палива для певних типів електростанцій затверджуються центральним органом виконавчої влади, що забезпечує формування та реалізацію державної політики в електроенергетичному комплексі. Такі рішення мають відповідати правилам про безпеку постачання електричної енергії.

Графік накопичення вугілля на кінець кожного місяця 2025 року та на I квартал 2026 року для теплових електростанцій та теплоелектроцентралей, затверджений Міністром енергетики України 15.07.2025, мав виконуватись ПАТ «ЦЕНТРЕНЕРГО» в повному обсязі.

Проте опрацювавши пояснення Ліцензіата, Департамент ліцензійного контролю зазначає, згідно з пунктом 2.6.4 глави 2.6 розділу II Порядку (методики) визначення розміру штрафів за порушення підпункту 40 пункту 2.2 Ліцензійних умов, **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.

7	підпункту 33 пункту 2.2 Ліцензійних умов	Порушення щодо забезпечення проведення енергетичного аудиту відповідно до вимог Закону України «Про енергетичну ефективність». с. 79 пункту 3.22 Акта
---	--	--

Відповідно до частини дев'ятої статті 10 Закону України «Про енергетичну ефективність» (у редакції що діяла з 01 січня 2025 року) перший енергетичний аудит суб'єктів господарювання із середнім рівнем річного енергоспоживання в обсязі 100 тис. МВт·год на рік та вище проводиться протягом чотирьох років з дня набрання чинності цим Законом (до 13 листопада 2025 року), а в разі отримання державної підтримки (допомоги) - до отримання державної підтримки (допомоги). У разі непроведення обов'язкового енергетичного аудиту такі суб'єкти господарювання, а також інші суб'єкти господарювання, які отримали державну підтримку (допомогу) на впровадження енергоефективних заходів

(якщо обов'язковою умовою такої підтримки (допомоги) є проведення енергетичного аудиту), несуть відповідальність згідно із законом.

Відповідно до Актів про виробіток та відпуск електричної енергії виробника ПАТ «ЦЕНТРЕНЕРГО» за січень – грудень 2025 року, власні потреби електростанцій склали _____ МВт·год.

Таким чином ПАТ «ЦЕНТРЕНЕРГО» підпадає під вимогу Закону України «Про енергетичну ефективність» в частині обов'язку проведення енергетичного аудиту до 13 листопада 2025 року.

Протягом 2025 року енергетичний аудит ПАТ «ЦЕНТРЕНЕРГО» **не проводився**.

За поясненнями Ліцензіата, мовою документа: «...Впродовж 2025 року ПАТ «ЦЕНТРЕНЕРГО» вивчало можливість проведення енергетичного аудиту. Відповідно до частини шостої статті 11 Закону України «Про енергетичну ефективність» Державне агентство з енергоефективності та енергозбереження України (Держенергоефективність) повинна вести та оприлюднювати на своєму сайті базу даних енергетичних аудиторів. На сайті Держенергоефективності база даних кваліфікованих енергетичних аудиторів була відсутня. Відповідно до інформації, що викладена на сайті Держенергоефективності у розділі «Організаційно-методичні рекомендації для кваліфікаційних організацій щодо подання інформації про енергетичних аудиторів», наповнення бази даних кваліфікованих організацій відповідно до вимог постанови Кабінету Міністрів України №1315 від 25.11.2022 року «Про затвердження Порядку обміну інформацією між Державним агентством з енергоефективності та енергозбереження та кваліфікаційними організаціями» наповнення бази даних енергетичних аудиторів України розпочалось наприкінці грудня 2025 року.

З огляду на вищевикладене ПАТ «ЦЕНТРЕНЕРГО» не мало змоги провести енергетичний аудит у 2025 році з причин незалежних від Товариства. ...».

Департамент ліцензійного контролю зазначає, що відповідно до статті 11 Закону «Про енергетичну ефективність» підтвердження кваліфікації осіб, які мають намір провадити діяльність із здійснення енергетичного аудиту за відповідним напрямом (процеси, транспорт), проводиться кваліфікаційними організаціями, акредитованими у встановленому Кабінетом Міністрів України порядку. За результатами підтвердження кваліфікації осіб, які мають намір провадити діяльність із здійснення енергетичних аудитів, надається кваліфікаційний сертифікат.

Згідно з частиною шостою статті 11 Закону «Про енергетичну ефективність» Державне агентство енергоефективності та енергозбереження України (далі – Держенергоефективність) здійснює ведення та оприлюднення на своєму офіційному вебсайті бази даних енергетичних аудиторів. За інформацією Держенергоефективності, наведеною в листі від 07.01.2026 № 12-1.2/2.3/08-26, базу даних енергетичних аудиторів оприлюднено на офіційному вебсайті Держенергоефективності 26 грудня 2025 року.

