

Департамент
ліцензійного контролю
« __ » березня 2024 року

Голові НКРЕКП
Членам НКРЕКП

**Обґрунтування
до проєкту постанови НКРЕКП**

Про застосування санкцій до АТ «ЕКУ» за порушення Ліцензійних з постачання електричної енергії споживачу та недотримання вимог нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії

Відповідно до Плану здійснення заходів державного контролю суб'єктів господарювання, що провадять діяльність у сферах енергетики та комунальних послуг, на 2024 рік, затвердженого постановою НКРЕКП від 22 листопада 2023 року № 2202 та постанови НКРЕКП від 13 лютого 2024 року № 310 «Про збільшення строку проведення планової перевірки АТ «ЕКУ» на підставі посвідчення на проведення планової перевірки від 25 січня 2024 року № 52, НКРЕКП здійснено планову перевірку дотримання АКЦІОНЕРНИМ ТОВАРИСТВОМ «ЕНЕРГЕТИЧНА КОМПАНІЯ УКРАЇНИ» (код ЄДРПОУ 32984271) (далі – АТ «ЕКУ», Товариство, Ліцензіат) вимог нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії, та Ліцензійних умов провадження господарської діяльності з постачання електричної енергії споживачу, затверджених постановою НКРЕКП від 27 грудня 2017 року № 1469 (далі – Ліцензійні умови з постачання електричної енергії споживачу), за період діяльності з 13 липня 2022 року по 31 грудня 2023 року, за результатами якої складено Акт планової перевірки від 29 лютого 2024 року № 111 (далі – Акт перевірки № 111).

АТ «ЕКУ» листами від 07 березня 2024 року № 338/2024 та від 26 березня 2024 року № 386/2024 надало до НКРЕКП письмові пояснення та зауваження до Акта перевірки № 111, які опрацьовано.

Так, зазначеним Актом перевірки № 111 встановлено та зафіксовано наступне:

№ п/п	Виявлене порушення	Суть порушення
1	підпункту 7 пункту 2.2 Ліцензійних умов з постачання електричної енергії споживачу	у частині надання документи (їх копії), інформації (даних, відомостей, звітності), необхідних для виконання НКРЕКП своїх повноважень та функцій, в обсягах та у строки (не менше десяти робочих днів для надання копій документів, пояснень тощо), встановлені НКРЕКП, а саме: пункту 2.4 Інструкції щодо заповнення форми звітності № 14-НКРЕКП-якість-постачання (квартальна) «Звіт щодо показників комерційної якості надання послуг з постачання електричної енергії», затвердженої постановою НКРЕКП від 12 червня 2018 року № 374 (із змінами), яким, зокрема, визначено, що форма звітності № 14-НКРЕКП-якість-постачання складається станом на останнє число звітного періоду і подається ліцензіатом до НКРЕКП в електронному вигляді з накладенням КЕП не пізніше ніж через 50 днів після звітного періоду.
<p align="center"><i>Щодо подання звітності</i></p> <p>Перевіркою встановлено, що Ліцензіатом не подано до НКРЕКП форму № 14-НКРЕКП-якість-постачання за III квартал 2022 року.</p>		



УВ
НКРЕКП
№714-14.1.1/24 від 29.03.2024
КЕП: Зеленюк Я. М. 28.03.2024 12:51
3FAA9288358EC00304000000E5901E00C621B600
Сертифікат дійсний з 05.04.2023 до 05.04.2025 11:57

Довідково: Комісія з перевірки зазначає, що АТ «ЕНЕРГЕТИЧНА КОМПАНІЯ УКРАЇНИ» під час проведення перевірки надало до НКРЕКП форму звітності № 14-НКРЕКП-якість-постачання (квартальна) за III квартал 2022 року (знімок екрану поштової скриньки Товариства додається).

Департамент ліцензійного контролю зазначає, що Законом України «Про захист інтересів суб'єктів подання звітності та інших документів у період дії воєнного стану або стану війни» від 03.03.2022 № 2115-IX встановлено, що:

- фізичні особи, фізичні особи - підприємці, юридичні особи подають облікові, фінансові, бухгалтерські, розрахункові, аудиторські звіти та будь-які інші документи, подання яких вимагається відповідно до норм чинного законодавства в документальній та/або в електронній формі, протягом трьох місяців після припинення чи скасування воєнного стану або стану війни за весь період неподання звітності чи обов'язку подати документи;

- у період дії воєнного стану або стану війни, а також протягом трьох місяців після його завершення до фізичних осіб, фізичних осіб - підприємців, юридичних осіб не застосовується адміністративна та/або кримінальна відповідальність за неподання чи несвоєчасне подання звітності та/або документів;

- у період дії воєнного стану або стану війни будь-які перевірки щодо своєчасності та повноти подання будь-яких звітів чи документів звітowego характеру уповноваженими органами не здійснюються.

Відповідно до пунктів 1, 2 та 4 Закону України від 03 березня 2022 року № 2115-IX «Про захист інтересів суб'єктів подання звітності та інших документів у період дії воєнного стану або стану війни», зокрема встановлено, що у період дії воєнного стану або стану війни, а також протягом трьох місяців після його завершення до фізичних осіб, фізичних осіб - підприємців, юридичних осіб не застосовується адміністративна та/або кримінальна відповідальність за неподання чи несвоєчасне подання звітності та/або документів, визначених підпунктом 1 цього пункту.

Отже, в діях АТ «ЕНЕРГЕТИЧНА КОМПАНІЯ УКРАЇНИ» відсутні порушення в частині несвоєчасного надання інформації починаючи з дати набрання чинності Закону України від 03 березня 2022 року № 2115-IX «Про захист інтересів суб'єктів подання звітності та інших документів у період дії воєнного стану або стану війни», а саме з 07 березня 2022 року.

Щодо надання відповідей на запити НКРЕКП

Перевіркою встановлено, що АТ «ЕНЕРГЕТИЧНА КОМПАНІЯ УКРАЇНИ» листом від 13 червня 2023 року № 388/2023 надало на запит НКРЕКП (вих. від 17 травня 2023 року) інформацію та документи в рамках розслідування порушень законодавства щодо функціонування ринку електричної енергії відповідно до постанови НКРЕКП від 09 травня 2023 року № 871 (термін – до **31 травня 2023 року**) з недотриманням терміну надання відповіді **на 9 робочих днів**.

За поясненнями Товариства, наданими листом від 07 березня 2024 року № 338/2024, (мовою документа): «..У відповідності до п. 1.8 Порядку розслідування порушень законодавства щодо функціонування ринків електричної енергії та природного газу, затвердженого постановою НКРЕКП від 23.09.2020 № 1760, АТ «ЕКУ» звернулось до НКРЕКП (лист Товариства від 24.05.2023 № 348/2023) з проханням щодо необхідності продовження строку надання відповідної інформації до 14.06.2023. Листом від 26.05.2023 № 5617/14.2.2/7-2, НКРЕКП погодило продовження строку надання відповіді на запит до 14.06.2023.....Інформація про зазначені листи помилково не була надана Комісії з перевірки.».

Департамент ліцензійного контролю зазначає, що зважаючи на погодження НКРЕКП листом від 26.05.2023 № 5617/14.2.2/7-2 продовження строку надання відповіді на запит Регулятора від 17.05.2023 до 14.06.2023 в діях Товариства **відсутні** порушення **підпункту 7** пункту 2.2 Ліцензійних умов з постачання електричної енергії споживачу.

Довідково: Комісія з перевірки зазначає, що **інформацію про частку кожного джерела енергії**, використаного для виробництва електричної енергії, АТ «ЕКУ», як продавець електричної енергії, щомісячно до 15 числа місяця, наступного за звітним, **надає покупцям електричної енергії за двосторонніми договорами шляхом надсилання інформації на їх електронну пошту**. На підтвердження факту інформування покупців електричної енергії про інформацію про частку кожного джерела енергії, використаного для виробництва електричної енергії, Ліцензіатом надано знімки з екрану електронної пошти та копії листів.

Товариство листом від 07 березня 2024 року № 338/2024 надало до НКРЕКП письмові пояснення, (мовою документа): *«Повідомляємо, що Товариство привело у відповідність до вимог Постанови НКРЕКП від 26.04.2019 № 642 усі діючі двосторонні договори купівлі – продажу Товариства із зазначенням умов щодо надання інформації про частку кожного джерела енергії, використаного для виробництва електричної енергії.»*

Департамент ліцензійного контролю зазначає, що згідно підпункту 2 пункту 2.5.1 глави 2.2 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 вересня 2023 року № 1800 (далі – Порядок (методика) визначення розміру штрафів), з метою дотримання принципу пропорційності під час визначення розміру штрафу за порушення, НКРЕКП застосовує зменшення розміру штрафу у разі якщо порушення та наслідки порушення були повністю усунуті порушником до початку розгляду питання щодо відповідальності ліцензіата на засіданні НКРЕКП зменшення на 30%.

Згідно підпункту 1 пункту 2.4.6 глави 2.2 розділу II Порядку (методики), пом'якшуючими обставинами вчиненого порушення є поведінка порушника, спрямована на зменшення негативних наслідків порушення зменшення на 30%.

Отже, згідно з підпунктом 2.6.4 пункту 2 глави 2.2 розділу II Порядку (методики) визначення розміру штрафів за порушення підпункту 41 пункту 2.2 Ліцензійних умов з постачання електричної енергії споживачу, підпункту 12 пункту 2.2 Ліцензійних умов з перепродажу електричної енергії (трейдерської діяльності), **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.**

3	<p>підпункту 14 пункту 2.2 Ліцензійних умов з постачання електричної енергії споживачу</p> <p>підпункту 42 пункту 2.2 Ліцензійних умов з постачання електричної енергії споживачу</p> <p>пункту 3.2.8 глави 3.2 розділу III Правил роздрібного ринку електричної енергії, затверджених постановою НКРЕКП від 14 березня 2018 року № 312 (далі – ПРПЕЕ)</p>	<p>у частині здійснення постачання електричної енергії за вільними цінами (крім випадків, передбачених нормативно-правовими актами) за договором постачання електричної енергії споживачу та з дотриманням правил роздрібного ринку,</p> <p>у частині інформування своїх споживачів, зокрема про вартість та умови надання послуг;</p> <p>яким встановлено,, що публічна комерційна пропозиція (комерційні пропозиції) електропостачальника повинна містити, зокрема: ціну на електричну енергію, у тому числі диференційовані ціни та критерії диференціації; визначену в ліцензії на провадження господарської діяльності з розподілу (передачі) території здійснення</p>
---	---	---

	<p>діяльності оператора системи, доступ до якої має електропостачальник і на якій пропонує відповідну комерційну пропозицію;</p> <p>спосіб оплати;</p> <p>термін (строк) виставлення рахунку за спожиту електричну енергію та термін (строк) його оплати;</p> <p>визначення способу оплати послуг з розподілу електричної енергії через електропостачальника з наступним переведенням цієї оплати електропостачальником оператору системи або напряму з оператором системи;</p> <p>розмір пені за порушення строку оплати або штраф;</p> <p>зобов'язання надавати компенсації споживачу за недотримання електропостачальником комерційної якості надання послуг;</p> <p>наявність або відсутність штрафу за дострокове припинення дії договору, розмір штрафу;</p> <p>строк дії договору та умови пролонгації;</p> <p>урахування пільг, субсидій;</p> <p>можливість постачання захищеним споживачам.</p>
--	--

Комісією з перевірки проаналізовано комерційні пропозиції до укладених договорів про постачання електричної енергії споживачу за результатами якого встановлено, що у комерційних пропозиціях споживачів:

_____ (договір від _____),
 _____ (договір від _____ № _____),
 _____ (договір від _____ № _____),
 _____ (договір від _____ № _____),
 _____ (договір від _____ № _____)

у розділі щодо ціни на електричну енергію **відсутня ціна на електричну енергію, яка має бути виражена у грошовій формі**, а зазначено порядок визначення ціни електричної енергії.

*За поясненнями Товариства, наданими листом від 07 березня 2024 року № 338/2024, (мовою документу): «Вважаємо, що в діях Товариства відсутнє порушення пункту 3.2.8 ПРРЕЕ під час укладення договорів, оскільки вказаний пункт Правил встановлює вимоги щодо змісту **саме публічних комерційних пропозицій**, в той час як вказані договори укладені за процедурою, передбаченою пунктом 3.1.7 ПРРЕЕ.*

У відповідності до абзацу 5 пункту 3.1.7 ПРРЕЕ якщо сторони досягли згоди щодо укладення договору на інших умовах, відмінних від тих, які містяться у комерційних пропозиціях, розміщених на офіційному веб-сайті електропостачальника, договір укладається у письмовій формі шляхом підписання сторонами цілісного документа або обміну документами у порядку, встановленому Цивільним кодексом України та/або Господарським кодексом України та цими Правилами.

Договори, що зазначені в акті перевірки укладені на умовах, відмінних від умов комерційних пропозицій, що наведені на сайті постачальника. Укладення здійснювалось шляхом обміну документами. Для прийняття рішення щодо зміни постачальника та укладення договору із АТ «ЕКУ» сторони обмінювались пропозиціями та розрахунками, щодо цін та очікуваної вигоди кожної із сторін, а ключові умови комерційних пропозицій були перенесені до тексту договору та інших додатків.

Таким чином, споживачі були належним чином поінформовані про поточні та майбутні цінові умови співробітництва.»

Департамент ліцензійного контролю зазначає, що Управлінням НКРЕКП у м. Києві та Київській області службовою запискою від 26.03.2024 № 136/38СЛ-24 повідомило, що укладення договорів здійснювалось після перемоги АТ «ЕКУ» у тендерах, що проводились споживачами і, умови яких були визначені саме споживачами (_____) або за результатами перемовин (_____).

Пунктом 3.2.8 глави 3.2 розділу III ПРРЕЕ визначає перелік інформації, яку має містити публічна комерційна пропозиція (комерційні пропозиції) електропостачальника.

Абзац п'ятий пункту 3.1.7 глави 3.1 розділу III ПРРЕЕ встановлює, що якщо сторони досягли згоди щодо укладення договору на інших умовах, відмінних від тих, які містяться у комерційних пропозиціях, розміщених на офіційному вебсайті електропостачальника, договір укладається у письмовій формі шляхом підписання сторонами цілісного документа або обміну документами у порядку, встановленому законодавством та цими Правилами, у тому числі за допомогою інформаційно-комунікаційних систем та/або засобів електронної комунікації.

Під час планової перевірки АТ «ЕКУ» надано укладені у письмовій формі підписані сторонами договори зі споживачами _____ або за результатами перемовин (_____).

Таким чином, враховуючи пояснення Ліцензіата та норми пункту 3.1.7 глави 3.1 розділу III ПРРЕЕ, на зазначені договори не розповсюджуються вимоги пункту 3.2.8 глави 3.2 розділу III ПРРЕЕ.

Департамент ліцензійного контролю зазначає, що Актом перевірки № 111 встановлено та зафіксовано, що на офіційному вебсайті Товариства розміщено 2 комерційні пропозиції (Комерційна пропозиція «ПУБЛІЧНА №1», Комерційна пропозиція «ПУБЛІЧНА №2»), що є Додатком 2 до Договору про постачання електричної енергії споживачу, в залежності від способу оплати послуг з розподілу електричної енергії (через електропостачальника або напряму з оператором системи). Зазначені комерційні пропозиції містять інформацію відповідно до вимог пункту 3.2.8 глави 3.2 розділу III ПРРЕЕ.

При цьому, у розділі «Ціна на електричну енергію (грн за 1 кВт*год, без ПДВ) для розрахункового періоду» Комерційної пропозиції «ПУБЛІЧНА №1» від січня 2023 року зазначено наступне:

«2. Ціна на електричну енергію (грн за 1 кВт*год, без ПДВ) для розрахункового періоду.

