

**Обґрунтування до проектів:
постанови НКРЕКП «Про застосування санкцій до
ПАТ «ЦЕНТРЕНЕРГО» за порушення Ліцензійних умов з виробництва
електричної енергії та недотримання вимог нормативно-правових актів, що регулюють
функціонування ринку електричної енергії»
та
розпорядження «Про усунення порушень ПАТ «ЦЕНТРЕНЕРГО» 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 30.06.2025 № 989 «Про збільшення строку проведення планової перевірки ПАТ «ЦЕНТРЕНЕРГО» з виробництва електричної енергії» на підставі посвідчень на проведення планової перевірки від 18.06.2025 № 287 та від 02.07.2025 № 335 НКРЕКП здійснено **планову** перевірку дотримання ПУБЛІЧНИМ АКЦІОНЕРНИМ ТОВАРИСТВОМ «ЦЕНТРЕНЕРГО» (далі – ПАТ «ЦЕНТРЕНЕРГО», Товариство, Ліцензіат) (код ЄДРПОУ 22927045) 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) (у редакції, що діяла до 10 квітня 2025 року), за результатами якої складено **Акт від 21.07.2025 № 162**.

Листом від 28.07.2025 № 03/2891 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	пункт 2.7 та підпункти 4, 6 та 7 пункту 3.4 Інструкції щодо заповнення форми звітності № 4а-НКРЕКП-виробництво електричної та теплової енергії (місячна) «Звіт про використання палива/енергії та стан розрахунків»	Порушення у частині забезпечення ліцензіатом достовірності інформації, зазначеної ним у формі звітності № 4а-НКРЕКП-виробництво електричної та теплової енергії (місячна), а саме зазначення у розділі I «Загальна інформація» графі 2 «газ» та графі 1 «вугілля» у рядку: 045 «Витрати палива в натуральному вимірі, у тому числі:» витрат палива в натуральному вимірі за фактом використання палива на виробництво електричної енергії, 080 «Вартість палива» вартість палива за фактом використання палива на виробництво електричної енергії, 085 «Вартість транспортування» вартість транспортування палива за фактом витрат на транспортування палива, що використовується на виробництво електричної енергії. (стор. 6 - 10 Акта)



УВ
НКРЕКП
№1477-14.2.2/25 від 06.08.2025
КЕП: Зеленюк Я. М. 06.08.2025 12:19
3FAA9288358EC00304000000E5901E006680E200
Сертифікат дійсний з 31.03.2025 до 29.03.2027 14:27

Перевіркою встановлено, що у зв'язку із надходженням у квітні 2024 року актів коригування обсягів поставленого природного газу у березні 2024 року, Товариство відобразило обсяг та вартість такого коригування у звіті по формі № 4а-НКРЕКП за квітень 2024 року, що призвело до викривлення фактичних показників використання палива та відображення відповідних даних у рядках 045 «Витрати палива в натуральному вимірі, у тому числі:», 080 «Вартість палива», 085 «Вартість транспортування», та даних у рядках, які заповнюються автоматично, а саме 090 «Вартість палива з транспортуванням, у тому числі:», 125 «Ціна 1 т натурального палива», оскільки у квітні 2024 року виробництво електричної енергії Товариством не проводилось.

Крім того, перевіркою встановлено, що Товариство недостовірно вказало дані стосовно: використаного вугілля, а саме у рядку 045 «Витрати палива в натуральному вимірі, у тому числі:» у звіті по формі № 4а-НКРЕКП за січень, лютий та жовтень 2024 року;

використаного природного газу, а саме у рядку 045 «Витрати палива в натуральному вимірі, у тому числі:» у звіті по формі № 4а-НКРЕКП за лютий 2024 року;

вартості палива – природного газу, а саме у рядках 080 «Вартість палива», 085 «Вартість транспортування» у звіті по формі № 4а-НКРЕКП за лютий 2024 року;

вартості палива – вугілля, а саме у рядках 080 «Вартість палива», 085 «Вартість транспортування» у звіті по формі № 4а-НКРЕКП за лютий та листопад 2024 року.

Під час проведення перевірки, ПАТ «ЦЕНТРЕНЕРГО» подало до НКРЕКП виправлені форми звітності № 4а-НКРЕКП за січень, лютий, березень, квітень, жовтень та листопад 2024 року.

За поясненнями Ліцензіата, мовою документа: «...Під час перевірки, форми звітності було уточнено: коригування обсягів і вартості природного газу включено до звіту за березень, відповідно скоригована форма за квітень.

При цьому пункт 2.14 Глави 2 вказаної Інструкції передбачає, що у разі зміни даних, які були внесені до звіту вже після подання звіту до НКРЕКП, ліцензіат зобов'язаний надати до НКРЕКП виправлений звіт в електронному вигляді з накладенням кваліфікованого електронного підпису керівника (власника) (або іншої уповноваженої особи) ліцензіата та/або кваліфікованої електронної печатки ліцензіата з дотриманням вимог законів України "Про електронні документи та електронний документообіг" та "Про електронні довірчі послуги", а також супровідний лист із зазначенням причини внесення змін.

Тобто вказана норма передбачає, що після подання форми № 4а-НКРЕКП за звітний період можуть мати місце зміни даних, внесених до відповідного звіту.

Вказана Інструкція передбачає у такому випадку подання ліцензіатом виправленого звіту.

При цьому Інструкція не встановлює строків та форми подання такого виправленого звіту.

Таким чином, у даному випадку не було допущено порушення Ліцензійних умов.

Щодо уточнених форм № 4а-НКРЕКП за січень, лютий, березень, квітень, жовтень та листопад 2024 року

У ході перевірки були подані оновлені форми, в яких враховано уточнення: витрат палива в натуральному вимірі (рядки 045–065), вартості палива (рядки 080–115), витрат умовного палива (рядки 005–035)....

Щодо коригування форм 4а-НКРЕКП за лютий 2024 року

При розподілі палива за лютий 2024 року між видами діяльності (виробництво електричної енергії та виробництво теплової енергії) по Зміївській ТЕС та Трипільській ТЕС були допущені механічні помилки...».

Департамент ліцензійного контролю зазначає, що пояснення Ліцензіата опрацьовані, враховуючи направлення Ліцензіатом виправлених форм звітності, 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 (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.