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

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

Довідкова інформація:

Установлена потужність обладнання – _____ МВт.

Фактичний обсяг виробництва електричної енергії 2025 рік – _____ млн кВт год.

Чистий дохід за 2025 рік – _____ тис. грн.

Ураховуючи викладене, згідно з Порядком (методикою) визначення розміру штрафів Департамент Ліцензійного контролю пропонує накласти штраф у сумі **331 500 (триста тридцять одна тисяча п'ятсот гривень)**.

**Фінальний розмір штрафу відповідно до
акту перевірки**

331 500

№	Тип порушення	Фінальний розмір штрафу, грн	Причина застосування іншого виду санкцій	Максимально допустимий за законодавством розмір штрафу	Початковий розмір штрафу	Коригування розміру штрафу на тривалість порушення	Коригування розміру штрафу на пом'якшуючі обставини	Коригування розміру штрафу на обтяжуючі обставини	Розмір коригування (в сторону зменшення) штрафу, якщо сплата штрафу є неможливою, у разі вчинення порушення з причин, незалежних від ліцензіата тощо, гривень	Зменшення розміру штрафу у разі порушення та наслідки порушення були повністю усунуті порушником
1	Порушення щодо подання звітності, вид, порядок, строки та форма подання якої визначені нормативно-правовими НКРЕКП та відповідними ліцензійними умовами	89 250		1 700 000	85 000	42 500	38 250	-	-	-
2	Порушення щодо поводження з інформацією (ненадання та/або умисне надання недостовірної інформації, на законну вимогу НКРЕКП) (у частині строків надання інформації визначену Тимчасовим порядком № 689)	102 000		1 700 000	85 000	42 500	38 250	12 750	-	-
3	Порушення щодо укладання/дотримання договорів/актів (а саме Договору про надання послуг з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління)	-	Підсумковий розмір штрафу, розрахований та скоригований відповідно до глав 2.2 - 2.5 Порядку, є нижчим за мінімальний розмір штрафу, передбачений законодавством	1 700 000	85 000	42 500	-	12 750	-	70 125
4	Порушення щодо укладання/дотримання договорів/актів (а саме Договору про надання послуг з передачі електричної енергії)	-	Підсумковий розмір штрафу, розрахований та скоригований відповідно до глав 2.2 - 2.5 Порядку, є нижчим за мінімальний	1 700 000	85 000	42 500	-	12 750	-	70 125

			розмір штрафу, передбачений законодавством							
5	Порушення законодавства/правил/технічних норм, встановлених режимів роботи ліцензованої діяльності (щодо пропозицій на балансуєчу електричну енергію на розвантаження)	140 250	-	1 700 000	85 000	42 500	-	12 750	-	-
6	Порушення щодо виконання нормативно-правових актів, рішень інших органів державної влади та інші порушення, дослідження яких, належить до компетенції НКРЕКП (не дотримано графік накопичення гарантованих запасів вугілля)	-	Підсумковий розмір штрафу, розрахований та скоригований відповідно до глав 2.2 - 2.5 Порядку, є нижчим за мінімальний розмір штрафу, передбачений законодавством	1 700 000	68 000	1 496				
7	Порушення законодавства/правил/технічних норм, встановлених режимів роботи ліцензованої діяльності (щодо енергетичного аудиту)	-	Підсумковий розмір штрафу, розрахований та скоригований відповідно до глав 2.2 - 2.5 Порядку, є нижчим за мінімальний розмір штрафу, передбачений законодавством	1 700 000	68 000				68 000	

1. враховано коефіцієнт коригування розміру штрафу на тривалість порушення – 494 дні; коригування розміру штрафу на пом'якшуючі обставини, а саме: поведінка порушника, спрямована на зменшення негативних наслідків порушення – 30 %;

2. враховано коефіцієнт коригування розміру штрафу на тривалість порушення – 515 днів; коригування розміру штрафу на обтяжуючі обставини: повторне вчинення правопорушення – 1,10, коригування розміру штрафу на пом'якшуючі обставини, а саме: поведінка порушника, спрямована на зменшення негативних наслідків порушення – 30%;

3. враховано коефіцієнт коригування розміру штрафу на тривалість порушення – 360 днів; коригування розміру штрафу на обтяжуючі обставини: повторне вчинення правопорушення – 1,10, коефіцієнт зменшення розміру штрафу у разі якщо порушення та наслідки порушення були повністю усунуті порушником – 0,50;