*Ціна на електричну енергію за договором про постачання електричної енергії споживачу (далі – Договір) за 1 кВт*год для розрахункового періоду січень 2023 року становить 4,0245 грн/кВт*год. У наступних розрахункових періодах Постачальник інформує Споживача про ціну на електричну енергію у порядку і способи, визначені цією Комерційною пропозицією.*

2.1. Ціна (Ц) розраховується за формулою, що включає такі складові:

$$C = ЦРДН \times K_i + T, \text{ де}$$

*ЦРДН – фактична середньозважена ціна закупівлі електричної енергії за цінами ринку «на добу наперед» у розрахунковому періоді, (Ціна закупівлі електричної енергії на ринку «на добу наперед» також включає всі обов'язкові податки (крім ПДВ, що обліковується окремо), збори та платежі, що передбачені законодавством), грн/кВт*год*

Для площадок вимірювання, віднесених у встановленому нормативними документами порядку до групи «а», фактична середньозважена ціна закупівлі (ЦРДН) розраховується з урахуванням погодинних обсягів споживання за площадками групи «а» Споживача,

Для площадок вимірювання, віднесених у встановленому нормативними документами порядку до групи «б», фактична середньозважена ціна закупівлі (ЦРДН) розраховується за даними щодо графіку погодинного споживання за площадками групи «б» Споживачів Постачальника на території відповідного оператора системи розподілу.

K_i – коефіцієнт, який включає всі інші витрати Постачальника для забезпечення діяльності на організованих сегментах ринку (ринку «на добу наперед», внутрішньодобового ринку, балансуєчному ринку тощо). **$K_i = 1,02$.**

T – ціна (тариф) послуг оператора системи передачі (регульована ціна), грн/кВт*год;»

У розділі «Ціна на електричну енергію (грн за 1 кВт*год, без ПДВ) для розрахункового періоду» Комерційної пропозиції «ПУБЛІЧНА №2» від січня 2023 року зазначено наступне:

«2. Ціна на електричну енергію (грн за 1 кВт*год, без ПДВ) для розрахункового періоду.

Ціна на електричну енергію за договором про постачання електричної енергії споживачу (далі – Договір) за 1 кВт*год для розрахункового періоду січень 2023 року становить **4,0245** грн/кВт*год + P грн/кВт*год (де P – тариф на послуги розподілу електричної енергії відповідного оператора системи розподілу, що компенсується споживачем). Тариф відповідного оператора системи розподілу знаходиться за посиланням: <https://www.nerc.gov.ua/sferi-diyalnosti/elektroenergiya/promislovis/tarifi-naelektroenergiyu-lya-nepobutovih-spozhivachiv/tarifi-na-poslugi-z-rozpodilu-elektrichnoyienergiyi/tarifi-na-poslugi-z-rozpodilu-elektrichnoyi-energiyi-shcho-diyut-z-01012023-po31032023-vklyuchno>.

У наступних розрахункових періодах Постачальник інформує Споживача про ціну на електричну енергію у порядку і способи, визначені цією Комерційною пропозицією.

2.1. Ціна (Π) розраховується за формулою, що включає такі складові:

$\Pi = \Pi_{\text{рдн}} \times K_i + P + T$, де

$\Pi_{\text{рдн}}$ – фактична середньозважена ціна закупівлі електричної енергії за цінами ринку «на добу наперед» у розрахунковому періоді, (Ціна закупівлі електричної енергії на ринку «на добу наперед» також включає всі обов'язкові податки (крім ПДВ, що обліковується окремо), збори та платежі, що передбачені законодавством), грн/кВт*год

Для площадок вимірювання, віднесених у встановленому нормативними документами порядку до групи «а», фактична середньозважена ціна закупівлі (**$\Pi_{\text{рдн}}$**) розраховується з урахуванням погодинних обсягів споживання за площадками групи «а» Споживача,

Для площадок вимірювання, віднесених у встановленому нормативними документами порядку до групи «б», фактична середньозважена ціна закупівлі (**$\Pi_{\text{рдн}}$**) розраховується за даними щодо графіку погодинного споживання за площадками групи «б» Споживачів Постачальника на території відповідного оператора системи розподілу.

K_i – коефіцієнт, який включає всі інші витрати Постачальника для забезпечення діяльності на організованих сегментах ринку (ринку «на добу наперед», внутрішньодобового ринку, балансуєчному ринку тощо). **$K_i = 1,02$.**

P – ціна (тариф) послуг оператора системи розподілу (регульована ціна), грн/кВт*год;

T – ціна (тариф) послуг оператора системи передачі (регульована ціна), грн/кВт*год;».

Департамент ліцензійного контролю зазначає, що згідно підпункту 2 пункту 2.5.1 глави 2.2 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 вересня 2023 року № 1800 (далі – Порядок (методика) визначення розміру штрафів), з метою дотримання принципу пропорційності під час визначення розміру штрафу за порушення, НКРЕКП застосовує зменшення розміру штрафу у разі якщо порушення та наслідки порушення були повністю усунуті порушником до останнього дня строку проведення відповідної перевірки (**зменшення на 50%**).

Отже, згідно з підпунктом 2.6.4 пункту 2 глави 2.2 розділу II Порядку (методики) визначення розміру штрафів за порушення підпункту 41 пункту 2.2 Ліцензійних умов з постачання електричної енергії споживачу, підпункту 12 пункту 2.2 Ліцензійних умов з перепродажу електричної енергії (трейдерської діяльності), **Департамент ліцензійного контролю пропонує застосувати санкцію**

у вигляді застереження, оскільки у випадку, якщо підсумковий розмір штрафу, розрахований та скоригований відповідно до глав 2.2 – 2.5 цього розділу, є нижчим за мінімальний розмір штрафу, передбачений законодавством, НКРЕКП не накладає штраф, а застосовує інші санкції.

4	<p>підпункту 12 пункту 2.2 Ліцензійних умов з перепродажу електричної енергії (трейдерської діяльності)</p> <p>підпункту 13 пункту 2.2 Ліцензійних умов з</p>	<p>у частині провадженні ліцензованої діяльності дотримуватися організаційних вимог, зокрема, здійснювати купівлю-продаж 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:</p> <p>пункту 7 постанови НКРЕКП від 25.02.2022 №332 «Про забезпечення стабільного функціонування ринку електричної енергії, у тому числі фінансового стану учасників ринку електричної енергії на період дії в Україні воєнного стану» (у редакції, що була чинна з 26.04.2022) яким визначено що учасники ринку (крім виробників та гарантованого покупця) при здійсненні операцій з купівлі та продажу електричної енергії за ДД, на РДН та імпорту/експорту електричної енергії мають уникати операцій, за результатами яких формується від'ємна сальдована величина більше ніж 1 МВт·год за розрахунковий період;</p> <p>пункту 1.8.4 Правил ринку (у редакції, що була чинна з 28.02.2023), яким, зокрема, визначено, що маніпулюванням на ринку електричної енергії, є наявність в учасника ринку, крім виробників та гарантованого покупця, від'ємного сальдованого значення зареєстрованих обсягів електричної енергії за розрахунковий період,</p> <p>пункту 10.9 розділу X Правил ринку, яким визначено, що для виробників електричної енергії, крім мікро-, міні-, малих гідроелектростанцій та електричних станцій, що виробляють електричну енергію з альтернативних джерел енергії, та імпортерів у кожному розрахунковому періоді доби постачання гранична нижня межа обов'язкової заявки щодо продажу електричної енергії на РДН становить 10 відсотків від сумарного обсягу відпуску електричної енергії всіма одиницями відпуску такого виробника в цьому розрахунковому періоді;</p> <p>абзацу другого пункту 9 розділу XVII Закону України «Про ринок електричної енергії», який встановлено, що гранична нижня межа обов'язкового місячного обсягу продажу електричної енергії, зокрема, імпортерами на ринку «на добу наперед» не може бути меншою 10 відсотків їхнього місячного обсягу продажу електричної енергії відповідно до правил ринку.</p>
---	---	---

перепродажу електричної енергії (трейдерської діяльності)

У частині укладання двосторонніх договорів з урахуванням обмежень, передбачених статтею 66 Закону України «Про ринок електричної енергії», а саме:

пункту 2 частини другої статті 66 Закону України «Про ринок електричної енергії», яким визначено, що учасники ринку мають право вільно обирати контрагентів за двосторонніми договорами, укласти ці договори у довільній формі та на умовах, що визначаються за домовленістю сторін з урахуванням таких обмежень, зокрема, як:

учасники ринку мають право продавати імпортовану електричну енергію за двосторонніми договорами, крім обсягів, які відповідно до норм цього Закону підлягають обов'язковому продажу на ринку «на добу наперед».

Перевіркою встановлено, що АТ «ЕНЕРГЕТИЧНА КОМПАНІЯ УКРАЇНИ» протягом 2022 – 2023 років здійснювало операції з купівлі-продажу електричної енергії в торговій зоні «ОЕС України», у тому числі операції з експорту та імпорту електричної енергії.

Комісією з перевірки здійснено аналіз наданої інформації листом від 02 лютого 2024 року № 183/2024 за період з 13 липня 2022 року по 31 грудня 2023 року та встановлено, що в окремі години 30 жовтня 2022 року, 18 березня 2023 року та 26 березня 2023 року за результатами здійснення операцій з купівлі та продажу електричної енергії за ДД, на РДН та імпорту/експорту електричної енергії сформувалась від'ємна сальдована величина **більше ніж** _____.

Інформація щодо обсягів купівлі та продажу електричної енергії на РДД, на РДН, та імпорту/експорту електричної енергії в окремі години 30.10.2022, 18.03.2023 та 26.03.2023

МВт·год

Дата	Година доби	КУПІВЛЯ			Всього купівля	ПРОДАЖ			Всього продаж	Від'ємна сальдована величина
		РДН	РДД	Імпорт		РДН	РДД	Експорт		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11=6-10
30.10.2022	18									
18.03.2023	2									
18.03.2023	3									
18.03.2023	4									
18.03.2023	5									
18.03.2023	6									
26.03.2023	19									
26.03.2023	22									
26.03.2023	23									

Комісією з перевірки встановлено, що АТ «ЕНЕРГЕТИЧНА КОМПАНІЯ УКРАЇНИ» в окремі години 30 жовтня 2022 року, 18 березня 2023 року та 26 березня 2023 року за результатами здійснення операцій з купівлі та продажу електричної енергії за ДД, на РДН та імпорту/експорту електричної енергії **сформувалась від'ємна сальдована величина більше ніж** _____.

Комісією з перевірки здійснено аналіз наданої інформації за період з 13 липня 2022 року по 31 грудня 2023 року та встановлено, що **03 березня 2023 року та 26 березня 2023 року** за результатами купівлі та продажу електричної енергії за ДД, на РДН, на ВДР та імпорту/експорту електричної енергії було сформоване **від'ємне сальдоване значення, а саме:**

Інформація щодо обсягів купівлі та продажу електричної енергії на РДД, на РДН, на ВДР та імпорту/експорту електричної енергії в окремі години 03.03.2023 та 26.03.2023

МВт·год

Дата	Годин а доби	КУПІВЛЯ				Всього купівля	ПРОДАЖ				Всього продаж	Від'ємне сальдоване значення
		РДН	ВДР	РДД	Імпорт		РДН	ВДР	РДД	Експорт		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13=7-12
03.03.2023	18											
03.03.2023	19											
26.03.2023	19											
26.03.2023	20											
26.03.2023	22											

Таким чином, комісією з перевірки встановлено, що АТ «ЕКУ» допустило маніпулювання на ринку електричної енергії, яке визначено пунктом 1.8.4 Правил ринку, зокрема в частині наявності у АТ «ЕКУ» від'ємного сальдованого значення зареєстрованих обсягів електричної енергії 03 березня 2023 року та 26 березня 2023 року.

Комісією з перевірки здійснено аналіз наданої інформації листом Товариства від 02 лютого 2024 року № 183/2024 в погодинній деталізації, а саме, обсяги купівлі електричної енергії на ринку за ДД, на РДН, ВДР, імпорту електричної енергії та продажу електричної енергії за ДД, на РДН, ВДР та експорту електричної енергії та інформацію щодо погодинних заявок на РДН, ВДР на купівлю та продаж електричної енергії за період з 13 липня 2022 року по 31 грудня 2023 року.

Встановлено невідповідність обсягів заявки ТОВ «ЕКУ» на РДН встановленим граничним обсягам обов'язкової заявки на продаж електричної енергії на РДН в окремі години 27.11.2022, 03.02.2023, 04.02.2023, 05.02.2023, 06.02.2023, 07.02.2023, 08.02.2023, 09.02.2023, 10.02.2023, 11.02.2023, 12.02.2023, 13.02.2023, 14.02.2023, 15.02.2023, 16.02.2023, 17.02.2023, 18.02.2023, 19.02.2023, 20.02.2023, 21.02.2023, 22.02.2023, 23.02.2023, 04.06.2023, 01.07.2023, 02.07.2023, 06.07.2023, 09.07.2023, 14.07.2023, 15.07.2023, 28.07.2023, 30.07.2023, 31.07.2023, 01.08.2023, 02.08.2023, 03.08.2023, 04.08.2023, 05.08.2023, 06.08.2023, 07.08.2023, 08.08.2023, 09.08.2023, 10.08.2023, 17.08.2023, 18.08.2023, 01.09.2023, 02.09.2023, 20.09.2023, 21.09.2023, 13.10.2023, 20.11.2023, 23.11.2023, 10.12.2023, 11.12.2023, 12.12.2023, 13.12.2023, 14.12.2023, 15.12.2023, 16.12.2023, 17.12.2023, 19.12.2023, 21.12.2023, 28.12.2023, 29.12.2023, 30.12.2023, 31.12.2023 у АТ «ЕНЕРГЕТИЧНА КОМПАНІЯ УКРАЇНИ» наявне відхилення між обсягом поданих заявок на продаж електричної енергії на РДН та граничних рівнів обсягів подання заявок на продаж електричної енергії на РДН відповідно до Правил ринку.

Комісією з перевірки здійснено аналіз щодо обсягів продажу електричної енергії Товариством-імпортером на ринку «на добу наперед» на відповідність вимогам абзацу другого пункту 9 розділу XVII Закону України «Про ринок електричної енергії», а саме:

Інформація щодо обов'язкового обсягу продажу електричної енергії на ринку «на добу наперед» помісячно

МВт·год

Період	Купівля, МВт·год	Продаж, МВт·год					Гранична нижня межа обов'язкового місячного обсягу продажу електричної енергії на РДН, 10%	Відхилення
		Імпорт	РДН	ВДР	РДД	Експорт		
1	2	3	4	5	6	7	8=2*0,1	9=3-8
2022 рік								
липень	-	-	-	-	-	-	-	-
серпень	-	-	-	-	-	-	-	-
вересень	-	-	-	-	-	-	-	-

жовтень								
листопад								
грудень								
2023 рік								
січень								
лютий								
березень								
квітень								
травень								
червень								
липень*								
серпень*								
вересень*								
жовтень*								
листопад*								
грудень*								

* - згідно змін до Закону України «Про ринок електричної енергії» від 30.06.2023 тимчасово, до 1 січня 2024 року, положення абзацу другого цього пункту щодо обов'язкового місячного обсягу продажу електричної енергії на ринку «на добу наперед» не застосовується до імпортерів.

Комісія з перевірки зазначає, що протягом лютого 2023 року Ліцензіатом **не було здійснено** обов'язковий обсяг продажу електричної енергії на ринку «на добу наперед», а саме, **не менше 10 відсотків** від місячного обсягу продажу електричної енергії.

За поясненнями Ліцензіата, наданими листом від 07 березня 2024 року № 338/2024, (мовою документа): «Щодо 18 години 30.10.2022 в АТ «ЕКУ» сформована від'ємна сальдована величина через людський фактор, що був зумовлений некоректним математичним розрахунком обсягів продажу ринку двосторонніх договорів.

Щодо 2 - 6 годин 18.03.2023, Товариство, для забезпечення виконання зобов'язань з продажу електроенергії АТ «ЕКУ» придбало обсяг електроенергії за двостороннім договором у _____, що відображено на платформі MMS по «1-й версії». 17.03.2023, після закриття воріт на MMS та закриття воріт на РДН, на платформі MMS з'явилася «версія 1.1» із нульовим значенням обсягів продажу від _____ до АТ «ЕКУ», що спричинило виникнення від'ємного сальдо у Товариства. Свої зобов'язання щодо уникнення від'ємного сальдо Товариство могло закрити за двосторонніми договорами та РДН або імпорту е/е. На момент виявлення факту від'ємного сальдо, ворота для завантаження імпорту/ДД/РДН були закриті. Надаємо знімки екрану з платформи MMS щодо підтвердження обставин виникнення від'ємного сальдо у Товариства (Додаток 5).