2	пункти 2.7, 2.9 та підпункт 4 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»	Порушення у частині забезпечення ліцензіатом достовірності інформації, зазначеної ним у формі звітності № 4-НКРЕКП-виробництво електричної та теплової енергії (квартальна), а саме: у частині наведення даних звіту в тих одиницях виміру, які вказані в затвердженій формі звітності, а саме щодо відображення двох знаків після коми у вартісних показниках. щодо зазначення у розділі I «Загальна інформація» у рядку 020 «паливо» витрат на придбання палива та його транспортування для виробництва електричної енергії. (стор. 6 - 10 Акта)
---	--	--

Перевіркою встановлено, що Товариство у формі звітності № 4-НКРЕКП за I – IV квартали 2024 року **відображало вартісні показники без зазначення знаків після коми**, при цьому, відповідно до положень пункту 2.9 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), **вартісні показники наводяться – «у тис. грн (два знаки після коми);».**

Перевіркою встановлено наявність недостовірних даних щодо відображення вартості палива, які вказані у формі № 4-НКРЕКП за I квартал 2024 року та IV квартал 2024 року, а саме у рядку 020 «паливо», що також вплинуло на відображення даних у рядках, які заповнюються автоматично, а саме 005 «Виробнича собівартість продукції (послуг), усього, у т. ч.:», 190 «Товарна продукція», 310 «Паливна складова, у т. ч.:», 340 «Умовно-постійні витрати, у т. ч.:», а також на відображення аналогічних даних у формі № 4-НКРЕКП за II та III квартали 2024 року, оскільки відповідно до пункту 2.2 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), форма звітності № 4-НКРЕКП складається станом на останнє число звітного періоду наростаючим підсумком з початку звітного року.

Під час проведення перевірки, ПАТ «ЦЕНТРЕНЕРГО» направило до НКРЕКП виправлені форми звітності № 4-НКРЕКП за I – IV квартали 2024 року в яких відкориговано показники щодо витрат на паливо.

За поясненнями Ліцензіата мовою документа: «...При заповненні звітності 4 НКРЕКП протягом 2024 року ПАТ «Центренерго» зазначало дані у звітності у тисячах гривень та з округленням до цілих чисел, що також відповідає галузевим вимогам форми 23-Енерго НЕК «Укрренерго». Такий підхід не впливає на достовірність звітної інформації.

У відповідь на виявлене зауваження ПАТ «Центренерго» вживає заходів для його усунення та забезпечення подальшого дотримання вимог п. 2.9 Інструкції, затвердженої постановою НКРЕКП № 282 від 28.02.2019р.

В зв'язку з коригуванням форм № 4а-НКРЕКП, в частині витрат на паливо, усі форми № 4-НКРЕКП за I–IV квартали 2024 року було уточнено та подано до НКРЕКП під час перевірки.».

Департамент ліцензійного контролю зазначає, що згідно з службовою запискою Департаменту розслідувань зловживань на оптових енергетичних ринках та моніторингу звітності від 30.07.2025 № 865/12DR-25 Ліцензіатом листом від 18.07.2025 № 03/2764 надані уточнені форми звітності № 4-НКРЕКП за I – IV квартали 2024 року в яких відкориговано показники щодо витрат на паливо. Однак ПАТ «ЦЕНТРЕНЕРГО» необхідно скоригувати подані форми звітності № 4-НКРЕКП за звітні періоди 2024 року, у частині відображення вартісних показників з двома знаками після коми.

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 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, та прийняти **розпорядження** про усунення порушення.

3	підпункт 5 пункту 2.2 Ліцензійних умов	порушення щодо виконання рішення органу ліцензування у строки, встановлені відповідним рішенням, а саме а саме пунктів 2 та 5 Тимчасового порядку щодо надання до НКРЕКП інформації згідно з додатками 2 – 3 до Тимчасового порядку. (стор. 11-12 Акта)
---	--	--

ПАТ «ЦЕНТРЕНЕРГО» подало до НКРЕКП документи та інформацію, визначену положеннями пункту 2 та 5 Тимчасового порядку:

Станом на 01 травня 2024 року листом від 30 травня 2024 року № 21/2543 (вх. НКРЕКП від 30 травня 2024 року № 18499/1-24) – **із порушенням на 10 днів** (щодо положень пункту 2 Тимчасового порядку) **та 5 днів** (щодо положень пункту 5 Тимчасового порядку);

Станом на 01 червня 2024 року листом від 26 червня 2024 року № 21/2865 (вх. НКРЕКП від 26 червня 2024 року № 21404/1-24) – **із порушенням на 6 днів** (щодо положень пункту 2 Тимчасового порядку) **та 1 день** (щодо положень пункту 5 Тимчасового порядку);

станом на 01 липня 2024 року – листом від 25 липня 2024 року № 21/3291 (вх. НКРЕКП від 25 липня 2024 року № 24884/1-24) – **із порушенням на 5 днів** (щодо положень пункту 2 Тимчасового порядку);

станом на 01 серпня 2024 року – листом від 27 серпня 2024 року № 21/3672 (вх. НКРЕКП від 27 серпня 2024 року № 28666/1-24) – **із порушенням на 7 днів** (щодо положень пункту 2 Тимчасового порядку) **та 2 дні** (щодо положень пункту 5 Тимчасового порядку).

За поясненнями Ліцензіата, мовою документа: «Інформація згідно вимог Тимчасового порядку дій операторів систем розподілу з відновлення електропостачання населених пунктів, знеструмлених через пошкодження об'єктів електричних мереж або їх складових внаслідок бойових дій, у період дії в Україні воєнного стану впродовж 2024 року надавалася з боку ПАТ «Центренерго» на адресу НКРЕКП згідно додатків 1,2 та 3 до 25-30 числа місяця, наступного за звітним.

Тимчасовим порядком термін надання інформації по додатку 1 встановлено до 20 числа місяця, наступного за звітним; по додаткам 2-3 до 25 числа місяця, наступного за звітним.

ПАТ «Центренерго» надавало до НКРЕКП інформацію згідно додатків одним пакетом для зменшення документообігу. Це виконувалося через надання звіту в зазначені терміни не тільки до НКРЕКП, а також Міненерго України, Фонду державного майна України, тощо.

Крім того, після ракетних обстрілів ТЕС ПАТ «Центренерго» перелік пошкодженого обладнання постійно зростає та уточнюється, що потребувало додаткового часу для підготовки інформації.»

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

4	підпункт 14 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: пунктів 3.5 та 3.7 Договору про надання послуг з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління від 01 січня 2024 року № 0423-03015-ПД. (стор. 26 Акта)
---	---	--

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

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 – грудень** (1-ий, 2-ий, 3-ій платежі), а **оплата фактичної вартості здійснювалась несвоєчасно**, а саме:

- за січень від 5 до 202 днів;
- за лютий на 173 та 186 днів;
- за березень від 155 до 217 днів;
- за квітень на 187 днів;
- за травень на 154 дні;
- за червень на 126 днів;
- за липень на 95 днів;
- за серпень на 63 дні;
- за вересень на 34 та 73 дні;
- за жовтень на 62 дні;
- за листопад на 32 дні;
- за грудень на 14 та 19 днів.