4. враховано коефіцієнт коригування розміру штрафу на тривалість порушення – 312 днів; коригування розміру штрафу на обтяжуючі обставини: повторне вчинення правопорушення – 1,10; коефіцієнт зменшення розміру штрафу у разі якщо порушення та наслідки порушення були повністю усунуті порушником – 0,50;

5. враховано коефіцієнт коригування розміру штрафу на тривалість порушення – 242 дні; коригування розміру штрафу на обтяжуючі обставини: повторне вчинення правопорушення – 1,10;

6. враховано коефіцієнт коригування розміру штрафу на тривалість порушення – 4 дні;

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

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

1. **Застерегти** ПУБЛІЧНЕ АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО «ЦЕНТРЕНЕРГО» (код ЄДРПОУ 22927045) щодо недопущення надалі порушень пункту 2.2 Ліцензійних умов, а саме:

підпункту 14 (у редакції, що діяла до 10 квітня 2025 року) та підпункту 15 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 № 0423-03015-ПД,

пунктів 6.2 та 6.4 Договору про надання послуг з передачі електричної енергії від 01 січня 2024 року № 0423-02013-ПП;

підпункту 33 щодо забезпечення проведення енергетичного аудиту відповідно до вимог Закону України «Про енергетичну ефективність»;

підпункту 40 у частині 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 331 500 (триста тридцять одна тисяча п'ятсот) гривень** на ПУБЛІЧНЕ АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО «ЦЕНТРЕНЕРГО» (код ЄДРПОУ 22927045) за порушення пункту 2.2 Ліцензійних умов, а саме:

1) підпункту 5 (у редакції, що діяла до 10 квітня 2025 року) та підпункту 6 щодо виконання рішення НКРЕКП у повному обсязі та у строки, встановлені відповідним рішенням та чинним законодавством, а саме пунктів 2 та 5 Тимчасового порядку дій суб'єктів господарювання, які провадять господарську діяльність з виробництва електричної та/або з виробництва теплової енергії на атомних електростанціях, на теплоелектроцентралях, теплових електростанціях та когенераційних установках, включаючи теплоелектроцентралі, теплоелектростанції та когенераційні установки з використанням альтернативних джерел енергії, з відновлення об'єктів виробництва електричної та/або теплової енергії, пошкоджених (зруйнованих) внаслідок бойових дій, у період дії в Україні воєнного стану, затвердженого постановою НКРЕКП від 05 липня 2022 року № 689, у частині надання до НКРЕКП інформації згідно з додатками 1 – 3 до Тимчасового порядку (розмір штрафу за порушення якого становить 102 000 (сто дві тисячі) гривень);

2) підпункту 8 (у редакції, що діяла до 10 квітня 2025 року) та підпункту 9 у частині надання до НКРЕКП інформації (даних, відомостей, звітності), необхідної для виконання НКРЕКП своїх повноважень та функцій, в обсягах та у строки, встановлені НКРЕКП (розмір штрафу за порушення якого становить 89 250 (вісімдесят дев'ять тисяч двісті п'ятдесят) гривень);

3) підпункту 23 (у редакції, що діяла до 10 квітня 2025 року) та підпункту 24 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 для кожного розрахункового періоду торгового дня на весь обсяг балансуєчої електричної енергії на розвантаження (розмір штрафу за порушення якого становить 140 250 (сто сорок тисяч двісті п'ятдесят) гривень).

**Директор Департаменту
ліцензійного контролю**

Ярослав ЗЕЛЕНЮК



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

ПОСТАНОВА

Київ

№ _____

Про застосування санкцій до
ПАТ «ЦЕНТРЕНЕРГО» за
порушення Ліцензійних умов з
виробництва електричної енергії

Національною комісією, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, у результаті розгляду ____ серпня 2026 року на засіданні, яке проводилось у формі відкритого слухання, Акта планової перевірки від 16 липня 2026 року № 150, проведеної на підставі Плану здійснення заходів державного контролю суб'єктів господарювання, що провадять діяльність у сферах енергетики та комунальних послуг, на 2026 рік, затвердженого постановою НКРЕКП від 18 листопада 2025 року № 1881, постанови НКРЕКП від 30 червня 2026 року № 1023 «Про збільшення строку проведення планової перевірки ПАТ «ЦЕНТРЕНЕРГО» (діяльність з виробництва електричної енергії)» та посвідчень на проведення планової перевірки від 08 червня 2026 року № 269 та від 01 липня 2026 року № 325, встановлено, що ПУБЛІЧНИМ АКЦІОНЕРНИМ ТОВАРИСТВОМ «ЦЕНТРЕНЕРГО» (код ЄДРПОУ 22927045) 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), та не дотримано вимоги нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії, а саме:

підпункт 5 (у редакції, що діяла до 10 квітня 2025 року) та підпункт 6 щодо виконання рішення НКРЕКП у повному обсязі та у строки, встановлені відповідним рішенням та чинним законодавством, а саме пунктів 2 та 5 Тимчасового порядку дій суб'єктів господарювання, які провадять господарську

діяльність з виробництва електричної та/або з виробництва теплової енергії на атомних електростанціях, на теплоелектроцентралях, теплових електростанціях та когенераційних установках, включаючи теплоелектроцентралі, теплоелектростанції та когенераційні установки з використанням альтернативних джерел енергії, з відновлення об'єктів виробництва електричної та/або теплової енергії, пошкоджених (зруйнованих) внаслідок бойових дій, у період дії в Україні воєнного стану, затвердженого постановою НКРЕКП від 05 липня 2022 року № 689 (далі – Тимчасовий порядок), у частині надання до НКРЕКП інформації згідно з додатками 1 – 3 до Тимчасового порядку;

підпункт 8 (у редакції, що діяла до 10 квітня 2025 року) та підпункт 9 у частині надання до НКРЕКП інформації (даних, відомостей, звітності), необхідної для виконання НКРЕКП своїх повноважень та функцій, в обсягах та у строки, встановлені НКРЕКП;

підпункт 14 (у редакції, що діяла до 10 квітня 2025 року) та підпункт 15 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 № 0423-03015-ПД,

пунктів 6.2 та 6.4 Договору про надання послуг з передачі електричної енергії від 01 січня 2024 року № 0423-02013-ПП;

підпункт 23 (у редакції, що діяла до 10 квітня 2025 року) та підпункт 24 щодо пропонування генеруючої потужності на балансуєчому ринку згідно з правилами ринку, а саме пункту 4.10.3 глави 4.10 розділу IV Правил ринку, затверджених постановою НКРЕКП від 14 березня 2018 року № 307 (далі – Правила 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;

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

підпункт 40 у частині обов'язку ліцензіатів, які виробляють електричну енергію з використанням вуглевроднів, 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 ПУБЛІЧНЕ АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО «ЦЕНТРЕНЕРГО» (код ЄДРПОУ 22927045) щодо недопущення надалі порушень пункту 2.2 Ліцензійних умов, а саме:

підпункту 14 (у редакції, що діяла до 10 квітня 2025 року) та підпункту 15 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 № 0423-03015-ПД,

пунктів 6.2 та 6.4 Договору про надання послуг з передачі електричної енергії від 01 січня 2024 року № 0423-02013-ПП;

підпункту 33 щодо забезпечення проведення енергетичного аудиту відповідно до вимог Закону України «Про енергетичну ефективність»;

підпункту 40 у частині 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 331 500 (триста тридцять одна тисяча п'ятсот) гривень на ПУБЛІЧНЕ АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО «ЦЕНТРЕНЕРГО» (код ЄДРПОУ 22927045) за порушення пункту 2.2 Ліцензійних умов, а саме:

1) підпункту 5 (у редакції, що діяла до 10 квітня 2025 року) та підпункту 6 щодо виконання рішення НКРЕКП у повному обсязі та у строки, встановлені відповідним рішенням та чинним законодавством, а саме пунктів 2 та 5 Тимчасового порядку, у частині надання до НКРЕКП інформації згідно з додатками 1 – 3 до Тимчасового порядку (розмір штрафу за порушення якого становить 102 000 (сто дві тисячі) гривень);

2) підпункту 8 (у редакції, що діяла до 10 квітня 2025 року) та підпункту 9 у частині надання до НКРЕКП інформації (даних, відомостей, звітності), необхідної для виконання НКРЕКП своїх повноважень та функцій, в обсягах та

у строки, встановлені НКРЕКП (розмір штрафу за порушення якого становить 89 250 (вісімдесят дев'ять тисяч двісті п'ятдесят) гривень);

3) підпункту 23 (у редакції, що діяла до 10 квітня 2025 року) та підпункту 24 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 для кожного розрахункового періоду торгового дня на весь обсяг балансуєчої електричної енергії на розвантаження (розмір штрафу за порушення якого становить 140 250 (сто сорок тисяч двісті п'ятдесят) гривень).

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

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

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

Голова НКРЕКП

Юрій ВЛАСЕНКО