Щодо 19, 22, 23 годин 26.03.2023 пояснюємо наступне. При переході на літній час (що припало на зазначену дату) існує зсув розрахункового періоду (година) між поданням розрахункових періодів на платформі XMTrade та MMS. Так, при переході на літній час, на платформі MMS «прибирається» 04 година, а на XMTrade – 24 година. Саме тому при вивантаженні даних з платформи XMTrade, розрахункові години змістилися, через що при їх порівнянні дані не збігаються. Товариство надає виправлену інформацію відповідно до даних платформи MMS в таблиці нижче.

Щодо виникнення від'ємного сальдо 03.03.2023, повідомляємо, що від'ємне сальдо до _____ виникло через людський фактор, що був зумовлений некоректним математичним заокругленням обсягів задля купівлі за ДД/РДН.

Щодо 19, 20, 22 годин 26.03.2023 пояснюємо наступне. При переході на літній час (що припало на зазначену дату) існує зсув розрахункового періоду (година) між поданням розрахункових періодів на платформі XMTrade та MMS. Так, при переході на літній час, на платформі MMS «прибирається» 04 година, а на XMTrade – 24 година. Саме тому при вивантаженні даних з платформи XMTrade, розрахункові години змістилися, через що при їх порівнянні дані не збігаються. Товариство надає виправлену інформацію відповідно до даних платформи MMS в таблиці нижче.

АТ «ЕКУ» здійснює свою діяльність відповідно до розробленої стратегії. Відповідно до місячної стратегії, Товариство щоденно аналізує ринки України та ЄС, зокрема для залучення імпортного ресурсу для покриття зобов'язань, які Товариство несе відповідно до підписаних контрактів на продаж електроенергії споживачу, зокрема споживачам державного сектору.

Так, у період з 27.11.2022 по 31.12.2023 Товариство здійснювало імпорт електроенергії, зокрема через дефіцит в енергетичній системі України, виключно для забезпечення ресурсом портфелю продажу електроенергії. Крім цього, в переважній більшості годин окрім фактичного імпорту електроенергії, Товариство додатково купувало обсяги електроенергії на ринку «на добу наперед», що автоматично унеможливорює продаж імпортного ресурсу на РДН в одній і тій самій годині.

Також, повідомляємо, що на виконання Положення про особливості імпорту електричної енергії під час проходження осінньо-зимового періоду 2022/23 року в умовах правового режиму воєнного стану в Україні, затвердженого постановою КМУ від 03 січня 2023 р. № 1, Товариство з метою забезпечення загального інтересу в електроенергетичній галузі та безпеки постачання електричної енергії під час проходження осінньо-зимового у лютому 2023 року здійснювало цільовий імпорт електроенергії з метою запобігання застосування граничних величин споживання електричної потужності та електроенергії, графіків погодинного відключення електроенергії, обмеження споживання електричної енергії для споживачів, що віднесені до об'єктів критичної інфраструктури та є життєво важливими для економіки та промисловості в умовах правового режиму воєнного стану.

Споживачем АТ «ЕКУ», що віднесений до вказаної категорії та якому здійснювалося постачання електричної енергії протягом лютого 2023 був _____, що є одним з найбільших виробників металопродукції в Україні та безперебійне функціонування якого є життєво важливими.

Таким чином, Товариство об'єктивно не мало можливості здійснювати продаж 10 % імпортованої електричної енергії на РДН в лютому 2023 року через виконання обов'язків із забезпечення загального інтересу в електроенергетичній галузі та безпеки постачання електричної енергії під час проходження осінньо-зимового періоду 2022/23 року в умовах правового режиму воєнного стану в Україні.

У всі інші місяці Товариством було дотримано вимог Закону щодо обсягів обов'язкового продажу на РДН.».

АТ «ЕКУ» листом від 26.03.2024 № 386/2024 надало до НКРЕКП скріншот з платформи MMS за 26 березня 2023 року, який підтверджує, що Товариство не мало від'ємного сальдо у розрахункових годинах доби 26.03.2024

Департамент ліцензійного контролю зазначає, що Департамент енергоринку службовою запискою від 25 березня 2024 року № 314/22-24 повідомив, що тимчасово, до 1 січня 2024 року, положення абзацу другого цього пункту щодо обов'язкового місячного обсягу продажу електричної енергії на ринку «на добу наперед» не застосовується до імпортерів (відповідно до змін внесених Законом України № 3220-ІХ від 30.06.2023). Згідно з пунктом 10.9 розділу Х Правил ринку, затверджених постановою НКРЕКП від 14.03.2018 № 307 (далі – Правила ринку) для виробників електричної енергії, крім мікро-, міні-, малих гідроелектростанцій та електричних станцій, що виробляють електричну енергію з альтернативних джерел енергії, та імпортерів у кожному розрахунковому періоді доби постачання гранична нижня межа обов'язкової заявки щодо продажу електричної енергії на РДН становить 10 відсотків від сумарного обсягу відпуску електричної енергії всіма одиницями відпуску такого виробника в цьому розрахунковому періоді.

Таким чином, до АТ «ЕНЕРГЕТИЧНА КОМПАНІЯ УКРАЇНИ» не застосовувався обов'язок щодо обов'язкового продажу електричної енергії на ринку «на добу наперед» від 27 липня 2023 року до 01 січня 2024 року та вважає необхідним дотримання АТ «ЕКУ» усіх вимог Правил ринку, зокрема пункту 10.9.

Департамент ліцензійного контролю зазначає, що Управлінням НКРЕКП у м. Києві та Київській області службовою запискою від 26.03.2024 № 136/38СЛ-24 повідомило, що за результатами аналізу зазначених пояснень, наданих *листом Товариства від 26.03.2024 № 386/2024*, встановлено, що від'ємна сальдована величина більше ніж _____ для доби постачання 26.03.2023 – відсутня.

Департамент ліцензійного контролю на підставі службових записок Департаменту енергоринок від 25 березня 2024 року № 314/22-24 та Управління НКРЕКП у м. Києві та Київській області від 26.03.2024 № 136/38СЛ-24 зазначає, що в діях АТ «ЕКУ» за 26.03.2023, 28.07.2023, 30.07.2023, 31.07.2023, 01.08.2023, 02.08.2023, 03.08.2023, 04.08.2023, 05.08.2023, 06.08.2023, 07.08.2023, 08.08.2023, 09.08.2023, 10.08.2023, 17.08.2023, 18.08.2023, 01.09.2023, 02.09.2023, 20.09.2023, 21.09.2023, 13.10.2023, 20.11.2023, 23.11.2023, 10.12.2023, 11.12.2023, 12.12.2023, 13.12.2023, 14.12.2023, 15.12.2023, 16.12.2023, 17.12.2023, 19.12.2023, 21.12.2023, 28.12.2023, 29.12.2023, 30.12.2023, 31.12.2023 відсутні порушення вимог підпунктів 12 та 13 пункту 2.2 Ліцензійних умов з перепродажу електричної енергії (трейдерської діяльності).

5	<p>підпункту 13 пункту 2.2 глави 2 Ліцензійних умов з постачання електричної енергії споживачу</p>	<p>в частині обов'язку ліцензіата виконувати умови укладених договорів, які є обов'язковими для здійснення діяльності на ринку електричної енергії, а саме:</p> <p>пункту 10.1. Типового договору про надання послуг з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління, що є Додатком 5 до Кодексу системи передачі, затвердженого постановою НКРЕКП від 14 березня 2018 року № 309 (у редакції, що була чинна до 14 квітня 2023 року) (далі - Кодексу системи передачі), яким визначено, що планові обсяги Послуги Користувач зобов'язаний подавати Виконавцю до десятої доби місяця, що передує розрахунковому місяцю,</p> <p>підпункту 3 пункту 8.3 Типового договору про надання послуг з передачі електричної енергії, що є додатком 6 до Кодексу системи передачі щодо обов'язку Користувача здійснювати вчасно та у повному обсязі оплату за послугу з передачі електричної енергії на умовах, визначених цим Договором;</p> <p>пункту 5.2 Типового договору про надання послуг з передачі електричної енергії, що є додатком 6 до Кодексу системи передачі, а саме:</p> <ul style="list-style-type: none"> - яким визначено, що Користувач здійснює поетапну попередню оплату планової вартості Послуги ОСП таким чином: <ul style="list-style-type: none"> 1 платіж - до 17:00 другого банківського дня розрахункового місяця у розмірі 1/5 від планової вартості Послуги, визначеної згідно з розділом 3 цього Договору. Подальша оплата здійснюється шляхом сплати 1/5 від планової вартості Послуги, яка визначена згідно з розділом 3 цього Договору, відповідно до такого алгоритму: <ul style="list-style-type: none"> 2 платіж - до 10 числа розрахункового місяця; 3 платіж - до 15 числа розрахункового місяця; 4 платіж - до 20 числа розрахункового місяця; 5 платіж - до 25 числа розрахункового місяця, <p>підпункту 3 пункту 8.3 Типового договору про надання послуг з передачі електричної енергії, що є додатком 6 до Кодексу системи передачі щодо обов'язку Користувача</p>
---	---	--

	<p>підпункту 29 пункту 2.2 глави 2 Ліцензійних умов з постачання електричної енергії споживачу</p> <p>підпункту 8 пункту 2.2 глави 2 Ліцензійних умов з перепродажу електричної енергії (трейдерської діяльності)</p>	<p>здійснювати вчасно та у повному обсязі оплату за послугу з передачі електричної енергії на умовах, визначених цим Договором,</p> <p>- Користувач здійснює розрахунок за фактичний обсяг Послуги до 15 числа місяця наступного за розрахунковим (включно), на підставі рахунків, актів надання Послуги, наданих Виконавцем, або самостійно сформованих в електронному вигляді за допомогою «Системи управління ринком» (далі - СУР), або отриманих за допомогою сервісу електронного документообігу (далі - Сервіс) (автоматизована система, яка забезпечує функціонування електронного документообігу), з використанням у порядку, визначеному законодавством, електронного підпису тієї особи, уповноваженої на підписання документів в електронному вигляді;</p> <p>пункту 3.4 Типового договору електропостачальника про надання послуг з розподілу (передачі) електричної енергії, що є додатком 4 до ПРРЕЕ, яким визначено, що оплата (придбання) послуг з розподілу (передачі) електричної енергії здійснюється Постачальником у формі попередньої оплати, у тому числі плановими авансовими платежами;</p> <p>пункту 4.2. Типового договору електропостачальника про надання послуг з розподілу/передачі електричної енергії, що є додатком 4 до ПРРЕЕ, яким визначено:</p> <p>- Постачальник зобов'язаний надавати Оператору системи інформацію в порядку та у строки, передбачені Тимчасовим порядком визначення обсягів купівлі електричної енергії на оптовому ринку електричної енергії електропостачальниками та операторами систем розподілу на перехідний період до дати початку дії нового ринку електричної енергії, затвердженим Регулятором;</p> <p>- Постачальник здійснює придбання та оплату послуг з розподілу (передачі) електричної енергії <u>у повному обсязі</u> згідно з умовами глави 3 цього Договору за сукупністю споживачів Постачальника, яким згідно з умовами договорів про постачання електричної енергії (комерційних пропозицій Постачальника) оплату (придбання) послуг з розподілу (передачі) електричної енергії забезпечує Постачальник, та інших платежів, необхідність яких впливає з умов цього Договору.</p> <p>у частині сплати своєчасно та в повному обсязі за послуги, що надаються на ринку електричної енергії;</p> <p>у частині виконання умов укладених договорів, які є обов'язковими для здійснення діяльності на ринку електричної енергії, а саме:</p> <p>пункту 10.1. Типового договору про надання послуг з диспетчерського (оперативно-технологічного)</p>
--	---	--

<p>підпункту 11 пункту 2.2 глави 2 Ліцензійних умов з перепродажу електричної енергії (трейдерської діяльності)</p> <p>пункту 2.1 глави 2 Тимчасового порядку визначення обсягів купівлі електричної енергії на ринку електричної енергії електропостачальниками та операторами систем розподілу на перехідний період, який затверджено постановою НКРЕКП від 28 грудня 2018 року №2118</p> <p>пункту 7.7.3 глави 7.3 розділу VII Правил ринку</p>	<p>управління, що є Додатком 5 до Кодексу системи передачі яким визначено, що планові обсяги Послуги Користувач зобов'язаний подавати Виконавцю до десятої доби місяця, що передує розрахунковому місяцю;</p> <p>підпункту 1 пункту 3.5 Типового договору про врегулювання небалансів електричної енергії, що є додатком 1 до Правил ринку, яким встановлено зобов'язання СВБ нести фінансову відповідальність перед ОСП за врегулювання небалансу електричної енергії, спричиненого цією СВБ або учасниками ринку, які входять до балансууючої групи СВБ;</p> <p>підпункту 5 пункту 3.5 Типового договору про врегулювання небалансів електричної енергії, що є додатком 1 до Правил ринку, відповідно до якого СВБ зобов'язана здійснювати вчасно і в повному обсязі оплату за небаланс електричної енергії та платежів, сформованих ОСП для СВБ відповідно до Правил ринку;</p> <p>в частині обов'язку ліцензіата сплачувати своєчасно та в повному обсязі за електричну енергію, куплену на ринку електричної енергії;</p> <p>яким визначено, що Електропостачальник зобов'язаний до 16-00 24 числа М-1 надати ОСР/НЕК повідомлення про заявлений на М обсяг купівлі електричної енергії для споживачів, що розташовані на території провадження господарської діяльності з розподілу/передачі ОСР/НЕК;</p> <p>який визначає, що оплата платіжного документа з банківського рахунку учасника ринку на банківський рахунок АР здійснюється протягом двох робочих днів з дати направлення платіжного документа.</p>
<p><i>Щодо розрахунків за послугу з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління</i></p> <p>Між НЕК «УКРЕНЕРГО» та АТ «ЕНЕРГЕТИЧНА КОМПАНІЯ УКРАЇНИ» укладено договір про надання послуг з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління від _____ № _____ (далі - Договір від _____ № _____).</p> <p>Комісія з перевірки зазначає, що АТ «ЕКУ» надавало НЕК «УКРЕНЕРГО» повідомлення щодо планового обсягу послуги з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління з порушенням терміну, визначеного договором від _____ року № _____ на розрахункові періоди вересня 2022 року – грудня 2023 року.</p>	

Довідково: комісія з проведення перевірки зазначає, що станом на 31.12.2023, обліковувалась **заборгованість** АТ «ЕНЕРГЕТИЧНА КОМПАНІЯ УКРАЇНИ» перед НЕК «УКРЕНЕРГО» за послугу з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління у сумі _____ (з ПДВ), яка **погашена в повному обсязі**, в терміни, визначені договором _____ № _____, що підтверджується платіжним дорученням від _____ № _____ на суму _____ (з ПДВ).

Щодо розрахунків за послугу з передачі електричної енергії (Користувач)

Між НЕК «УКРЕНЕРГО» та АТ «ЕКУ» укладено договір про надання послуг з передачі електричної енергії від _____ № _____ (зі змінами) (далі - Договір від _____ № _____), який відповідає Типовій формі договору про надання послуг з передачі електричної енергії, що наведений у Додатку 6 до Кодексу.

Перевіркою встановлено, що Товариством протягом періоду липень 2022 року – грудень 2023 року **попередня оплата планової вартості послуги** з передачі електричної енергії оператору системи передачі **не здійснювалась або оплата здійснювалась з порушенням терміну сплати**, а саме:

- у вересні 2022 року – оплату 3-го платежу здійснено з порушенням терміну сплати;
- у жовтні 2022 року – оплату 1-го платежу здійснено з порушенням терміну сплати;
- у квітні 2023 року – оплату 1-го платежу здійснено з порушенням терміну сплати;
- у липні 2023 року – оплату 1-го платежу здійснено з порушенням терміну сплати;
- у серпні 2023 року – не здійснено оплату 5-го платежу;
- у вересні 2023 року – оплату 1-го платежу здійснено з порушенням терміну сплати;
- у жовтні 2023 року – оплату 1-го та 3-го платежів здійснено з порушенням терміну сплати;
- у грудні 2023 року – оплату 1-го платежу здійснено з порушенням терміну сплати.