Загальний обсяг наданих НЕК «УКРЕНЕРГО» послуг ПАТ «ЦЕНТРЕНЕРГО» з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління за січень – грудень 2024 року склав _____ МВт·год на загальну суму _____ тис. грн (з ПДВ).

Відповідно до даних бухгалтерського обліку (ОСВ додається) **станом на 31 грудня 2024 року обліковувалась заборгованість** ПАТ «ЦЕНТРЕНЕРГО» перед НЕК «УКРЕНЕРГО» у розмірі _____ тис. грн.

На момент проведення перевірки **заборгованість** ПАТ «ЦЕНТРЕНЕРГО» перед НЕК «УКРЕНЕРГО» за отримані у 2024 році послуги з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління – **відсутня** (останній платіж здійснено 03.02.2025).

За поясненнями Ліцензіата, мовою документа: «У січні-квітні 2024 року наявні у Товариства фінансові ресурси спрямовувались в першу чергу на здійснення комплексу заходів для забезпечення надійної роботи обладнання та безперебійне теплопостачання споживачів,

закупівлю технологічного палива для успішного проходження осінньо-зимового періоду 2023-2024 років.

Внаслідок ракетних обстрілів припинено генерацію на Зміївській ТЕС з 22.03.2024 та на Трипільській ТЕС з 11.04.2024. Втрата генеруючих потужностей для ПАТ «Центрэнерго» стала форс-мажорними обставинами, що унеможливило виконання договірних зобов'язань.

ПАТ «Центрэнерго» задіяло всі можливі ресурси для відновлення генерації. Враховуючи скрутний фінансовий стан Товариства, дефіцит обігових коштів, необхідність здійснення соціальних зобов'язань, відновлення пошкодженого внаслідок збройної агресії обладнання.

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

Департамент ліцензійного контролю зазначає, що пояснення Ліцензіата щодо відсутності заборгованості враховані 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 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.

5	підпункт 14 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 кожен декаду розрахункового періоду згідно із визначеною системою платежів і розрахунків; 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 своєчасності здійснення поетапної оплати вартості Послуги за кожен 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). <i>(стор. 31-32 Акта)</i>
---	---	---

Щодо розрахунків за послугу з передачі електричної енергії

Поетапна оплата планової вартості послуги з передачі електричної енергії відповідно до виставлених НЕК «УКРЕНЕРГО» рахунків:

не здійснювалась за квітень – жовтень (1-ий, 2-ий, 3-ій платежі), листопад, грудень (1-ий платіж);

здійснювалась несвоєчасно – 1-ий платіж лютого (1 день), 3-ій платіж березня (193 дні);

оплата фактичної вартості здійснювалась несвоєчасно, а саме:

– за квітень на 156 днів;

– за травень на 43 дні;

- за червень на 15 днів;
- за липень на 42 дні;
- за серпень на 10 днів;
- за вересень на 3 дні;
- за жовтень на 4 дні;
- за листопад на 1 день;
- за грудень на 2 дні.

Загальний обсяг наданих НЕК «УКРЕНЕРГО» послуг ПАТ «ЦЕНТРЕНЕРГО» з передачі електричної енергії за січень – грудень 2024 року склав _____ МВт·год на загальну суму _____ тис. грн (з ПДВ).

Відповідно до даних бухгалтерського обліку (ОСВ додається) станом на 31 грудня 2024 року обліковувалась заборгованість ПАТ «ЦЕНТРЕНЕРГО» перед НЕК «УКРЕНЕРГО» у розмірі _____ тис. грн.

На момент проведення перевірки **заборгованість** ПАТ «ЦЕНТРЕНЕРГО» перед НЕК «УКРЕНЕРГО» за отримані у 2024 році послуги з передачі електричної енергії – **відсутня** (останній платіж здійснено 17.01.2025).

За поясненнями Ліцензіата, мовою документа: «У січні-квітні 2024 року наявні у Товариства фінансові ресурси спрямовувались в першу чергу на здійснення комплексу заходів для забезпечення надійної роботи обладнання та безперебійне теплопостачання споживачів, закупівлю технологічного палива для успішного проходження осінньо-зимового періоду 2023-2024 років.

Внаслідок ракетних обстрілів припинено генерацію на Зміївській ТЕС з 22.03.2024 та на Трипільській ТЕС з 11.04.2024. Втрата генеруючих потужностей для ПАТ «Центрэнерго» стала форс-мажорними обставинами, що унеможливило виконання договірних зобов'язань.

ПАТ «Центрэнерго» задіяло всі можливі ресурси для відновлення генерації. Враховуючи скрутний фінансовий стан Товариства, дефіцит обігових коштів, необхідність здійснення соціальних зобов'язань, відновлення пошкодженого внаслідок збройної агресії обладнання.

Після забезпечення сталої роботи генеруючого обладнання ПАТ «Центрэнерго» докладало максимум зусиль для врегулювання заборгованості...».

Департамент ліцензійного контролю зазначає, що пояснення Ліцензіата щодо відсутності заборгованості враховані 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 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.

6	підпункту 16 пункту 2.2 Ліцензійних умов	порушення у частині здійснення купівлі-продажу електричної енергії за двосторонніми договорами та на організованих сегментах ринку електричної енергії відповідно до Закону України «Про ринок електричної енергії» та нормативно-правових актів, що забезпечують функціонування ринку електричної енергії, а саме пункту 10.9 розділу X Правил ринку у частині подання заявки на продаж електричної енергії на РДН не менше 10% від сумарного обсягу відпуску електричної енергії всіма одиницями відпуску електричної енергії у кожному розрахунковому періоді доби постачання. (стор. 82-83 Акта)
---	--	---

За результатами здійсненого НКРЕКП оперативного моніторингу дотримання, у тому числі, ПАТ «ЦЕНТРЕНЕРГО», вимог пункту 10.9 розділу X Правил ринку щодо обов'язкового

подання заявки на продаж електричної енергії на РДН не менше 10 % від сумарного обсягу відпуску електричної енергії всіма одиницями відпуску електричної енергії у кожному розрахунковому періоді доби постачання було встановлено невідповідність обсягів заявки Товариства на РДН встановленим граничним обсягам обов'язкової заявки на продаж електричної енергії на РДН.

Інформація щодо виявлених невідповідностей обсягів поданих заявок ПАТ «ЦЕНТРЕНЕРГО» на РДН та граничних обсягів обов'язкової заявки на продаж електричної енергії на РДН

К-ть	Дата	Торгова година	Сумарний обсяг відпуску, МВт·год	Граничний рівень обсягу подання заявки на РДН, МВт·год	Заявлений обсяг продажу на РДН, МВт·год	Відхилення	
						МВт·год	%
	1	2	3	4=3*0,1	5	6=5-4	7=6/5*100
Березень							
1	04.03.2024	09:00 - 10:00					
2	23.03.2024	04:00 - 05:00					
3	23.03.2024	05:00 - 06:00					
4	23.03.2024	06:00 - 07:00					
5	23.03.2024	07:00 - 08:00					
6	23.03.2024	08:00 - 09:00					
7	23.03.2024	09:00 - 10:00					
8	23.03.2024	10:00 - 11:00					
Всього							
Липень							
1	12.07.2024	16:00 - 17:00					
2	12.07.2024	17:00 - 18:00					
3	12.07.2024	18:00 - 19:00					
4	12.07.2024	19:00 - 20:00					
5	12.07.2024	20:00 - 21:00					
6	12.07.2024	21:00 - 22:00					
7	12.07.2024	22:00 - 23:00					
8	12.07.2024	23:00 - 24:00					
9	13.07.2024	00:00 - 01:00					
10	13.07.2024	01:00 - 02:00					
11	13.07.2024	02:00 - 03:00					
12	13.07.2024	03:00 - 04:00					
13	13.07.2024	04:00 - 05:00					
14	13.07.2024	05:00 - 06:00					
15	13.07.2024	06:00 - 07:00					
16	13.07.2024	07:00 - 08:00					
17	13.07.2024	08:00 - 09:00					
18	13.07.2024	09:00 - 10:00					
19	13.07.2024	10:00 - 11:00					
20	13.07.2024	11:00 - 12:00					
21	13.07.2024	12:00 - 13:00					
22	13.07.2024	13:00 - 14:00					
23	13.07.2024	14:00 - 15:00					
24	13.07.2024	15:00 - 16:00					
25	13.07.2024	16:00 - 17:00					
26	13.07.2024	17:00 - 18:00					
27	13.07.2024	18:00 - 19:00					
28	13.07.2024	19:00 - 20:00					
29	13.07.2024	20:00 - 21:00					
30	13.07.2024	21:00 - 22:00					
31	13.07.2024	22:00 - 23:00					
32	13.07.2024	23:00 - 24:00					
33	25.07.2024	14:00 - 15:00					
34	25.07.2024	15:00 - 16:00					
Всього							
Серпень							
1	30.08.2024	08:00 - 09:00					
2	30.08.2024	09:00 - 10:00					
3	30.08.2024	10:00 - 11:00					
4	30.08.2024	11:00 - 12:00					
5	30.08.2024	12:00 - 13:00					
6	30.08.2024	13:00 - 14:00					
7	30.08.2024	14:00 - 15:00					
Всього							
49	Разом						

Таким чином ПАТ «ЦЕНТРЕНЕРГО» недотримано вимоги пункту 10.9 розділу X Правил:

у березні – 8 годин (І декада – 1 година, ІІ декада – 7 годин) (_____ МВт·год);
у липні – 34 годин (ІІ декада – 32 години, ІІІ декада – 2 години) (_____ МВт·год);
у серпні – 7 годин (ІІІ декада) (_____ МВт·год).

Відповідно до пояснень Товариства (мовою документа):

«04.03.2024 на 10 розрахунковий період доби постачання 04.03.2024 сталась механічна помилка при завантаженні обсягу заявки на продаж на РДН.

23.03.2024 на 5-11 розрахунковий період:

22.03.2024 о 4:51 внаслідок ракетного обстрілу зруйновано енергоблоки Зміївської ТЕС.

22.03.2024 о 20:15 за командою ОСП підключено до мережі енергоблок ст. №2 на К-2А Трипільської ТЕС. Також надана команда «з операційної безпеки» нести максимальне навантаження та підключити енергоблок ст. №5 Трипільської ТЕС на шосту годину ранку 23.03.2024. О 3:49 23.03.2024 енергоблок ст. №5 підключено до мережі.

12.07.2024 на 16-24 розрахунковий період 13.07.2024 на 1-24 розрахунковий період

11.04.2024 о 4:47 внаслідок ракетного обстрілу зруйновано генеруюче обладнання Трипільської ТЕС. Після проведення аварійно-відновлювальних робіт енергоблок ст.№2 на К-2Б Трипільської ТЕС підключено до мережі 12.07.2024 о 14:22.

Враховуючи аварійно-відновлювальні роботи на генеруючому обладнанні та невизначеність щодо можливої синхронізації обладнання, заявки на продаж на РДН на доби постачання 12.07.2024 та 13.07.2024 не подавались.

25.07.2024 на 15-16 розрахунковий період

Після проведення аварійно-відновлювальних робіт енергоблок ст. №2 на К-2Б Трипільської ТЕС 25.07.2024 о 1:30 переведено в резерв. Враховуючи технологію підключення генеруючого обладнання, прогноз можливого навантаження, заявки на продаж на РДН на добу постачання 25.07.2024 подавались з 17 розрахункового періоду.

О 1:30 25.07.2024 надійшла команда оперативного диспетчера НЕК «Укренерго» підключити до мережі енергоблок ст. №2 на К-2Б Трипільської ТЕС на восьму годину 25.07.2024. На виконання команди ОСП, енергоблок ст. №2 на К-2Б Трипільської ТЕС підключено до мережі о 13:50 25.07.2024.

30.08.2024 на 9-15 розрахунковий період

Після проведення аварійно-відновлювальних робіт енергоблок ст. №2 на К-2Б Трипільської ТЕС 29.08.2024 переведено в резерв. Враховуючи технологію підключення генеруючого обладнання, прогноз можливого навантаження, заявки на продаж на РДН на добу постачання 30.08.2024 подавались з 16 розрахункового періоду.

О 23:40 29.08.2024 надійшла команда оперативного диспетчера НЕК «Укренерго» підключити до мережі енергоблок ст. №2 на К-2Б Трипільської ТЕС на сьому годину 30.08.2024. На виконання команди ОСП, енергоблок ст. №2 на К-2Б Трипільської ТЕС підключено до мережі о 08:11 30.08.2024.».

Враховуючи пояснення та надані підтвердні документи, а саме витяги з платформи MMS, фотографії з журналу команд Трипільської ТЕС, сертифікати про настання форс-мажорних обставин за періоди 23.03.2024, 12.07.2024, 25.07.2024 та 30.08.2024, комісія з проведення перевірки зазначає, що порушення **відсутнє**.