Комісією з перевірки здійснено аналіз платіжних документів, наданих Товариством, в частині здійснення фактичного розрахунку Товариством за отриману послугу з передачі електричної енергії **до 15 числа місяця наступного** за розрахунковим (включно) відповідно до наданих ОСП актів приймання-передачі послуги та зазначає, що **не було здійснено** відповідно до вимог 5.5 Типового договору про надання послуг з передачі електричної енергії, що є Додатком 6 до Кодексу системи передачі та укладеного Договору 14 липня 2022 року № 2309-02024 **у серпні 2022 року з порушення термінів оплати на 5 днів**.

Довідково, комісія з проведення перевірки зазначає, що станом на 31.12.2023 **обліковується заборгованість** АТ «ЕНЕРГЕТИЧНА КОМПАНІЯ УКРАЇНИ» перед НЕК «УКРЕНЕРГО» за отриману послугу з передачі електричної енергії у розмірі _____ (з ПДВ), яка сплачена в повному обсязі, в терміни, визначені договором від _____ № _____, що підтверджується платіжними дорученнями від _____ № _____ та від _____ № _____.

Щодо оплати послуг з передачі електричної енергії (Постачальник)

Між НЕК «УКРЕНЕРГО» та АТ «ЕКУ» укладено договір електропостачальника про надання послуг з передачі електричної енергії _____ року № _____.

Комісія з перевірки зазначає, що Товариство **не надавало** НЕК «УКРЕНЕРГО» **повідомлень щодо планового обсягу послуги** з передачі електричної енергії згідно договору електропостачальника про надання послуг з передачі електричної енергії від _____ року № _____ та, відповідно, **не здійснювало, оплату послуг з передачі електричної енергії** згідно договору електропостачальника про надання послуг з передачі електричної енергії від _____ року № _____ **у формі попередньої оплати, у тому числі плановими авансовими платежами**.

Довідково, комісія з проведення перевірки зазначає, що станом на 31.12.2023, відповідно до даних бухгалтерського обліку Ліцензіата, обліковувалась заборгованість АТ «ЕНЕРГЕТИЧНА КОМПАНІЯ УКРАЇНИ» перед НЕК «УКРЕНЕРГО» за договором від _____ № _____ у розмірі _____ (з ПДВ), яка сплачена в повному обсязі, що підтверджується платіжним дорученням від _____ № _____.

Щодо врегулювання небалансів з НЕК «УКРЕНЕРГО»

Між НЕК «УКРЕНЕРГО» та АТ «ЕКУ» укладено договір про врегулювання небалансів електричної енергії від _____ року № _____.

Перевіркою встановлено, що Товариством **недотримано терміни здійснення оплати виставлених ОСП рахунків за небаланси електричної енергії**, а саме за 3 декаду листопада 2022 року, 2 декаду грудня 2022 року, 3 декаду березня 2023 року, 2 декаду квітня 2023 року, 2 декаду травня 2023 року, 1 декаду червня 2023 року, 1 та 2 декаду серпня 2023 року, 1 декаду листопада 2023 року.

Станом на **31.12.2023** за даними бухгалтерського обліку Товариства, **обліковується заборгованість АТ «ЕКУ»** перед НЕК «УКРЕНЕРГО» за договором про врегулювання небалансів електричної енергії від _____ № _____ у сумі – _____ (з ПДВ).

Довідково, перевіркою встановлено, що станом на **31 грудня 2023 року** за даними бухгалтерського обліку Товариства, **обліковується заборгованість НЕК «УКРЕНЕРГО»** перед АТ «ЕКУ» за договором про врегулювання небалансів електричної енергії від _____ № _____ у сумі – _____ (з ПДВ).

АТ «ЕКУ» листом від 26.03.2024 № 386/2024 повідомило НКРЕКП, що у Товариства відсутня заборгованість перед НЕК «Укренерго» за договором про врегулювання небалансів, строк сплати якої вже настав відповідно до умов договору та Правил ринку.

За 2 декаду грудня 2022 року, 3 декаду березня 2023 року, 2 декаду квітня 2023 року, 2 декаду травня 2023 року, 1 декаду червня 2023 року, 1 та 2 декаду серпня 2023 року, 1 декаду листопада 2023 року оплати було здійснено вчасно.

... Тобто Товариством було порушено строки оплати лише за 3 декаду листопада 2022 року, в результаті чого Товариство набуло статусу «Переддефолтний». Оплату за цю декаду було здійснено на 1 день пізніше.....».

Департамент ліцензійного контролю зазначає, що Управління НКРЕКП у м. Києві та Київській області службовою запискою від 26.03.2024 № 136/38СЛ-24 повідомило, що за результатами аналізу зазначених пояснень, наданих *листом Товариства від 26.03.2024 № 386/2024*, встановлено, що Товариство своєчасно здійснило оплати за 2 декаду грудня 2022 року, 3 декаду березня 2023 року, 2 декаду квітня 2023 року, 2 декаду травня 2023 року, 1 декаду червня 2023 року, 1 та 2 декаду серпня 2023 року, 1 декаду листопада 2023 року. При цьому Товариством було порушено строки оплати за 3 декаду листопада 2022 року з порушенням на 1 день.

Департамент ліцензійного контролю зазначає, що відповідно до пункту 5.29.4 глави 5.29 розділу V Правил ринку, для кожного розрахункового місяця здійснюються 3 подекадні розрахунки - один для кожної декади. У контексті подекадних розрахунків АР переглядає щоденні звіти про розрахунки, видані протягом відповідного періоду, і визначає та коригує будь-які помилки в дебетуванні і кредитуванні небалансів електричної енергії. Подекадний розрахунок здійснюється не пізніше четвертого робочого дня після 11, 21 та останнього дня розрахункового місяця.

Згідно положень пункту 7.1.2 глави 7.1 розділу VII Правил ринку для розрахунків за небаланси електричної енергії застосовується окремий порядок виставлення рахунків.

Пунктом 7.3.1 глави 7.3 розділу VII Правил ринку визначено, що АР на щодакдній основі надсилає платіжний документ кожній СВБ із зазначенням суми, що СВБ зобов'язана сплатити АР, або суми, що АР зобов'язаний сплатити СВБ через її небаланси електричної енергії протягом відповідного періоду.

Згідно пункту 7.7.1 глави 7.7 розділу VII Правил ринку платіжні документи для декади надаються відповідним учасникам ринку не пізніше четвертого робочого дня після останнього дня цієї декади.

Відповідно до пункту 7.7.3 глави 7.7 розділу VII Правил ринку оплата платіжного документа з банківського рахунку учасника ринку на банківський рахунок АР здійснюється протягом двох робочих днів з дати направлення платіжного документа.

Актом перевірки № 111, з урахуванням службової записки Управління НКРЕКП у м. Києві та Київській області від 26.03.2024 № 136/38СЛ-24, встановлено та зафіксовано, що Товариством порушено строки оплати за 3 декаду листопада 2022 року з порушенням на 1 день.

Водночас, АТ «ЕКУ» листом від 26.03.2024 № 386/2024 повідомило НКРЕКП, що у Товариства відсутня заборгованість перед НЕК «Укренерго» за договором про врегулювання небалансів, строк сплати якої вже настав відповідно до умов договору та Правил ринку.

Департамент ліцензійного контролю зазначає, що НЕК «УКРЕНЕРГО» не виставляв АТ «ЕКУ» рахунків за договором про врегулювання небалансів електричної енергії від _____ № _____ на суму _____ тис. грн (з ПДВ), таким чином АТ «ЕКУ» сплатило АР за небаланси електричної енергії протягом перевіряемого періоду, з недотриманням термінів встановлених Правилами ринку та на даний час відсутні зобов'язання Товариства перед АР по сплаті платіжних документів.

Департамент ліцензійного контролю зазначає, що згідно підпункту 2 пункту 2.5.1 глави 2.2 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 вересня 2023 року № 1800 (далі – Порядок (методика) визначення розміру штрафів), з метою дотримання принципу пропорційності під час визначення розміру штрафу за порушення, НКРЕКП застосовує зменшення розміру штрафу у разі якщо порушення та наслідки порушення були повністю усунуті порушником до останнього дня строку проведення відповідної перевірки (зменшення на 50%).

Отже, згідно з підпунктом 2.6.4 пункту 2 глави 2.2 розділу II Порядку (методики) визначення розміру штрафів за порушення підпункту 41 пункту 2.2 Ліцензійних умов з постачання електричної енергії споживачу, підпункту 12 пункту 2.2 Ліцензійних умов з перепродажу електричної енергії (трейдерської діяльності), **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 41 пункту 2.2 глави 2 Ліцензійних умов з постачання електричної енергії споживачу

У частині надання учасникам ринку інформацію, необхідну для виконання ними функцій на ринку електричної енергії, в обсягах та порядку, визначених правилами ринку, кодексом системи передачі, кодексом системи розподілу, кодексом комерційного обліку, правилами роздрібного ринку та іншими нормативно-правовими актами, що регулюють функціонування ринку електричної енергії, а саме:

пункту 3.1 «Порядку опублікування інформації про частку кожного джерела енергії, використаного для виробництва електричної енергії, та вплив на навколишнє природне середовище, спричинений виробництвом

	<p>підпункту 11 пункту 2.2 глави 2 Ліцензійних умов з перепродажу електричної енергії (трейдерської діяльності)</p>	<p>електричної енергії» затвердженого постановою НКРЕКП від 26 квітня 2019 року № 642 (далі – Порядок опублікування інформації), яким визначено, що учасники ринку не пізніше п'ятнадцятого дня після завершення звітного періоду (квартал та рік) надають оператору ринку з помісячною розбивкою інформацію, зокрема, про частку кожного джерела енергії, використаного для виробництва проданої електричної енергії;</p> <p>у частині надання учасникам ринку дані та інформацію, необхідні для виконання ними їхніх функцій на ринку електричної енергії, в обсягах та порядку, визначених правилами ринку, правилами ринку «на добу наперед» та внутрішньодобового ринку, кодексом системи передачі та іншими нормативно-правовими актами, що регулюють функціонування ринку електричної енергії, а саме:</p> <p>пункту 3.1 Порядку опублікування інформації, яким визначено, що учасники ринку не пізніше п'ятнадцятого дня після завершення звітного періоду (квартал та рік) надають оператору ринку з помісячною розбивкою інформацію, зокрема, про частку кожного джерела енергії, використаного для виробництва проданої електричної енергії.</p>
<p><i>Щодо надання інформації оператору ринку</i></p> <p>Комісія з перевірки зазначає, що АТ «ЕНЕРГЕТИЧНА КОМПАНІЯ УКРАЇНИ» здійснювало продаж електричної енергії на РДН та ВДР протягом жовтня-грудня 2022 року, січня-грудня 2023 року та не надало оператору ринку інформацію про частку кожного джерела енергії, використаного для виробництва електричної енергії, за 2022 рік.</p> <p>За поясненнями Товариства, наданими листом від 07 березня 2024 року № 338/2024, (мовою документа): <i>«...За 2022 рік подати інформацію вже не є можливим, адже система Оператора ринку не приймає дані за рік, що вже минув. За 2023 рік дані Оператору ринку передані. І подаються вчасно станом на зараз.»</i></p> <p>Департамент ліцензійного контролю зазначає, що згідно підпункту 1 пункту 2.4.6 глави 2.2 розділу II Порядку (методики), пом'якшуючими обставинами вчиненого порушення є поведінка порушника, спрямована на зменшення негативних наслідків порушення (зменшення на 30%) та до початку розгляду питання щодо відповідальності ліцензіата на засіданні НКРЕКП (зменшення на 30%).</p> <p><i>Отже, згідно з підпунктом 2.6.4 пункту 2 глави 2.2 розділу II Порядку (методики) за порушення підпункту 41 пункту 2.2 Ліцензійних умов з постачання електричної енергії споживачу, підпункту 11 пункту 2.2 Ліцензійних умов з перепродажу електричної енергії (трейдерської діяльності) 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.</i></p>		
7	<p>підпункту 3 пункту 2.4 глави 2 Ліцензійних умов з перепродажу електричної</p>	<p>у частині виконання спеціальних обов'язків для забезпечення загальносуспільного інтересу у випадку їх покладення Кабінетом Міністрів України відповідно до</p>

<p>енергії (трейдерської діяльності)</p>	<p>статті 62 Закону України «Про ринок електричної енергії», а саме: підпункту 3 пункту 7 Положення про покладення спеціальних обов'язків на учасників ринку електричної енергії, що здійснюють операції з експорту електричної енергії, для забезпечення загальносуспільних інтересів у процесі функціонування ринку електричної енергії протягом дії воєнного стану, затвердженого постановою Кабінету Міністрів України від 07 липня 2022 року №775 (далі – Положення ПСО №775) щодо обов'язку експортерів своєчасно та у повному обсязі оплачувати гарантованому покупцю вартість послуги із забезпечення безпеки постачання електричної енергії відповідно до умов договорів про забезпечення безпеки.</p>
<p>Перевіркою встановлено, що на виконання вимог Положення ПСО №775 між АТ «ЕКУ» та ДП «ГАРАНТОВАНИЙ ПОКУПЕЦЬ» укладено договір про надання послуг із забезпечення безпеки постачання електричної енергії експортерам електричної енергії від _____ року № _____.</p> <p>Комісією з перевірки здійснено аналіз платежів АТ «ЕНЕРГЕТИЧНА КОМПАНІЯ УКРАЇНИ» за послугу із забезпечення безпеки постачання електричної енергії експортерам електричної енергії у день D+2 за період липень – грудень 2023 року.</p> <p>Ліцензіат протягом жовтня 2022 року не дотримано терміни оплати ДП «ГАРАНТОВАНИЙ ПОКУПЕЦЬ» за послугу із забезпечення безпеки постачання електричної енергії експортерам електричної енергії, а саме:</p> <p>за послугу надану 01 жовтня 2022 року остаточний розрахунок здійснено 07 жовтня 2022 року з порушенням терміну D+2 на 2 робочі дні;</p> <p>за послугу надану 11 жовтня 2022 року остаточний розрахунок здійснено 16 листопада 2022 року з порушенням терміну D+2 на 24 робочі дні.</p> <p>Департамент ліцензійного контролю зазначає, що згідно підпункту 2 пункту 2.5.1 глави 2.2 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 вересня 2023 року № 1800 (далі – Порядок (методика) визначення розміру штрафів), з метою дотримання принципу пропорційності під час визначення розміру штрафу за порушення, НКРЕКП застосовує зменшення розміру штрафу у разі якщо порушення та наслідки порушення були повністю усунуті порушником до прийняття рішення про проведення перевірки (зменшення на 100%).</p> <p>Департамент ліцензійного контролю зазначає, згідно з підпунктом 2.6.4 пункту 2 глави 2.2 розділу II Порядку (методики) за порушення підпункту 3 пункту 2.2 глави 2 Ліцензійних умов з перепродажу електричної енергії (трейдерської діяльності) <u>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.</u></p>	

Ураховуючи викладене, з урахуванням пояснень ТОВ «ЕКУ», наданих до НКРЕКП листами (методикою) Департамент Ліцензійного контролю пропонує **накласти штраф у 105 264 (сто п'ять тисяч двісті шістьдесят чотири) гривні** згідно розрахунку:

Фінальний розмір штрафу відповідно до акту перевірки	6192,00	Неоподаткованих мінімумів доходів громадян (далі – НМДГ)	105 264,00
---	----------------	---	-------------------

№ порушення	Тип порушення	Фінальний розмір штрафу, НМДГ	Фінальний розмір штрафу, грн	Максимально допустимий за законодавством розмір штрафу	Початковий розмір штрафу	Коригування розміру штрафу на тривалість порушення	Коригування розміру штрафу на пом'якшуючі обставини	Коригування розміру штрафу на обтяжуючі обставини	Коригування розміру штрафу у разі його неспівмірності вчиненому порушенню	Коригування (зменшення) розміру штрафу, якщо сплата штрафу є неможливою або призведе до тяжкого фінансового стану ліцензіата	Зменшення розміру штрафу у разі якщо порушення та наслідки порушення були повністю усунуті порушником	Округлення
4	порушення законодавства/правил/технічних норм/спеціальних обов'язків (ПСО), встановлених режимів роботи ліцензованої діяльності	6192,00	105 264,00	1 700 000,00	85 000,00 ¹	2 720,00 ²	-	17 544,00 ³				

Щодо порушення № 4:

¹ відповідно до пункту 2.2.4 глави 2 розділу II Порядку (методики) розраховано початковий розмір штрафу на основі оцінки серйозності та характеру порушення:

максимально допустимий за законодавством розмір штрафу	грн	1 700 000,00
відсоток серйозності порушення	%	5%
коефіцієнт завданої шкоди або додаткової вигоди		1,00
Початковий розмір штрафу	грн	85 000,00

² відповідно до пункту 2.3.2 глави 2.3 розділу 2 Порядку (методики) визначення розміру штрафів **застосовано коригування початкового розміру штрафу**, розрахованого відповідно до пункту 2.3.1 глави 2.3 цього розділу, **тривалості порушення (32 дні):**

коефіцієнт коригування розміру штрафу на тривалість порушення		1,03
---	--	------

³ відповідно до пункту 2.4.7 глави 2.4 розділу 2 Порядку (методики) **застосовано коригування початкового розміру штрафу**, розрахованого відповідно до пункту 2.3.1 глави 2.3 цього розділу,

коефіцієнт коригування розміру штрафу на обтяжуючі обставини		1,2
--	--	-----

З огляду на зазначене, пропонуємо прийняти

1. постанову, якою:

1) Застерегти АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО «ЕНЕРГЕТИЧНА КОМПАНІЯ УКРАЇНИ» (код ЄДРПОУ 32984271) щодо недопущення надалі порушення Ліцензійних умов з постачання електричної енергії споживачу, Ліцензійних умов з перепродажу електричної енергії (трейдерської діяльності) та недотримання вимог нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії.