Разом з тим, порушення за 04.03.2024 – залишається актуальним, тобто **ПАТ «ЦЕНТРЕНЕРГО» недотримано вимоги пункту 10.9 розділу X Правил у березні – 1 година у І декаді (_____ МВт·год).**

За поясненнями Ліцензіата, мовою документа: «При завантаженні заявки на продаж на РДН на 10 розрахунковий період доби постачання 04.03.2024 сталась механічна помилка.»

Департамент ліцензійного контролю пропонує застосувати санкцію у вигляді накладення штрафу відповідно до Порядку (методики) визначення розміру штрафів.

7	підпункт 14 пункту 2.2 Ліцензійних умов <i>(у редакції, що діє з 16 січня 2024 року)</i>	порушення у частині своєчасності сплати за електричну енергію, куплену на ринку електричної енергії. <i>(стор. 88 Акта)</i>
---	--	---

Розрахунки за балансуючу електричну енергію повинні здійснюватися Товариством за період січень – червень 2024 року відповідно до виставлених НЕК «УКРЕНЕРГО» рахунків – фактур (invoice) за відповідні періоди, та на підставі тих рахунків, в яких платником визначено ПАТ «ЦЕНТРЕНЕРГО», а за період липень – грудень 2024 року відповідно до декадних звітів, сформованих АР.

Перевіркою встановлено, що в окремі періоди січня – червня 2024 року платником визначено ПАТ «ЦЕНТРЕНЕРГО».

Детальна інформація стосовно проведених оплат зі сторони ПАТ «ЦЕНТРЕНЕРГО» за куплену балансуючу електричну енергію відповідно до платіжних інструкцій за окремі періоди 2024 року

тис. грн (з ПДВ)

Період	Дані рахунку-фактури		Кінцевий термін оплати відповідно до рахунку-фактури	Фактично сплачено		Борг	Порушення днів оплати
	Сума до оплати	Дата		Сума	Дата		
21-29.02.2024		06.03.2024	08.03.2024		07.03.2024	-	-
01-10.04.2024		16.04.2024	18.04.2024		20.08.2024*	-	125
11-20.04.2024		25.04.2024	29.04.2024				114
Разом		х	х		х	х	х

* розрахунок відповідно до Акта зарахування зустрічних однорідних вимог від 20 серпня 2024 року № б/н з НЕК «УКРЕНЕРГО».

Таким чином, Ліцензіатом несвоєчасно здійснено оплату вартості за куплену балансуючу електричну енергію у НЕК «УКРЕНЕРГО», а саме за 1-шу та 2-гу декаду квітня 2024 року (125 та 114 днів).

За поясненнями Ліцензіата, мовою документа: «Внаслідок ракетних обстрілів припинено генерацію на Зміївській ТЕС з 22.03.2024 та на Трипільській ТЕС з 11.04.2024. Втрата генеруючих потужностей для ПАТ «Центрэнерго» стала форс-мажорними обставинами, що унеможливило виконання договірних зобов'язань.»

НЕК «Укрэнерго» було виставлено рахунки за балансуючу електричну енергію: 16.04.2024 за першу декаду квітня на суму _____ грн з ПДВ; 25.04.2024 за другу декаду квітня на суму _____ грн з ПДВ. Грошове зобов'язання ОСП перед ПАТ «Центрэнерго» за балансуючу електричну енергію на той час становило _____ млн грн з ПДВ.

ПАТ «Центрэнерго» задіяло всі можливі ресурси для відновлення генерації. Враховуючи скрутний фінансовий стан Товариства, дефіцит обігових коштів, необхідність здійснення соціальних зобов'язань, відновлення пошкодженого внаслідок збройної агресії обладнання, ПАТ «Центрэнерго» докладало максимум зусиль для врегулювання заборгованості та, як наслідок, 20.08.2024 було проведено зарахування зустрічних однорідних вимог з НЕК «Укрэнерго» на суму _____ грн з ПДВ.»

Департамент ліцензійного контролю зазначає, що пояснення Ліцензіата враховані 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 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.

8	підпункт 23 пункту 2.2 Ліцензійних умов	порушення у частині пропонування генеруючої потужності на балансуємому ринку згідно з правилами ринку, а саме пункту 4.10.3 глави 4.10 розділу IV Правил ринку у частині подання пропозиції на балансуєму електричну енергію на розвантаження по кожній одиниці надання послуг балансування для кожного розрахункового періоду торгового дня на весь обсяг балансуємої електричної енергії на розвантаження. (стор. 91 Акта)
---	---	---

Пунктом 4.10.3 глави 4.10 розділу IV Правил ринку встановлено, що усі ППБ, крім ППБ та одиниць надання послуг балансування, зазначених у пункті 4.10.4 цієї глави, зобов'язані подавати пропозиції на балансуєму електричну енергію на розвантаження по кожній одиниці надання послуг балансування (крім одиниць відпуску ВДЕ) для кожного розрахункового періоду торгового дня на весь обсяг балансуємої електричної енергії на розвантаження, що дорівнює різниці між його графіком відпуску/відбору та технічним мінімумом виробництва з урахуванням зобов'язань з надання РПЧ і аРВЧ, незалежно від того, чи має ППБ зобов'язання щодо забезпечення резерву рРВЧ та РЗ як ПДП.

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

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

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

Комісія з проведення перевірки зазначає, що відповідно до наданої НЕК «УКРЕНЕРГО» інформації до НКРЕКП, ПАТ «ЦЕНТРЕНЕРГО» в окремих місяцях 2024 року надавало з порушенням пункту 4.10.3 Правил ринку пропозиції на балансуєму електричну енергію на розвантаження в обсягах, що не відповідали обсягам **планового** відпуску, а саме у **6 244 годинах – недозаявлено _____ МВт·год.**

Подекадна інформація щодо поданих Товариством заявок балансуючої електричної енергії на розвантаження, графіків відпуску, обсягу допоміжних послуг відповідно до даних НЕК «УКРЕНЕРГО» та ПАТ «ЦЕНТРЕНЕРГО»

МВт·год

Місяць	Показник/ декада	Заявка на БР на розвантаження	За даними НЕК «УКРЕНЕРГО»			
			К-сть годин	Графік відпуску (план)	Обсяг ДП	Недозаявлено
1	2	3	4	5	6	7
Січень	I декада		240		0	
	II декада		240		0	
	III декада		264		0	
Лютий	I декада		240		0	
	II декада		240		0	
	III декада		216		0	
Березень	I декада		240		0	
	II декада		240		0	
	III декада		263		0	
Квітень	I декада		240		0	
	II декада		24		0	
Липень	III декада		240		0	
Серпень	I декада		240		0	
	II декада		240		0	
	III декада		225		0	
Вересень	I декада		240		0	
	II декада		240		0	
	III декада		240		0	
Жовтень	I декада		163		0	
	II декада		240		0	
	III декада		265		0	
Листопад	I декада		240		0	
	II декада		240		0	
	III декада		240		0	
Грудень	I декада		240		0	
	II декада		240		0	
	III декада		264		0	
Всього	х		6 244		0	

За поясненнями Ліцензіата, мовою документа: «...Мітка неподільності, передбачена пунктом 4.11.4. Правил ринку позначає що пропозиція балансуючої енергії на розвантаження пов'язана з відключенням обладнання та має забезпечити акцепт пропозицій протягом періоду необхідного для повернення обладнання на графік. Проте даний функціонал не підтримується в системі управління ринком.