2) Накласти штраф у розмірі 105 264 (сто п'ять тисяч двісті шістдесят чотири) гривні на АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО «ЕНЕРГЕТИЧНА КОМПАНІЯ УКРАЇНИ» (код ЄДРПОУ 32984271) за порушення Ліцензійних умов з перепродажу електричної енергії (трейдерської діяльності).

**Директор Департаменту
ліцензійного контролю**

Ярослав ЗЕЛЕНІЮК



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

ПОСТАНОВА

Київ

№ _____

Про застосування санкцій до АТ «ЕКУ» за порушення Ліцензійних умов з постачання електричної енергії споживачу, Ліцензійних умов з перепродажу електричної енергії (трейдерської діяльності) 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 ___ березня 2024 року на засіданні, яке проводилось у формі відкритого слухання, Акта планової перевірки від 29 лютого 2024 року № 111, проведеної відповідно до Плану здійснення заходів державного контролю суб'єктів господарювання, що провадять діяльність у сферах енергетики та комунальних послуг, на 2024 рік, затвердженого постановою НКРЕКП від 22 листопада 2023 року № 2202, постанови НКРЕКП від 13 лютого 2024 року № 310 «Про збільшення строку проведення планової перевірки АТ «ЕКУ» та посвідчення на проведення планової перевірки від 25 січня 2024 року № 52, встановлено, що АКЦІОНЕРНИМ ТОВАРИСТВОМ «ЕНЕРГЕТИЧНА КОМПАНІЯ УКРАЇНИ» (код ЄДРПОУ 32984271) порушено Ліцензійні умови провадження господарської діяльності з постачання електричної енергії споживачу, затверджені постановою НКРЕКП від 27 грудня 2017 року № 1469 (далі –

Ліцензійні умови з постачання електричної енергії споживачу), Ліцензійні умови провадження господарської діяльності з перепродажу електричної енергії (трейдерської діяльності), затверджені постановою НКРЕКП від 27 грудня 2017 року № 1468 (далі – Ліцензійні умови з перепродажу електричної енергії (трейдерської діяльності)), та не дотримано вимоги нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії, а саме:

пункт 2.2 Ліцензійних умов з постачання електричної енергії споживачу, а саме:

підпункт 13 у частині виконання умов укладених договорів, які є обов'язковими для здійснення діяльності на ринку електричної енергії,

підпункт 14 у частині здійснення постачання електричної енергії за вільними цінами (крім випадків, передбачених нормативно-правовими актами) за договором постачання електричної енергії споживачу та з дотриманням правил роздрібного ринку,

підпункт 29 у частині сплати своєчасно та в повному обсязі за послуги, що надаються на ринку електричної енергії,

підпункт 41 у частині надання учасникам ринку інформації, необхідної для виконання ними функцій на ринку електричної енергії, в обсягах та порядку, визначених правилами ринку, кодексом системи передачі, кодексом системи розподілу, кодексом комерційного обліку, правилами роздрібного ринку та іншими нормативно-правовими актами, що регулюють функціонування ринку електричної енергії,

підпункт 42 у частині інформування своїх споживачів, зокрема про вартість та умови надання послуг,

пункт 2.2 Ліцензійних умов з перепродажу електричної енергії (трейдерської діяльності), а саме:

підпункт 8 у частині виконання умов укладених договорів, які є обов'язковими для здійснення діяльності на ринку електричної енергії,

підпункт 11 у частині своєчасної та в повному обсязі сплати за електричну енергію, куплену на ринку електричної енергії,

підпункт 12 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,

підпункт 13 у частині укладання двосторонніх договорів з урахуванням обмежень, передбачених статтею 66 Закону України «Про ринок електричної енергії»,

підпункт 28 у частині надання учасникам ринку даних та інформації, необхідних для виконання ними їхніх функцій на ринку електричної енергії, в обсягах та порядку, визначених правилами ринку, правилами ринку «на добу наперед» та внутрішньодобового ринку, кодексом системи передачі та іншими

нормативно-правовими актами, що регулюють функціонування ринку електричної енергії;

підпункт 3 пункту 2.4 Ліцензійних умов з перепродажу електричної енергії (трейдерської діяльності) у частині виконання спеціальних обов'язків для забезпечення загальносуспільного інтересу у випадку їх покладення Кабінетом Міністрів України відповідно до статті 62 Закону України «Про ринок електричної енергії»;

пункту 7.7.3 глави 7.3 розділу VII Правил ринку, затверджених постановою НКРЕКП від 14 березня 2018 року № 307 (далі – Правила ринку), у частині здійснення оплати платіжного документа з банківського рахунку учасника ринку на банківський рахунок АР протягом двох робочих днів з дати направлення платіжного документа;

пункту 3.2.8 глави 3.2 розділу III Правил роздрібного ринку електричної енергії, затверджених постановою НКРЕКП від 14 березня 2018 року № 312 (далі – Правила роздрібного ринку електричної енергії), згідно з яким публічна комерційна пропозиція (комерційні пропозиції) електропостачальника повинна містити, зокрема:

ціну на електричну енергію, у тому числі диференційовані ціни та критерії диференціації;

визначену в ліцензії на провадження господарської діяльності з розподілу (передачі) території здійснення діяльності оператора системи, доступ до якої має електропостачальник і на якій пропонує відповідну комерційну пропозицію;

спосіб оплати;

термін (строк) виставлення рахунку за спожиту електричну енергію та термін (строк) його оплати;

визначення способу оплати послуг з розподілу електричної енергії через електропостачальника з наступним переведенням цієї оплати електропостачальником оператору системи або напряму з оператором системи (необхідно обрати лише один з варіантів);

розмір пені за порушення строку оплати або штрафу;

зобов'язання надавати компенсації споживачу за недотримання електропостачальником комерційної якості надання послуг;

наявність або відсутність штрафу за дострокове припинення дії договору, розмір штрафу;

строк дії договору та умови пролонгації;

урахування пільг, субсидій;

можливість постачання захищеним споживачам;

пункту 2.1 глави 2 Тимчасового порядку визначення обсягів купівлі електричної енергії на ринку електричної енергії електропостачальниками та операторами систем розподілу на перехідний період, затвердженого постановою НКРЕКП від 28 грудня 2018 року № 2118 (далі – Тимчасовий порядок визначення обсягів купівлі електричної енергії на ринку електричної енергії електропостачальниками та операторами систем розподілу на

перехідний період), у частині обов'язку електропостачальника до 16-00 24 числа М-1 надати ОСР/НЕК повідомлення про заявлений на М обсяг купівлі електричної енергії для споживачів, що розташовані на території провадження господарської діяльності з розподілу/передачі ОСР/НЕК.

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 АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО «ЕНЕРГЕТИЧНА КОМПАНІЯ УКРАЇНИ» (код ЄДРПОУ 32984271) щодо недопущення надалі порушення Ліцензійних умов з постачання електричної енергії споживачу, Ліцензійних умов з перепродажу електричної енергії (трейдерської діяльності) та недотримання вимог нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії, а саме:

пункту 2.2 Ліцензійних умов з постачання електричної енергії споживачу, а саме:

підпункту 13 у частині виконання умов укладених договорів, які є обов'язковими для здійснення діяльності на ринку електричної енергії,

підпункту 14 у частині здійснення постачання електричної енергії за вільними цінами (крім випадків, передбачених нормативно-правовими актами) за договором постачання електричної енергії споживачу та з дотриманням правил роздрібного ринку,

підпункту 29 у частині сплати своєчасно та в повному обсязі за послуги, що надаються на ринку електричної енергії,

підпункту 41 у частині надання учасникам ринку інформації, необхідної для виконання ними функцій на ринку електричної енергії, в обсягах та порядку, визначених правилами ринку, кодексом системи передачі, кодексом системи розподілу, кодексом комерційного обліку, правилами роздрібного ринку та іншими нормативно-правовими актами, що регулюють функціонування ринку електричної енергії,

підпункту 42 у частині інформування своїх споживачів, зокрема про вартість та умови надання послуг;

пункту 2.2 Ліцензійних умов з перепродажу електричної енергії (трейдерської діяльності), а саме:

підпункту 8 у частині виконання умов укладених договорів, які є обов'язковими для здійснення діяльності на ринку електричної енергії,

підпункту 11 у частині своєчасної та в повному обсязі сплати за електричну енергію, куплену на ринку електричної енергії;

підпункту 28 у частині надання учасникам ринку даних та інформації, необхідних для виконання ними їхніх функцій на ринку електричної енергії, в обсягах та порядку, визначених правилами ринку, правилами ринку «на добу наперед» та внутрішньодобового ринку, кодексом системи передачі та іншими нормативно-правовими актами, що регулюють функціонування ринку електричної енергії,

підпункту 3 пункту 2.4 Ліцензійних умов з перепродажу електричної енергії (трейдерської діяльності) у частині виконання спеціальних обов'язків для забезпечення загальносуспільного інтересу у випадку їх покладення Кабінетом Міністрів України відповідно до статті 62 Закону України «Про ринок електричної енергії».

пункту 2.1 глави 2 Тимчасового порядку визначення обсягів купівлі електричної енергії на ринку електричної енергії електропостачальниками та операторами систем розподілу на перехідний період у частині обов'язку електропостачальника до 16-00 24 числа М-1 надати ОСР/НЕК повідомлення про заявлений на М обсяг купівлі електричної енергії для споживачів, що розташовані на території провадження господарської діяльності з розподілу/передачі ОСР/НЕК;

пункту 7.7.3 глави 7.3 розділу VII Правил ринку, у частині здійснення оплати платіжного документа з банківського рахунку учасника ринку на банківський рахунок АР протягом двох робочих днів з дати направлення платіжного документа;

пункту 3.2.8 глави 3.2 розділу III Правил роздрібного ринку електричної енергії, згідно з яким публічна комерційна пропозиція (комерційні пропозиції) електропостачальника повинна містити, зокрема:

ціну на електричну енергію, у тому числі диференційовані ціни та критерії диференціації;

визначену в ліцензії на провадження господарської діяльності з розподілу (передачі) території здійснення діяльності оператора системи, доступ до якої має електропостачальник і на якій пропонує відповідну комерційну пропозицію;

спосіб оплати;

термін (строк) виставлення рахунку за спожиту електричну енергію та термін (строк) його оплати;

визначення способу оплати послуг з розподілу електричної енергії через електропостачальника з наступним переведенням цієї оплати електропостачальником оператору системи або напряму з оператором системи (необхідно обрати лише один з варіантів);

розмір пені за порушення строку оплати або штраф;

зобов'язання надавати компенсації споживачу за недотримання електропостачальником комерційної якості надання послуг;
наявність або відсутність штрафу за дострокове припинення дії договору, розмір штрафу;
строк дії договору та умови пролонгації;
урахування пільг, субсидій;
можливість постачання захищеним споживачам.

2. Накласти штраф у розмірі 105 264 (сто п'ять тисяч двісті шістьдесят чотири) гривні на АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО «ЕНЕРГЕТИЧНА КОМПАНІЯ УКРАЇНИ» (код ЄДРПОУ 32984271) за порушення пункту 2.2 Ліцензійних умов з перепродажу електричної енергії (трейдерської діяльності), а саме:

підпункту 12 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,

підпункту 13 у частині укладання двосторонніх договорів з урахуванням обмежень, передбачених статтею 66 Закону України «Про ринок електричної енергії».

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

Голова НКРЕКП

Валерій ТАРАСЮК

МП

Копію постанови про застосування санкцій надіслано (отримав)

(дата надіслання, посада, прізвище, ім'я, по батькові особи, яка отримала копію постанови)
«__» _____ 20__ року

(підпис)

Департамент
ліцензійного контролю
« __ » березня 2024 року

Голові НКРЕКП
Членам НКРЕКП

**Обґрунтування
до проєкту постанови НКРЕКП**

Про застосування санкцій до АТ «ЕКУ» за порушення Ліцензійних з постачання електричної енергії споживачу та недотримання вимог нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії та проєкту розпорядження НКРЕКП «Про усунення порушень АТ «ЕКУ»

Відповідно до Плану здійснення заходів державного контролю суб'єктів господарювання, що провадять діяльність у сферах енергетики та комунальних послуг, на 2024 рік, затвердженого постановою НКРЕКП від 22 листопада 2023 року № 2202 та постанови НКРЕКП від 13 лютого 2024 року № 310 «Про збільшення строку проведення планової перевірки АТ «ЕКУ» на підставі посвідчення на проведення планової перевірки від 25 січня 2024 року № 52, НКРЕКП здійснено планову перевірку дотримання АКЦІОНЕРНИМ ТОВАРИСТВОМ «ЕНЕРГЕТИЧНА КОМПАНІЯ УКРАЇНИ» (код ЄДРПОУ 32984271) (далі – АТ «ЕКУ», Товариство, Ліцензіат) вимог нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії, та Ліцензійних умов провадження господарської діяльності з постачання електричної енергії споживачу, затверджених постановою НКРЕКП від 27 грудня 2017 року № 1469 (далі – Ліцензійні умови з постачання електричної енергії споживачу), за період діяльності з 13 липня 2022 року по 31 грудня 2023 року, за результатами якої складено Акт планової перевірки від 29 лютого 2024 року № 111 (далі – Акт перевірки № 111).

АТ «ЕКУ» листами від 07 березня 2024 року № 338/2024 та від 26 березня 2024 року № 386/2024 надало до НКРЕКП письмові пояснення та зауваження до Акта перевірки № 111, які опрацьовано.

Так, зазначеним Актом перевірки № 111 встановлено та зафіксовано наступне:

№ п/п	Виявлене порушення	Суть порушення
1	підпункту 7 пункту 2.2 Ліцензійних умов з постачання електричної енергії споживачу	у частині надання документи (їх копії), інформації (даних, відомостей, звітності), необхідних для виконання НКРЕКП своїх повноважень та функцій, в обсягах та у строки (не менше десяти робочих днів для надання копій документів, пояснень тощо), встановлені НКРЕКП, а саме: пункту 2.4 Інструкції щодо заповнення форми звітності № 14-НКРЕКП-якість-постачання (квартальна) «Звіт щодо показників комерційної якості надання послуг з постачання електричної енергії», затвердженої постановою НКРЕКП від 12 червня 2018 року № 374 (із змінами), яким, зокрема, визначено, що форма звітності № 14-НКРЕКП-якість-постачання складається станом на останнє число звітного періоду і подається ліцензіатом до НКРЕКП в електронному вигляді з накладенням КЕП не пізніше ніж через 50 днів після звітного періоду.
<i>Щодо подання звітності</i>		



УВ
НКРЕКП
№674-14.1.1/24 від 27.03.2024
КЕП: Зеленюк Я. М.
3FAA9288358EC0030400000E5901E00C621B600

Перевіркою встановлено, що Ліцензіатом не подано до НКРЕКП форму № 14-НКРЕКП-якість-постачання за III квартал 2022 року.