У випадку акцепту пропозиції балансуючої енергії на розвантаження, що відповідає зміні виробництва від технічного мінімуму виробництва до нуля, це призвело б до повного зупину станції. Відновлення генерації та повернення на графік відпуску буде можливе через 24-48 годин відповідно до технічних умов пуску ТЕС з «0».

Звертаємо Вашу увагу, що акцепт пропозицій на балансуєчу енергію здійснюється в режимі реального часу та не перевищує 60 хвилин. Допустимі часові межі відновлення роботи обладнання передбачені технічними умовами пуску енергоблоку. Енергоблоки теплових електростанцій, що експлуатує ПАТ «Центренерго» технічно неможливо повернути на графік відпуску після закінчення дії команди, якщо активований обсяг балансуючої енергії дорівнює кроку від технічного мінімуму виробництва до нуля.

Відсутність акцепту пропозицій з боку ОСП призводить до створення негативного небалансу для Товариства, та як наслідок, до значних фінансових збитків.

Також, з 24 лютого 2022 року та по цей час російською федерацією здійснюється повномасштабна збройна агресія проти України, в країні введено воєнний стан, що є загальновідомими фактами.

У 2024 році кількість повітряних тривог по Зміївській ТЕС склала 2263 тривоги, тривалістю 4212 годин 36 хвилин, по Трипільській ТЕС 670 тривог, тривалістю 1241 годин та 8 хвилин.

Під час повітряної тривоги роботодавець зобов'язаний забезпечити безпеку працівників, зокрема, надати їм можливість перейти до укриття. Отже, на час оголошення повітряної тривоги переважна більшість оперативного персоналу спрямовується в укриття для збереження життя та здоров'я. Відповідно, під час повітряних тривог, проведення операцій по зупину обладнання в резерв, а також включення зупиненого обладнання в роботу неможливо, через знаходження оперативного персоналу в укриттях...».

Департамент ліцензійного контролю зазначає, що відповідно до службової записки Департаменту енергоринку від 15.07.2025 № 790/22-25, технічний мінімум виробництва має визначатись відповідно до експлуатаційних характеристик генеруючої одиниці, які підтверджуються, зокрема, технічною документацією щодо відповідної одиниці надання послуг з балансування.

Разом з цим необхідно зазначити, що пунктом 4.11.4 Правил ринку передбачено, що пропозиції на балансуочу 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, Департамент ліцензійного контролю пропонує застосувати санкцію у вигляді накладення штрафу відповідно до Порядку (методики) визначення розміру штрафів.

Ураховуючи викладене, згідно з Порядком (методикою) визначення розміру штрафів Департамент ліцензійного контролю пропонує накласти штраф у сумі **297 466 (двісті дев'яносто сім тисяч чотириста шістьдесят шість) гривень**.

Фінальний розмір штрафу	17 498,00	
відповідно до акту	Неоподаткованих мінімумів доходів	297 466,00
перевірки	громадян (далі – НМДГ)	

№	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 об'являючі обставини	Коригування (зменшення) розміру штрафу, через збройну агресію російської	Зменшення розміру штрафу у разі якщо порушення та наслідки порушення були повністю
---	---------------	-------------------------------	------------------------------	--	--------------------------	--	---	--	--	--

									федерації проти України, з вини третьої сторони,	усунути порушником/ Індивідуальне пом'якшення штрафу
1	порушення щодо поведження з інформацією (ненадання та/або умисне надання недостовірної інформації, на законну вимогу Регулятора)	застосовується застереження*		1 700 000,00	85 000,00	35 870,00	(36 261,00)	-		(42 304,50)/-
2	порушення щодо поведження з інформацією (ненадання та/або умисне надання недостовірної інформації, на законну вимогу Регулятора)	застосовується застереження*		1 700 000,00	85 000,00	37 995,00	-	-		-(61 497,50)
3	порушення щодо поведження з інформацією (ненадання та/або умисне надання недостовірної інформації, на законну вимогу Регулятора)	5 698	96 866	1 700 000,00	85 000,00	3 060,00	-	8 806,00		-
4	порушення щодо укладання/дотримання договорів або актів	застосовується застереження*		1 700 000,00	85 000,00	42 500,00	(38 250,00)	12 750,00	(20 400,00)	-
5	порушення щодо укладання/дотримання договорів або актів	застосовується застереження*		1 700 000,00	85 000,00	23 460,00	(32 538,00)	10 846,00	(17 353,60)	-
6	порушення законодавства/правил/технічних норм/спеціальних обов'язків (ПСО), встановлених режимів роботи ліцензованої діяльності	5 500	93 500	1 700 000,00	85 000,00	-	-	8 500,00		-
7	порушення щодо укладання/дотримання договорів або актів	застосовується застереження*		1 700 000,00	85 000,00	20 315,00	(31 594,50)	-		-
8	порушення законодавства/правил/технічних норм/спеціальних обов'язків (ПСО), встановлених режимів роботи ліцензованої діяльності	6 300	107 100	1 700 000,00	85 000,00	22 100,00	-	-		-

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

1 враховано коефіцієнт коригування розміру штрафу на тривалість порушення – 1,42; коригування розміру штрафу на пом'якшуючі обставини: негайне припинення правопорушення після його виявлення 0,20; сприяння виявленню правопорушення Регулятором та центральним органом виконавчої влади, що реалізує державну політику у сфері нагляду (контролю) в галузі електроенергетики 0,10; коефіцієнт зменшення розміру штрафу у разі якщо порушення та наслідки порушення були повністю усунуті порушником 0,50;