Довідково: Комісія з перевірки зазначає, що АТ «ЕНЕРГЕТИЧНА КОМПАНІЯ УКРАЇНИ» під час проведення перевірки надало до НКРЕКП форму звітності № 14-НКРЕКП-якість-постачання (квартальна) за III квартал 2022 року (знімок екрану поштової скриньки Товариства додається).

Департамент ліцензійного контролю зазначає, що Законом України «Про захист інтересів суб'єктів подання звітності та інших документів у період дії воєнного стану або стану війни» від 03.03.2022 № 2115-IX встановлено, що:

- фізичні особи, фізичні особи - підприємці, юридичні особи подають облікові, фінансові, бухгалтерські, розрахункові, аудиторські звіти та будь-які інші документи, подання яких вимагається відповідно до норм чинного законодавства в документальній та/або в електронній формі, протягом трьох місяців після припинення чи скасування воєнного стану або стану війни за весь період неподання звітності чи обов'язку подати документи;

- у період дії воєнного стану або стану війни, а також протягом трьох місяців після його завершення до фізичних осіб, фізичних осіб - підприємців, юридичних осіб не застосовується адміністративна та/або кримінальна відповідальність за неподання чи несвоєчасне подання звітності та/або документів;

- у період дії воєнного стану або стану війни будь-які перевірки щодо своєчасності та повноти подання будь-яких звітів чи документів звітowego характеру уповноваженими органами не здійснюються.

Відповідно до пунктів 1, 2 та 4 Закону України від 03 березня 2022 року № 2115-IX «Про захист інтересів суб'єктів подання звітності та інших документів у період дії воєнного стану або стану війни», зокрема встановлено, що у період дії воєнного стану або стану війни, а також протягом трьох місяців після його завершення до фізичних осіб, фізичних осіб - підприємців, юридичних осіб не застосовується адміністративна та/або кримінальна відповідальність за неподання чи несвоєчасне подання звітності та/або документів, визначених підпунктом 1 цього пункту.

Отже, в діях АТ «ЕНЕРГЕТИЧНА КОМПАНІЯ УКРАЇНИ» відсутні порушення в частині несвоєчасного надання інформації починаючи з дати набрання чинності Закону України від 03 березня 2022 року № 2115-IX «Про захист інтересів суб'єктів подання звітності та інших документів у період дії воєнного стану або стану війни», а саме з 07 березня 2022 року.

Щодо надання відповідей на запити НКРЕКП

Перевіркою встановлено, що АТ «ЕНЕРГЕТИЧНА КОМПАНІЯ УКРАЇНИ» листом від 13 червня 2023 року № 388/2023 надало на запит НКРЕКП (вих. від 17 травня 2023 року) інформацію та документи в рамках розслідування порушень законодавства щодо функціонування ринку електричної енергії відповідно до постанови НКРЕКП від 09 травня 2023 року № 871 (**термін – до 31 травня 2023 року**) з недотриманням терміну надання відповіді **на 9 робочих днів**.

За поясненнями Товариства, наданими листом від 07 березня 2024 року № 338/2024, (мовою документа): «..У відповідності до п. 1.8 Порядку розслідування порушень законодавства щодо функціонування ринків електричної енергії та природного газу, затвердженого постановою НКРЕКП від 23.09.2020 № 1760, АТ «ЕКУ» звернулось до НКРЕКП (лист Товариства від 24.05.2023 № 348/2023) з проханням щодо необхідності продовження строку надання відповідної інформації до 14.06.2023. Листом від 26.05.2023 № 5617/14.2.2/7-2, НКРЕКП погодило продовження строку надання відповіді на запит до 14.06.2023.....Інформація про зазначені листи помилково не була надана Комісії з перевірки.».

Департамент ліцензійного контролю зазначає, що зважаючи на погодження НКРЕКП листом від 26.05.2023 № 5617/14.2.2/7-2 продовження строку надання відповіді на запит Регулятора

від 17.05.2023 до 14.06.2023 в діях Товариства **відсутні** порушення **підпункту 7** пункту 2.2 Ліцензійних умов з постачання електричної енергії споживачу.

2	<p>підпункту 41 пункту 2.2 Ліцензійних умов з постачання електричної енергії споживачу</p> <p>підпункту 12 пункту 2.2 Ліцензійних умов з перепродажу електричної енергії (трейдерської діяльності), затверджених постановою НКРЕКП від 27 грудня 2017 року № 1468 (далі – Ліцензійні умови з перепродажу електричної енергії (трейдерської діяльності))</p>	<p>В частині надання учасникам ринку інформацію, необхідну для виконання ними функцій на ринку електричної енергії, в обсягах та порядку, визначених правилами ринку, кодексом системи передачі, кодексом системи розподілу, кодексом комерційного обліку, правилами роздрібного ринку та іншими нормативно-правовими актами, що регулюють функціонування ринку електричної енергії, а саме:</p> <p>пункту 5.1 «Порядку опублікування інформації про частку кожного джерела енергії, використаного для виробництва електричної енергії, та вплив на навколишнє природне середовище, спричинений виробництвом електричної енергії» затвердженого постановою НКРЕКП від 26 квітня 2019 року № 642 (далі – Порядок опублікування інформації), яким встановлено обов'язок учасників ринку, які здійснюють продаж електричної енергії за двосторонніми договорами, зазначати в договорі інформацію про частку кожного джерела енергії, використаного для виробництва електричної енергії, за звітний період: квартал та рік, з помісячною розбивкою;</p> <p>у частині здійснювання 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:</p> <p>пункту 5.1 Порядку опублікування інформації, яким встановлено обов'язок учасників ринку, які здійснюють продаж електричної енергії за двосторонніми договорами, зазначати в договорі інформацію про частку кожного джерела енергії, використаного для виробництва електричної енергії, за звітний період: квартал та рік, з помісячною розбивкою.</p>
---	---	---

Під час перевірки було проведено вибірковий аналіз двосторонніх договорів купівлі-продажу електричної енергії, укладених АТ «ЕКУ» (Продавець, ініціатор укладання договору), а саме з:

_____ від _____ № _____ (Покупець), від _____ року № _____;

_____ від _____ № _____ (Покупець);

_____ від _____ № _____ (Покупець);

_____ від _____ № _____ (Покупець).

Під час перевірки, Комісією встановлено, що в укладених двосторонніх договорах АТ «ЕКУ», що є продавцем електричної енергії (ініціатором укладання договору), **не зазначено**

інформацію про частку кожного джерела енергії, використаного для виробництва електричної енергії.

Довідково: Комісія з перевірки зазначає, що **інформацію про частку кожного джерела енергії, використаного для виробництва електричної енергії, АТ «ЕКУ», як продавець електричної енергії, щомісячно до 15 числа місяця, наступного за звітним, надає покупцям електричної енергії за двосторонніми договорами шляхом надсилання інформації на їх електронну пошту.** На підтвердження факту інформування покупців електричної енергії про інформацію про частку кожного джерела енергії, використаного для виробництва електричної енергії, Ліцензіатом надано знімки з екрану електронної пошти та копії листів.

Товариство листом від 07 березня 2024 року № 338/2024 надало до НКРЕКП письмові пояснення, (мовою документа): *«Повідомляємо, що Товариство привело у відповідність до вимог Постанови НКРЕКП від 26.04.2019 № 642 усі діючі двосторонні договори купівлі – продажу Товариства із зазначенням умов щодо надання інформації про частку кожного джерела енергії, використаного для виробництва електричної енергії.»*.

Департамент ліцензійного контролю зазначає, що згідно підпункту 2 пункту 2.5.1 глави 2.2 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 вересня 2023 року № 1800 (далі – Порядок (методика) визначення розміру штрафів), з метою дотримання принципу пропорційності під час визначення розміру штрафу за порушення, НКРЕКП застосовує зменшення розміру штрафу у разі якщо порушення та наслідки порушення були повністю усунуті порушником до початку розгляду питання щодо відповідальності ліцензіата на засіданні НКРЕКП зменшення на 30%.

Згідно підпункту 1 пункту 2.4.6 глави 2.2 розділу II Порядку (методики), пом'якшуючими обставинами вчиненого порушення є поведінка порушника, спрямована на зменшення негативних наслідків порушення зменшення на 30%.

Отже, згідно з підпунктом 2.6.4 пункту 2 глави 2.2 розділу II Порядку (методики) визначення розміру штрафів за порушення підпункту 41 пункту 2.2 Ліцензійних умов з постачання електричної енергії споживачу, підпункту 12 пункту 2.2 Ліцензійних умов з перепродажу електричної енергії (трейдерської діяльності), 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.

3	підпункту 14 пункту 2.2 Ліцензійних умов з постачання електричної енергії споживачу	у частині здійснення постачання електричної енергії за вільними цінами (крім випадків, передбачених нормативно-правовими актами) за договором постачання електричної енергії споживачу та з дотриманням правил роздрібного ринку,
	підпункту 42 пункту 2.2 Ліцензійних умов з постачання електричної енергії споживачу	у частині інформування своїх споживачів, зокрема про вартість та умови надання послуг;
	пункту 3.2.8 глави 3.2 розділу III Правил роздрібного ринку електричної енергії, затверджених постановою	яким встановлено, що публічна комерційна пропозиція (комерційні пропозиції) електропостачальника повинна містити, зокрема: ціну на електричну енергію, у тому числі диференційовані ціни та критерії диференціації;

НКРЕКП від 14 березня 2018 року № 312 (далі – ПРРЕЕ)

визначену в ліцензії на провадження господарської діяльності з розподілу (передачі) території здійснення діяльності оператора системи, доступ до якої має електропостачальник і на якій пропонує відповідну комерційну пропозицію;

спосіб оплати;

термін (строк) виставлення рахунку за спожиту електричну енергію та термін (строк) його оплати;

визначення способу оплати послуг з розподілу електричної енергії через електропостачальника з наступним переведенням цієї оплати електропостачальником оператору системи або напряму з оператором системи;

розмір пені за порушення строку оплати або штраф;

зобов'язання надавати компенсації споживачу за недотримання електропостачальником комерційної якості надання послуг;

наявність або відсутність штрафу за дострокове припинення дії договору, розмір штрафу;

строк дії договору та умови пролонгації;

урахування пільг, субсидій;

можливість постачання захищеним споживачам.

Комісією з перевірки проаналізовано комерційні пропозиції до укладених договорів про постачання електричної енергії споживачу за результатами якого встановлено, що у комерційних пропозиціях споживачів:

_____ (договір від _____),
_____ (договір від _____ № _____),
_____ (договір від _____ № _____),
_____ (договір від _____ № _____),
_____ (договір від _____ № _____)

у розділі щодо ціни на електричну енергію відсутня ціна на електричну енергію, яка має бути виражена у грошовій формі, а зазначено порядок визначення ціни електричної енергії.

*За поясненнями Товариства, наданими листом від 07 березня 2024 року № 338/2024, (мовою документу): «Вважаємо, що в діях Товариства відсутнє порушення пункту 3.2.8 ПРРЕЕ під час укладення договорів, оскільки вказаний пункт Правил встановлює вимоги щодо змісту **саме публічних комерційних пропозицій**, в той час як вказані договори укладені за процедурою, передбаченою пунктом 3.1.7 ПРРЕЕ.*

У відповідності до абзацу 5 пункту 3.1.7 ПРРЕЕ якщо сторони досягли згоди щодо укладення договору на інших умовах, відмінних від тих, які містяться у комерційних пропозиціях, розміщених на офіційному веб-сайті електропостачальника, договір укладається у письмовій формі шляхом підписання сторонами цілісного документа або обміну документами у порядку, встановленому Цивільним кодексом України та/або Господарським кодексом України та цими Правилами.

Договори, що зазначені в акті перевірки укладені на умовах, відмінних від умов комерційних пропозицій, що наведені на сайті постачальника. Укладення здійснювалось шляхом обміну документами. Для прийняття рішення щодо зміни постачальника та укладення договору із АТ «ЕКУ» сторони обмінювались пропозиціями та розрахунками, щодо цін та очікуваної вигоди

кожної із сторін, а ключові умови комерційних пропозицій були перенесені до тексту договору та інших додатків.

Таким чином, споживачі були належним чином поінформовані про поточні та майбутні цінові умови співробітництва.».

Департамент ліцензійного контролю зазначає, що Управлінням НКРЕКП у м. Києві та Київській області службовою запискою від 26.03.2024 № 136/38СЛ-24 повідомило, що укладення договорів здійснювалось після перемоги АТ «ЕКУ» у тендерах, що проводились споживачами і, умови яких були визначені саме споживачами (_____) або за результатами перемовин (_____).

Пунктом 3.2.8 глави 3.2 розділу III ПРРЕЕ визначає перелік інформації, яку має містити публічна комерційна пропозиція (комерційні пропозиції) електропостачальника.

Абзац п'ятий пункту 3.1.7 глави 3.1 розділу III ПРРЕЕ встановлює, що якщо сторони досягли згоди щодо укладення договору на інших умовах, відмінних від тих, які містяться у комерційних пропозиціях, розміщених на офіційному вебсайті електропостачальника, договір укладається у письмовій формі шляхом підписання сторонами цілісного документа або обміну документами у порядку, встановленому законодавством та цими Правилами, у тому числі за допомогою інформаційно-комунікаційних систем та/або засобів електронної комунікації.

Під час планової перевірки АТ «ЕКУ» надано укладені у письмовій формі підписані сторонами договори зі споживачами _____ або за результатами перемовин (_____).

Таким чином, враховуючи пояснення Ліцензіата та норми пункту 3.1.7 глави 3.1 розділу III ПРРЕЕ, на зазначені договори не розповсюджуються вимоги пункту 3.2.8 глави 3.2 розділу III ПРРЕЕ.

Департамент ліцензійного контролю зазначає, що Актом перевірки № 111 встановлено та зафіксовано, що на офіційному вебсайті Товариства розміщено 2 комерційні пропозиції (Комерційна пропозиція «ПУБЛІЧНА №1», Комерційна пропозиція «ПУБЛІЧНА №2»), що є Додатком 2 до Договору про постачання електричної енергії споживачу, в залежності від способу оплати послуг з розподілу електричної енергії (через електропостачальника або напряму з оператором системи). Зазначені комерційні пропозиції містять інформацію відповідно до вимог пункту 3.2.8 глави 3.2 розділу III ПРРЕЕ.

При цьому, у розділі «Ціна на електричну енергію (грн за 1 кВт*год, без ПДВ) для розрахункового періоду» Комерційної пропозиції «ПУБЛІЧНА №1» від січня 2023 року зазначено наступне:

«2. Ціна на електричну енергію (грн за 1 кВт*год, без ПДВ) для розрахункового періоду.

*Ціна на електричну енергію за договором про постачання електричної енергії споживачу (далі – Договір) за 1 кВт*год для розрахункового періоду січень 2023 року становить 4,0245 грн/кВт*год. У наступних розрахункових періодах Постачальник інформує Споживача про ціну на електричну енергію у порядку і способи, визначені цією Комерційною пропозицією.*

2.1. Ціна (Ц) розраховується за формулою, що включає такі складові:

$$Ц = ЦРДН \times K_i + T, \text{ де}$$

*ЦРДН – фактична середньозважена ціна закупівлі електричної енергії за цінами ринку «на добу наперед» у розрахунковому періоді, (Ціна закупівлі електричної енергії на ринку «на добу наперед» також включає всі обов'язкові податки (крім ПДВ, що обліковується окремо), збори та платежі, що передбачені законодавством), грн/кВт*год*

Для площадок вимірювання, віднесених у встановленому нормативними документами порядку до групи «а», фактична середньозважена ціна закупівлі (ЦРДН) розраховується з урахуванням погодинних обсягів споживання за площадками групи «а» Споживача,

Для площадок вимірювання, віднесених у встановленому нормативними документами порядку до групи «б», фактична середньозважена ціна закупівлі (ЦРДН) розраховується за даними щодо

графіку погодинного споживання за площадками групи «б» Споживачів Постачальника на території відповідного оператора системи розподілу.

K_i – коефіцієнт, який включає всі інші витрати Постачальника для забезпечення діяльності на організованих сегментах ринку (ринку «на добу наперед», внутрішньодобового ринку, балансуєчому ринку тощо). **$K_i = 1,02$.**

T – ціна (тариф) послуг оператора системи передачі (регульована ціна), грн/кВт*год;»

У розділі «Ціна на електричну енергію (грн за 1 кВт*год, без ПДВ) для розрахункового періоду» Комерційної пропозиції «ПУБЛІЧНА №2» від січня 2023 року зазначено наступне:

«2. Ціна на електричну енергію (грн за 1 кВт*год, без ПДВ) для розрахункового періоду.

Ціна на електричну енергію за договором про постачання електричної енергії споживачу (далі – Договір) за 1 кВт*год для розрахункового періоду січень 2023 року становить **4,0245** грн/кВт*год + P грн/кВт*год (де P – тариф на послуги розподілу електричної енергії відповідного оператора системи розподілу, що компенсується споживачем). Тариф відповідного оператора системи розподілу знаходиться за посиланням: <https://www.nerc.gov.ua/sferidiyalnosti/elektroenergiya/promislovist/tarifi-naelektroenergiyu-lya-nepobutovih-spozvivachiv/tarifi-na-poslugi-z-rozpodilu-elektrichnoyienergiyi/tarifi-na-poslugi-z-rozpodilu-elektrichnoyi-energiyi-shcho-diyut-z-01012023-po31032023-vklyuchno>.

У наступних розрахункових періодах Постачальник інформує Споживача про ціну на електричну енергію у порядку і способи, визначені цією Комерційною пропозицією.

2.1. Ціна (\mathcal{C}) розраховується за формулою, що включає такі складові:

$\mathcal{C} = \mathcal{C}_{рдн} \times K_i + P + T$, де

$\mathcal{C}_{рдн}$ – фактична середньозважена ціна закупівлі електричної енергії за цінами ринку «на добу наперед» у розрахунковому періоді, (Ціна закупівлі електричної енергії на ринку «на добу наперед» також включає всі обов'язкові податки (крім ПДВ, що обліковується окремо), збори та платежі, що передбачені законодавством), грн/кВт*год

Для площадок вимірювання, віднесених у встановленому нормативними документами порядку до групи «а», фактична середньозважена ціна закупівлі ($\mathcal{C}_{рдн}$) розраховується з урахуванням погодинних обсягів споживання за площадками групи «а» Споживача,

Для площадок вимірювання, віднесених у встановленому нормативними документами порядку до групи «б», фактична середньозважена ціна закупівлі ($\mathcal{C}_{рдн}$) розраховується за даними щодо графіку погодинного споживання за площадками групи «б» Споживачів Постачальника на території відповідного оператора системи розподілу.

K_i – коефіцієнт, який включає всі інші витрати Постачальника для забезпечення діяльності на організованих сегментах ринку (ринку «на добу наперед», внутрішньодобового ринку, балансуєчому ринку тощо). **$K_i = 1,02$.**

P – ціна (тариф) послуг оператора системи розподілу (регульована ціна), грн/кВт*год;

T – ціна (тариф) послуг оператора системи передачі (регульована ціна), грн/кВт*год;».

Департамент ліцензійного контролю зазначає, що згідно підпункту 2 пункту 2.5.1 глави 2.2 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 вересня 2023 року № 1800 (далі – Порядок (методика) визначення розміру штрафів), з метою дотримання принципу пропорційності під час визначення розміру штрафу за порушення, НКРЕКП застосовує зменшення розміру штрафу у разі якщо порушення та наслідки порушення були повністю усунуті порушником до останнього дня строку проведення відповідної перевірки (зменшення на 50%).

Отже, згідно з підпунктом 2.6.4 пункту 2 глави 2.2 розділу II Порядку (методики) визначення розміру штрафів за порушення підпункту 41 пункту 2.2 Ліцензійних умов з постачання електричної

енергії споживачу, підпункту 12 пункту 2.2 Ліцензійних умов з перепродажу електричної енергії (трейдерської діяльності), **Департамент ліцензійного контролю пропонує застосувати санкцію у вигляді застереження, оскільки у випадку, якщо підсумковий розмір штрафу, розрахований та скоригований відповідно до глав 2.2 – 2.5 цього розділу, є нижчим за мінімальний розмір штрафу, передбачений законодавством, НКРЕКП не накладає штраф, а застосовує інші санкції.**

4	<p>підпункту 12 пункту 2.2 Ліцензійних умов з перепродажу електричної енергії (трейдерської діяльності)</p>	<p>у частині провадженні ліцензованої діяльності дотримуватися організаційних вимог, зокрема, здійснювати купівлю-продаж 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:</p> <p>пункту 7 постанови НКРЕКП від 25.02.2022 №332 «Про забезпечення стабільного функціонування ринку електричної енергії, у тому числі фінансового стану учасників ринку електричної енергії на період дії в Україні воєнного стану» (у редакції, що була чинна з 26.04.2022) яким визначено що учасники ринку (крім виробників та гарантованого покупця) при здійсненні операцій з купівлі та продажу електричної енергії за ДД, на РДН та імпорту/експорту електричної енергії мають уникати операцій, за результатами яких формується від'ємна сальдована величина більше ніж 1 МВт·год за розрахунковий період;</p> <p>пункту 1.8.4 Правил ринку (у редакції, що була чинна з 28.02.2023), яким, зокрема, визначено, що маніпулюванням на ринку електричної енергії, є наявність в учасника ринку, крім виробників та гарантованого покупця, від'ємного сальдованого значення зареєстрованих обсягів електричної енергії за розрахунковий період,</p> <p>пункту 10.9 розділу X Правил ринку, яким визначено, що для виробників електричної енергії, крім мікро-, міні-, малих гідроелектростанцій та електричних станцій, що виробляють електричну енергію з альтернативних джерел енергії, та імпортерів у кожному розрахунковому періоді доби постачання гранична нижня межа обов'язкової заявки щодо продажу електричної енергії на РДН становить 10 відсотків від сумарного обсягу відпуску електричної енергії всіма одиницями відпуску такого виробника в цьому розрахунковому періоді;</p> <p>абзацу другого пункту 9 розділу XVII Закону України «Про ринок електричної енергії», який встановлено, що гранична нижня межа обов'язкового місячного обсягу продажу електричної енергії, зокрема, імпортерами на ринку «на добу наперед» не може бути меншою 10 відсотків їхнього місячного обсягу продажу електричної енергії відповідно до правил ринку.</p>
---	--	---

**підпункту 13 пункту 2.2
Ліцензійних умов з
перепродажу електричної
енергії (трейдерської
діяльності)**

У частині укладання двосторонніх договорів з урахуванням обмежень, передбачених статтею 66 Закону України «Про ринок електричної енергії», а саме:

пункту 2 частини другої статті 66 Закону України «Про ринок електричної енергії», яким визначено, що учасники ринку мають право вільно обирати контрагентів за двосторонніми договорами, укласти ці договори у довільній формі та на умовах, що визначаються за домовленістю сторін з урахуванням таких обмежень, зокрема, як:

учасники ринку мають право продавати імпортовану електричну енергію за двосторонніми договорами, крім обсягів, які відповідно до норм цього Закону підлягають обов'язковому продажу на ринку «на добу наперед».

Перевіркою встановлено, що АТ «ЕНЕРГЕТИЧНА КОМПАНІЯ УКРАЇНИ» протягом 2022 – 2023 років здійснювало операції з купівлі-продажу електричної енергії в торговій зоні «ОЕС України», у тому числі операції з експорту та імпорту електричної енергії.

Комісією з перевірки здійснено аналіз наданої інформації листом від 02 лютого 2024 року № 183/2024 за період з 13 липня 2022 року по 31 грудня 2023 року та встановлено, що в окремі години 30 жовтня 2022 року, 18 березня 2023 року та 26 березня 2023 року за результатами здійснення операцій з купівлі та продажу електричної енергії за ДД, на РДН та імпорту/експорту електричної енергії сформувалась від'ємна сальдована величина **більше ніж** _____.

*Інформація щодо обсягів купівлі та продажу електричної енергії на РДД, на РДН,
та імпорту/експорту електричної енергії в окремі години 30.10.2022, 18.03.2023
та 26.03.2023*

МВт·год

Дата	Година доби	КУПІВЛЯ			Всього купівля	ПРОДАЖ			Всього продаж	Від'ємна сальдована величина
		РДН	РДД	Імпорт		РДН	РДД	Експорт		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11=6-10
30.10.2022	18									
18.03.2023	2									
18.03.2023	3									
18.03.2023	4									
18.03.2023	5									
18.03.2023	6									
26.03.2023	19									
26.03.2023	22									
26.03.2023	23									

Комісією з перевірки встановлено, що АТ «ЕНЕРГЕТИЧНА КОМПАНІЯ УКРАЇНИ» в окремі години 30 жовтня 2022 року, 18 березня 2023 року та 26 березня 2023 року за результатами здійснення операцій з купівлі та продажу електричної енергії за ДД, на РДН та імпорту/експорту електричної енергії **сформувалась від'ємна сальдована величина більше ніж** _____.

Комісією з перевірки здійснено аналіз наданої інформації за період з 13 липня 2022 року по 31 грудня 2023 року та встановлено, що **03 березня 2023 року та 26 березня 2023 року** за результатами купівлі та продажу електричної енергії за ДД, на РДН, на ВДР та імпорту/експорту електричної енергії було сформоване **від'ємне сальдоване значення, а саме:**

*Інформація щодо обсягів купівлі та продажу електричної енергії на РДД, на РДН, на ВДР
та імпорту/експорту електричної енергії в окремі години 03.03.2023 та 26.03.2023*

МВт·год

Дата	Годин а доби	КУПІВЛЯ				Всього купівля	ПРОДАЖ				Всього продаж	Від'ємне сальдоване значення
		РДН	ВДР	РДД	Імпорт		РДН	ВДР	РДД	Експорт		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13=7-12
03.03.2023	18											
03.03.2023	19											
26.03.2023	19											
26.03.2023	20											
26.03.2023	22											

Таким чином, комісією з перевірки встановлено, що АТ «ЕКУ» **допустило маніпулювання на ринку електричної енергії, яке визначено пунктом 1.8.4 Правил ринку, зокрема в частині наявності у АТ «ЕКУ» від'ємного сальдованого значення зареєстрованих обсягів електричної енергії 03 березня 2023 року та 26 березня 2023 року.**

Комісією з перевірки здійснено аналіз наданої інформації листом Товариства від 02 лютого 2024 року № 183/2024 в погодинній деталізації, а саме, обсяги купівлі електричної енергії на ринку за ДД, на РДН, ВДР, імпорту електричної енергії та продажу електричної енергії за ДД, на РДН, ВДР та експорту електричної енергії та інформацію щодо погодинних заявок на РДН, ВДР на купівлю та продаж електричної енергії за період з 13 липня 2022 року по 31 грудня 2023 року.

Встановлено невідповідність обсягів заявки ТОВ «ЕКУ» на РДН встановленим граничним обсягам обов'язкової заявки на продаж електричної енергії на РДН в окремі години 27.11.2022, 03.02.2023, 04.02.2023, 05.02.2023, 06.02.2023, 07.02.2023, 08.02.2023, 09.02.2023, 10.02.2023, 11.02.2023, 12.02.2023, 13.02.2023, 14.02.2023, 15.02.2023, 16.02.2023, 17.02.2023, 18.02.2023, 19.02.2023, 20.02.2023, 21.02.2023, 22.02.2023, 23.02.2023, 04.06.2023, 01.07.2023, 02.07.2023, 06.07.2023, 09.07.2023, 14.07.2023, 15.07.2023, 28.07.2023, 30.07.2023, 31.07.2023, 01.08.2023, 02.08.2023, 03.08.2023, 04.08.2023, 05.08.2023, 06.08.2023, 07.08.2023, 08.08.2023, 09.08.2023, 10.08.2023, 17.08.2023, 18.08.2023, 01.09.2023, 02.09.2023, 20.09.2023, 21.09.2023, 13.10.2023, 20.11.2023, 23.11.2023, 10.12.2023, 11.12.2023, 12.12.2023, 13.12.2023, 14.12.2023, 15.12.2023, 16.12.2023, 17.12.2023, 19.12.2023, 21.12.2023, 28.12.2023, 29.12.2023, 30.12.2023, 31.12.2023 у АТ «ЕНЕРГЕТИЧНА КОМПАНІЯ УКРАЇНИ» наявне відхилення між обсягом поданих заявок на продаж електричної енергії на РДН та граничних рівнів обсягів подання заявок на продаж електричної енергії на РДН відповідно до Правил ринку.

Комісією з перевірки здійснено аналіз щодо обсягів продажу електричної енергії Товариством-імпортером на ринку «на добу наперед» на відповідність вимогам абзацу другого пункту 9 розділу XVII Закону України «Про ринок електричної енергії», а саме:

Інформація щодо обов'язкового обсягу продажу електричної енергії на ринку «на добу наперед» помісячно

МВт·год

Період	Купівля, МВт·год	Продаж, МВт·год					Гранична нижня межа обов'язкового місячного обсягу продажу електричної енергії на РДН, 10%	Відхилення
		Імпорт	РДН	ВДР	РДД	Експорт		
1	2	3	4	5	6	7	8=2*0,1	9=3-8
2022 рік								
липень	-	-	-	-	-	-	-	-
серпень	-	-	-	-	-	-	-	-
вересень	-	-	-	-	-	-	-	-

жовтень								
листопад								
грудень								
2023 рік								
січень								
лютий								
березень								
квітень								
травень								
червень								
липень*								
серпень*								
вересень*								
жовтень*								
листопад*								
грудень*								

* - згідно змін до Закону України «Про ринок електричної енергії» від 30.06.2023 тимчасово, до 1 січня 2024 року, положення абзацу другого цього пункту щодо обов'язкового місячного обсягу продажу електричної енергії на ринку «на добу наперед» не застосовується до імпортерів.

Комісія з перевірки зазначає, що протягом лютого 2023 року Ліцензіатом **не було здійснено** обов'язковий обсяг продажу електричної енергії на ринку «на добу наперед», а саме, **не менше 10 відсотків** від місячного обсягу продажу електричної енергії.

За поясненнями Ліцензіата, наданими листом від 07 березня 2024 року № 338/2024, (мовою документа): «Щодо 18 години 30.10.2022 в АТ «ЕКУ» сформована від'ємна сальдована величина через людський фактор, що був зумовлений некоректним математичним розрахунком обсягів продажу ринку двосторонніх договорів.

Щодо 2 - 6 годин 18.03.2023, Товариство, для забезпечення виконання зобов'язань з продажу електроенергії АТ «ЕКУ» придбало обсяг електроенергії за двостороннім договором у _____, що відображено на платформі MMS по «1-й версії». 17.03.2023, після закриття воріт на MMS та закриття воріт на РДН, на платформі MMS з'явилася «версія 1.1» із нульовим значенням обсягів продажу від _____ до АТ «ЕКУ», що спричинило виникнення від'ємного сальдо у Товариства. Свої зобов'язання щодо уникнення від'ємного сальдо Товариство могло закрити за двосторонніми договорами та РДН або імпорту е/е. На момент виявлення факту від'ємного сальдо, ворота для завантаження імпорту/ДД/РДН були закриті. Надаємо знімки екрану з платформи MMS щодо підтвердження обставин виникнення від'ємного сальдо у Товариства (Додаток 5).

Щодо 19, 22, 23 годин 26.03.2023 пояснюємо наступне. При переході на літній час (що припало на зазначену дату) існує зсув розрахункового періоду (година) між поданням розрахункових періодів на платформі XMTrade та MMS. Так, при переході на літній час, на платформі MMS «прибирається» 04 година, а на XMTrade – 24 година. Саме тому при вивантаженні даних з платформи XMTrade, розрахункові години змістилися, через що при їх порівнянні дані не збігаються. Товариство надає виправлену інформацію відповідно до даних платформи MMS в таблиці нижче.

Щодо виникнення від'ємного сальдо 03.03.2023, повідомляємо, що від'ємне сальдо до _____ виникло через людський фактор, що був зумовлений некоректним математичним заокругленням обсягів задля купівлі за ДД/РДН.