2. враховано коефіцієнт коригування розміру штрафу на тривалість порушення – 1,45; індивідуальне пом'якшення (Ліцензіат надав НКРЕКП інформацію, що вказує на зміни в роботі ліцензіата, спрямовані на недопущення подібних порушень в майбутньому (порушення усунуто на 50%)) – 50%;

3. коефіцієнт коригування розміру штрафу на тривалість порушення – 1,04; коригування розміру штрафу на обтяжуючі обставини: *повторне вчинення правопорушення* – 1,10;

4. враховано коефіцієнт коригування розміру штрафу на тривалість порушення – 1,50; коригування розміру штрафу на пом'якшуючі обставини: *поведінка правопорушника, спрямована на зменшення негативних наслідків правопорушення* 0,30; коригування розміру штрафу на обтяжуючі обставини: *повторне вчинення правопорушення* – 1,10; коригування (зменшення) розміру штрафу, якщо сплата штрафу є неможливою або призведе до тяжкого фінансового стану ліцензіата, у разі вчинення порушення з причин, незалежних від ліцензіата, через збройну агресію російської федерації проти України, з вини третьої сторони, 20%;

5. враховано коефіцієнт коригування розміру штрафу на тривалість порушення – 1,28; коригування розміру штрафу на пом'якшуючі обставини: *поведінка правопорушника, спрямована на зменшення негативних наслідків правопорушення* 0,30; коригування розміру штрафу на обтяжуючі обставини: *повторне вчинення правопорушення* – 1,10; коригування (зменшення) розміру штрафу, якщо сплата штрафу є неможливою або призведе до тяжкого фінансового стану ліцензіата, у разі вчинення порушення з причин, незалежних від ліцензіата, через збройну агресію російської федерації проти України, з вини третьої сторони, 20%;

6. враховано коригування розміру штрафу на обтяжуючі обставини: *повторне вчинення правопорушення* – 1,10;

7. враховано коефіцієнт коригування розміру штрафу на тривалість порушення – 1,24; коригування розміру штрафу на пом'якшуючі обставини: *поведінка правопорушника, спрямована на зменшення негативних наслідків правопорушення* 0,30;

8. враховано коефіцієнт коригування розміру штрафу на тривалість порушення – 1,26;

Довідкова інформація:

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

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

1. Постанову, якою:

1) **Застерегти** ПУБЛІЧНЕ АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО «ЦЕНТРЕНЕРГО» (код ЄДРПОУ 22927045) щодо недопущення надалі порушень Ліцензійних умов та недотримання вимог нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії, а саме:

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:

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;

пункту 2.7 та підпунктів 4, 6 та 7 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 (місячна), а саме зазначення у розділі I «Загальна інформація» графі 2 «газ» та графі 1 «вугілля» у рядку:

045 «Витрати палива в натуральному вимірі, у тому числі:» витрат палива в натуральному вимірі за фактом використання палива на виробництво електричної енергії,

080 «Вартість палива» вартість палива за фактом використання палива на виробництво електричної енергії,

085 «Вартість транспортування» вартість транспортування палива за фактом витрат на транспортування палива, що використовується на виробництво електричної енергії;

пункту 2.7, 2.9 та підпункту 4 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 (зі змінами), у частині забезпечення ліцензіатом достовірності інформації, зазначеної ним у формі звітності № 4-НКРЕКП-виробництво електричної та теплової енергії (квартальна), а саме:

у частині наведення даних звіту в тих одиницях виміру, які вказані в затвердженій формі звітності, а саме щодо відображення двох знаків після коми у вартісних показниках.

щодо зазначення у розділі I «Загальна інформація» у рядку 020 «паливо» витрат на придбання палива та його транспортування для виробництва електричної енергії.

2) Накласти штраф у розмірі **297 466 (двісті дев'яносто сім тисяч чотириста шістдесят шість) гривень** на ПУБЛІЧНЕ АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО «ЦЕНТРЕНЕРГО» (код ЄДРПОУ 22927045) за порушення пункту 2.2 Ліцензійних умов, а саме:

підпункту 5 щодо виконання рішення органу ліцензування у строки, встановлені відповідним рішенням, а саме пунктів 2 та 5 Тимчасового порядку щодо надання до НКРЕКП інформації згідно з додатками 2 – 3 до Тимчасового порядку;

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 23 щодо обов'язку пропонувати генеруючу потужність на балансуєчому ринку згідно з правилами ринку, а саме пункту 4.10.3 глави 4.10 розділу IV Правил ринку у частині подання пропозицій на балансуєчу електричну енергію на розвантаження по кожній одиниці надання послуг балансування для кожного розрахункового періоду торгового дня на весь обсяг балансуєчої електричної енергії на розвантаження.

2. Розпорядження про усунення порушень, яким:

Зобов'язати ПУБЛІЧНЕ АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО «ЦЕНТРЕНЕРГО» (код ЄДРПОУ 22927045) у строк до 01 жовтня 2025 року усунути порушення пунктів 2.7, 2.9 та підпункту 4 пункту 3.3 Інструкції щодо заповнення форми № 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-НКРЕКП-виробництво електричної та теплової енергії (квартальна), у частині наведення даних звіту в тих одиницях виміру, які вказані в затвердженій формі звітності, а саме щодо відображення двох знаків після коми у вартісних показниках.

Директор Департаменту

Ярослав ЗЕЛЕНЮК



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

ПОСТАНОВА

Київ

№ _____

Про застосування санкцій до ПАТ
«ЦЕНТРЕНЕРГО» 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 ____ серпня 2025 року на засіданні, яке проводилось у формі відкритого слухання, Акта планової перевірки від 21 липня 2025 року № 162, 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 30 червня 2025 року № 989 «Про збільшення строку проведення планової перевірки ПАТ «ЦЕНТРЕНЕРГО» з виробництва електричної енергії» та посвідчень на проведення планової перевірки від 18 червня 2025 року № 287 та від 02 липня 2025 року № 335, встановлено, що ПУБЛІЧНИМ АКЦІОНЕРНИМ ТОВАРИСТВОМ «ЦЕНТРЕНЕРГО» (код ЄДРПОУ 22927045) порушено Ліцензійні умови провадження господарської діяльності з виробництва електричної енергії, затверджені постановою НКРЕКП від 27 грудня 2017 року № 1467 (далі – Ліцензійні умови) (у редакції, що діяла до 10 квітня 2025 року), та недотримано вимоги нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії, а саме:

пункт 2.2, а саме:

підпункту 5 щодо виконання рішення органу ліцензування у строки, встановлені відповідним рішенням, а саме пунктів 2 та 5 Тимчасового порядку дій суб'єктів господарювання, які провадять господарську діяльність з

виробництва електричної та/або з виробництва теплової енергії на атомних електростанціях, на теплоелектроцентралях, теплових електростанціях та когенераційних установках, включаючи теплоелектроцентралі, теплоелектростанції та когенераційні установки з використанням альтернативних джерел енергії, з відновлення об'єктів виробництва електричної та/або теплової енергії, пошкоджених (зруйнованих) внаслідок бойових дій, у період дії в Україні воєнного стану, затвердженого постановою НКРЕКП від 05 липня 2022 року № 689 (далі – Тимчасовий порядок), щодо надання до НКРЕКП інформації згідно з додатками 2 – 3 до Тимчасового порядку;

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 недотримання вимог:

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 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 23 щодо обов'язку пропонувати генеруючу потужність на балансуєчому ринку згідно з правилами ринку, а саме пункту 4.10.3 глави 4.10 розділу IV Правил ринку у частині подання пропозиції на балансуєчу електричну енергію на розвантаження по кожній одиниці надання послуг балансування (крім одиниць відпуску ВДЕ) для кожного розрахункового періоду торгового дня на весь обсяг балансуєчої електричної енергії на розвантаження, що дорівнює різниці між його графіком відпуску/відбору та технічним мінімумом виробництва;

пункту 2.7 глави 2 та підпунктів 4, 6 та 7 пункту 3.4 глави 3 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, у частині забезпечення ліцензіатом достовірності інформації, зазначеної ним у формі звітності № 4а-НКРЕКП-виробництво електричної та теплової

енергії (місячна), а саме зазначення у розділі I «Загальна інформація» графі 2 «газ» та графі 1 «вугілля» у рядку:

045 «Витрати палива в натуральному вимірі, у тому числі:» витрат палива в натуральному вимірі за фактом використання палива на виробництво електричної енергії,

080 «Вартість палива» вартість палива за фактом використання палива на виробництво електричної енергії,

085 «Вартість транспортування» вартість транспортування палива за фактом витрат на транспортування палива, що використовується на виробництво електричної енергії;

пунктів 2.7 та 2.9 глави 2 та підпункту 4 пункту 3.3 глави 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 (зі змінами), у частині забезпечення ліцензіатом достовірності інформації, зазначеної ним у формі звітності № 4-НКРЕКП-виробництво електричної та теплової енергії (квартальна), а саме:

у частині наведення даних звіту в тих одиницях виміру, які вказані в затвердженій формі звітності, а саме щодо відображення двох знаків після коми у вартісних показниках,

щодо зазначення у розділі I «Загальна інформація» у рядку 020 «паливо» витрат на придбання палива та його транспортування для виробництва електричної енергії.

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 Ліцензійних умов та недотримання вимог нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії, а саме:

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 недотримання вимог:

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;

пункту 2.7 глави 2 та підпунктів 4, 6 та 7 пункту 3.4 глави 3 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 (місячна), а саме зазначення у розділі I «Загальна інформація» графи 2 «газ» та графи 1 «вугілля» у рядку:

045 «Витрати палива в натуральному вимірі, у тому числі:» витрат палива в натуральному вимірі за фактом використання палива на виробництво електричної енергії,

080 «Вартість палива» вартість палива за фактом використання палива на виробництво електричної енергії,

085 «Вартість транспортування» вартість транспортування палива за фактом витрат на транспортування палива, що використовується на виробництво електричної енергії;

пунктів 2.7, 2.9 глави 2 та підпункту 4 пункту 3.3 глави 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 (зі змінами), у частині забезпечення ліцензіатом достовірності інформації, зазначеної ним у формі звітності № 4-НКРЕКП-виробництво електричної та теплової енергії (квартальна), а саме:

у частині наведення даних звіту в тих одиницях виміру, які вказані в затвердженій формі звітності, а саме щодо відображення двох знаків після коми у вартісних показниках.

щодо зазначення у розділі I «Загальна інформація» у рядку 020 «паливо» витрат на придбання палива та його транспортування для виробництва електричної енергії.

2. Накласти штраф у розмірі 297 466 (двісті дев'яносто сім тисяч чотириста шістьдесят шість) гривень на ПУБЛІЧНЕ АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО «ЦЕНТРЕНЕРГО» (код ЄДРПОУ 22927045) за порушення пункту 2.2 Ліцензійних умов, а саме:

підпункту 5 щодо виконання рішення органу ліцензування у строки, встановлені відповідним рішенням, а саме пунктів 2 та 5 Тимчасового порядку щодо надання до НКРЕКП інформації згідно з додатками 2 – 3 до Тимчасового порядку;

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 23 обов'язку пропонувати генеруючу потужність на балансуєчому ринку згідно з правилами ринку, а саме пункту 4.10.3 глави 4.10 розділу IV Правил ринку у частині подання пропозиції на балансуєчу електричну енергію на розвантаження по кожній одиниці надання послуг балансування (крім одиниць відпуску ВДЕ) для кожного розрахункового періоду торгового дня на весь обсяг балансуєчої електричної енергії на розвантаження, що дорівнює різниці між його графіком відпуску/відбору та технічним мінімумом виробництва.

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

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

Голова НКРЕКП

Юрій ВЛАСЕНКО



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

РОЗПОРЯДЖЕННЯ

Київ

№ _____

Про усунення порушень ПАТ
«ЦЕНТРЕНЕРГО» 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 21 липня 2025 року № 162, проведеної відповідно до Плану здійснення заходів державного контролю суб'єктів господарювання, що провадять діяльність у сферах енергетики та комунальних послуг, на 2025 рік, затвердженого постановою НКРЕКП від 13 листопада 2024 року № 1940, та постанови НКРЕКП від 30 червня 2025 року № 989 «Про збільшення строку проведення планової перевірки ПАТ «ЦЕНТРЕНЕРГО» з виробництва електричної енергії», Національна комісія, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг,

ВИРІШИЛА:

Зобов'язати ПУБЛІЧНЕ АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО «ЦЕНТРЕНЕРГО» (код ЄДРПОУ 22927045) у строк до 01 жовтня 2025 року усунути порушення пунктів 2.7 та 2.9 глави 2 та підпункту 4 пункту 3.3 глави 3 Інструкції щодо заповнення форми № 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, у частині забезпечення ліцензіатом достовірності інформації, зазначеної ним у формі звітності № 4-НКРЕКП-виробництво електричної та теплової енергії (квартальна), а саме наведення даних звіту в тих одиницях виміру, які вказані в затвердженій формі звітності, зокрема щодо відображення двох знаків після коми у вартісних показниках.

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

Голова НКРЕКП

Юрій ВЛАСЕНКО