Щодо 19, 20, 22 годин 26.03.2023 пояснюємо наступне. При переході на літній час (що припало на зазначену дату) існує зсув розрахункового періоду (година) між поданням розрахункових періодів на платформі XMTrade та MMS. Так, при переході на літній час, на платформі MMS «прибирається» 04 година, а на XMTrade – 24 година. Саме тому при вивантаженні даних з платформи XMTrade, розрахункові години змістилися, через що при їх порівнянні дані не збігаються. Товариство надає виправлену інформацію відповідно до даних платформи MMS в таблиці нижче.

АТ «ЕКУ» здійснює свою діяльність відповідно до розробленої стратегії. Відповідно до місячної стратегії, Товариство щоденно аналізує ринки України та ЄС, зокрема для залучення імпортного ресурсу для покриття зобов'язань, які Товариство несе відповідно до підписаних контрактів на продаж електроенергії споживачу, зокрема споживачам державного сектору.

Так, у період з 27.11.2022 по 31.12.2023 Товариство здійснювало імпорт електроенергії, зокрема через дефіцит в енергетичній системі України, виключно для забезпечення ресурсом портфелю продажу електроенергії. Крім цього, в переважній більшості годин окрім фактичного імпорту електроенергії, Товариство додатково купувало обсяги електроенергії на ринку «на добу наперед», що автоматично унеможлиблює продаж імпортного ресурсу на РДН в одній і тій самій годині.

Також, повідомляємо, що на виконання Положення про особливості імпорту електричної енергії під час проходження осінньо-зимового періоду 2022/23 року в умовах правового режиму воєнного стану в Україні, затвердженого постановою КМУ від 03 січня 2023 р. № 1, Товариство з метою забезпечення загального інтересу в електроенергетичній галузі та безпеки постачання електричної енергії під час проходження осінньо-зимового у лютому 2023 року здійснювало цільовий імпорт електроенергії з метою запобігання застосування граничних величин споживання електричної потужності та електроенергії, графіків погодинного відключення електроенергії, обмеження споживання електричної енергії для споживачів, що віднесені до об'єктів критичної інфраструктури та є життєво важливими для економіки та промисловості в умовах правового режиму воєнного стану.

Споживачем АТ «ЕКУ», що віднесений до вказаної категорії та якому здійснювалося постачання електричної енергії протягом лютого 2023 був _____, що є одним з найбільших виробників металопродукції в Україні та безперебійне функціонування якого є життєво важливими.

Таким чином, Товариство об'єктивно не мало можливості здійснювати продаж 10 % імпортованої електричної енергії на РДН в лютому 2023 року через виконання обов'язків із забезпечення загального інтересу в електроенергетичній галузі та безпеки постачання електричної енергії під час проходження осінньо-зимового періоду 2022/23 року в умовах правового режиму воєнного стану в Україні.

У всі інші місяці Товариством було дотримано вимог Закону щодо обсягів обов'язкового продажу на РДН.».

АТ «ЕКУ» листом від 26.03.2024 № 386/2024 надало до НКРЕКП скріншот з платформи MMS за 26 березня 2023 року, який підтверджує, що Товариство не мало від'ємного сальдо у розрахункових годинах доби 26.03.2024

Департамент ліцензійного контролю зазначає, що Департамент енергоринку службовою запискою від 25 березня 2024 року № 314/22-24 повідомив, що тимчасово, до 1 січня 2024 року, положення абзацу другого цього пункту щодо обов'язкового місячного обсягу продажу електричної енергії на ринку «на добу наперед» не застосовується до імпортерів (відповідно до змін внесених Законом України № 3220-ІХ від 30.06.2023). Згідно з пунктом 10.9 розділу Х Правил ринку, затверджених постановою НКРЕКП від 14.03.2018 № 307 (далі – Правила ринку) для виробників електричної енергії, крім мікро-, міні-, малих гідроелектростанцій та електричних станцій, що виробляють електричну енергію з альтернативних джерел енергії, та імпортерів у кожному розрахунковому періоді доби постачання гранична нижня межа обов'язкової заявки щодо продажу електричної енергії на РДН становить 10 відсотків від сумарного обсягу відпуску електричної енергії всіма одиницями відпуску такого виробника в цьому розрахунковому періоді.

Таким чином, до АТ «ЕНЕРГЕТИЧНА КОМПАНІЯ УКРАЇНИ» не застосовувався обов'язок щодо обов'язкового продажу електричної енергії на ринку «на добу наперед» від 27 липня 2023 року до 01 січня 2024 року та вважає необхідним дотримання АТ «ЕКУ» усіх вимог Правил ринку, зокрема пункту 10.9.

Департамент ліцензійного контролю зазначає, що Управлінням НКРЕКП у м. Києві та Київській області службовою запискою від 26.03.2024 № 136/38СЛ-24 повідомило, що за результатами аналізу зазначених пояснень, наданих *листом Товариства від 26.03.2024 № 386/2024*, встановлено, що від'ємна сальдована величина більше ніж _____ для доби постачання 26.03.2023 – відсутня.

Департамент ліцензійного контролю на підставі службових записок Департаменту енергоринок від 25 березня 2024 року № 314/22-24 та Управління НКРЕКП у м. Києві та Київській області від 26.03.2024 № 136/38СЛ-24 **зазначає**, що в діях АТ «ЕКУ» за 26.03.2023, 28.07.2023, 30.07.2023, 31.07.2023, 01.08.2023, 02.08.2023, 03.08.2023, 04.08.2023, 05.08.2023, 06.08.2023, 07.08.2023, 08.08.2023, 09.08.2023, 10.08.2023, 17.08.2023, 18.08.2023, 01.09.2023, 02.09.2023, 20.09.2023, 21.09.2023, 13.10.2023, 20.11.2023, 23.11.2023, 10.12.2023, 11.12.2023, 12.12.2023, 13.12.2023, 14.12.2023, 15.12.2023, 16.12.2023, 17.12.2023, 19.12.2023, 21.12.2023, 28.12.2023, 29.12.2023, 30.12.2023, 31.12.2023 відсутні порушення вимог підпунктів 12 та 13 пункту 2.2 Ліцензійних умов з перепродажу електричної енергії (трейдерської діяльності).

5	<p>підпункту 13 пункту 2.2 глави 2 Ліцензійних умов з постачання електричної енергії споживачу</p>	<p>в частині обов'язку ліцензіата виконувати умови укладених договорів, які є обов'язковими для здійснення діяльності на ринку електричної енергії, а саме:</p> <p>пункту 10.1. Типового договору про надання послуг з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління, що є Додатком 5 до Кодексу системи передачі, затвердженого постановою НКРЕКП від 14 березня 2018 року № 309 (у редакції, що була чинна до 14 квітня 2023 року) (далі - Кодексу системи передачі), яким визначено, що планові обсяги Послуги Користувач зобов'язаний подавати Виконавцю до десятої доби місяця, що передує розрахунковому місяцю,</p> <p>підпункту 3 пункту 8.3 Типового договору про надання послуг з передачі електричної енергії, що є додатком 6 до Кодексу системи передачі щодо обов'язку Користувача здійснювати вчасно та у повному обсязі оплату за послугу з передачі електричної енергії на умовах, визначених цим Договором;</p> <p>пункту 5.2 Типового договору про надання послуг з передачі електричної енергії, що є додатком 6 до Кодексу системи передачі, а саме:</p> <ul style="list-style-type: none"> - яким визначено, що Користувач здійснює поетапну попередню оплату планової вартості Послуги ОСП таким чином: <ul style="list-style-type: none"> 1 платіж - до 17:00 другого банківського дня розрахункового місяця у розмірі 1/5 від планової вартості Послуги, визначеної згідно з розділом 3 цього Договору. Подальша оплата здійснюється шляхом сплати 1/5 від планової вартості Послуги, яка визначена згідно з розділом 3 цього Договору, відповідно до такого алгоритму: <ul style="list-style-type: none"> 2 платіж - до 10 числа розрахункового місяця; 3 платіж - до 15 числа розрахункового місяця; 4 платіж - до 20 числа розрахункового місяця; 5 платіж - до 25 числа розрахункового місяця, <p>підпункту 3 пункту 8.3 Типового договору про надання послуг з передачі електричної енергії, що є додатком 6 до Кодексу системи передачі щодо обов'язку Користувача</p>
---	---	--

	<p>підпункту 29 пункту 2.2 глави 2 Ліцензійних умов з постачання електричної енергії споживачу</p> <p>підпункту 8 пункту 2.2 глави 2 Ліцензійних умов з перепродажу електричної енергії (трейдерської діяльності)</p>	<p>здійснювати вчасно та у повному обсязі оплату за послугу з передачі електричної енергії на умовах, визначених цим Договором,</p> <p>- Користувач здійснює розрахунок за фактичний обсяг Послуги до 15 числа місяця наступного за розрахунковим (включно), на підставі рахунків, актів надання Послуги, наданих Виконавцем, або самостійно сформованих в електронному вигляді за допомогою «Системи управління ринком» (далі - СУР), або отриманих за допомогою сервісу електронного документообігу (далі - Сервіс) (автоматизована система, яка забезпечує функціонування електронного документообігу), з використанням у порядку, визначеному законодавством, електронного підпису тієї особи, уповноваженої на підписання документів в електронному вигляді;</p> <p>пункту 3.4 Типового договору електропостачальника про надання послуг з розподілу (передачі) електричної енергії, що є додатком 4 до ПРРЕЕ, яким визначено, що оплата (придбання) послуг з розподілу (передачі) електричної енергії здійснюється Постачальником у формі попередньої оплати, у тому числі плановими авансовими платежами;</p> <p>пункту 4.2. Типового договору електропостачальника про надання послуг з розподілу/передачі електричної енергії, що є додатком 4 до ПРРЕЕ, яким визначено:</p> <p>- Постачальник зобов'язаний надавати Оператору системи інформацію в порядку та у строки, передбачені Тимчасовим порядком визначення обсягів купівлі електричної енергії на оптовому ринку електричної енергії електропостачальниками та операторами систем розподілу на перехідний період до дати початку дії нового ринку електричної енергії, затвердженим Регулятором;</p> <p>- Постачальник здійснює придбання та оплату послуг з розподілу (передачі) електричної енергії <u>у повному обсязі</u> згідно з умовами глави 3 цього Договору за сукупністю споживачів Постачальника, яким згідно з умовами договорів про постачання електричної енергії (комерційних пропозицій Постачальника) оплату (придбання) послуг з розподілу (передачі) електричної енергії забезпечує Постачальник, та інших платежів, необхідність яких впливає з умов цього Договору.</p> <p>у частині сплати своєчасно та в повному обсязі за послуги, що надаються на ринку електричної енергії;</p> <p>у частині виконання умови укладених договорів, які є обов'язковими для здійснення діяльності на ринку електричної енергії, а саме:</p> <p>пункту 10.1. Типового договору про надання послуг з диспетчерського (оперативно-технологічного)</p>
--	---	---

<p>підпункту 11 пункту 2.2 глави 2 Ліцензійних умов з перепродажу електричної енергії (трейдерської діяльності)</p> <p>пункту 2.1 глави 2 Тимчасового порядку визначення обсягів купівлі електричної енергії на ринку електричної енергії електропостачальниками та операторами систем розподілу на перехідний період, який затверджено постановою НКРЕКП від 28 грудня 2018 року №2118</p> <p>пункту 7.7.3 глави 7.3 розділу VII Правил ринку</p>	<p>управління, що є Додатком 5 до Кодексу системи передачі яким визначено, що планові обсяги Послуги Користувач <u>зобов'язаний подавати Виконавцю до десятої доби місяця</u>, що передує розрахунковому місяцю;</p> <p>підпункту 1 пункту 3.5 Типового договору про врегулювання небалансів електричної енергії, що є додатком 1 до Правил ринку, яким встановлено зобов'язання СВБ нести фінансову відповідальність перед ОСП за врегулювання небалансу електричної енергії, спричиненого цією СВБ або учасниками ринку, які входять до балансууючої групи СВБ;</p> <p>підпункту 5 пункту 3.5 Типового договору про врегулювання небалансів електричної енергії, що є додатком 1 до Правил ринку, відповідно до якого СВБ зобов'язана здійснювати вчасно і в повному обсязі оплату за небаланс електричної енергії та платежів, сформованих ОСП для СВБ відповідно до Правил ринку;</p> <p>в частині обов'язку ліцензіата сплачувати своєчасно та в повному обсязі за електричну енергію, куплену на ринку електричної енергії;</p> <p>яким визначено, що Електропостачальник зобов'язаний до 16-00 24 числа М-1 надати ОСР/НЕК повідомлення про заявлений на М обсяг купівлі електричної енергії для споживачів, що розташовані на території провадження господарської діяльності з розподілу/передачі ОСР/НЕК;</p> <p>який визначає, що оплата платіжного документа з банківського рахунку учасника ринку на банківський рахунок АР здійснюється протягом двох робочих днів з дати направлення платіжного документа.</p>
<p><i>Щодо розрахунків за послугу з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління</i></p> <p>Між НЕК «УКРЕНЕРГО» та АТ «ЕНЕРГЕТИЧНА КОМПАНІЯ УКРАЇНИ» укладено договір про надання послуг з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління від _____ № _____ (далі - Договір від _____ № _____).</p> <p>Комісія з перевірки зазначає, що АТ «ЕКУ» надавало НЕК «УКРЕНЕРГО» повідомлення щодо планового обсягу послуги з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління з порушенням терміну, визначеного договором від _____ року № _____ на розрахункові періоди вересня 2022 року – грудня 2023 року.</p>	

Довідково: комісія з проведення перевірки зазначає, що станом на 31.12.2023, обліковувалась **заборгованість** АТ «ЕНЕРГЕТИЧНА КОМПАНІЯ УКРАЇНИ» перед НЕК «УКРЕНЕРГО» за послугу з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління у сумі _____ (з ПДВ), яка **погашена в повному обсязі**, в терміни, визначені договором _____ № _____, що підтверджується платіжним дорученням від _____ № _____ на суму _____ (з ПДВ).

Щодо розрахунків за послугу з передачі електричної енергії (Користувач)

Між НЕК «УКРЕНЕРГО» та АТ «ЕКУ» укладено договір про надання послуг з передачі електричної енергії від _____ № _____ (зі змінами) (далі - Договір від _____ № _____), який відповідає Типовій формі договору про надання послуг з передачі електричної енергії, що наведений у Додатку 6 до Кодексу.

Перевіркою встановлено, що Товариством протягом періоду липень 2022 року – грудень 2023 року **попередня оплата планової вартості послуги** з передачі електричної енергії оператору системи передачі **не здійснювалась або оплата здійснювалась з порушенням терміну сплати**, а саме:

- у вересні 2022 року –оплату 3-го платежу здійснено з порушенням терміну сплати;
- у жовтні 2022 року – оплату 1-го платежу здійснено з порушенням терміну сплати;
- у квітні 2023 року – оплату 1-го платежу здійснено з порушенням терміну сплати;
- у липні 2023 року – оплату 1-го платежу здійснено з порушенням терміну сплати;
- у серпні 2023 року – не здійснено оплату 5-го платежу;
- у вересні 2023 року – оплату 1-го платежу здійснено з порушенням терміну сплати;
- у жовтні 2023 року – оплату 1-го та 3-го платежів здійснено з порушенням терміну сплати;
- у грудні 2023 року – оплату 1-го платежу здійснено з порушенням терміну сплати.

Комісією з перевірки здійснено аналіз платіжних документів, наданих Товариством, в частині здійснення фактичного розрахунку Товариством за отриману послугу з передачі електричної енергії **до 15 числа місяця наступного** за розрахунковим (включно) відповідно до наданих ОСП актів приймання-передачі послуги та зазначає, що **не було здійснено** відповідно до вимог 5.5 Типового договору про надання послуг з передачі електричної енергії, що є Додатком 6 до Кодексу системи передачі та укладеного Договору 14 липня 2022 року № 2309-02024 **у серпні 2022 року з порушення термінів оплати на 5 днів.**

Довідково, комісія з проведення перевірки зазначає, що станом на 31.12.2023 **обліковується заборгованість** АТ «ЕНЕРГЕТИЧНА КОМПАНІЯ УКРАЇНИ» перед НЕК «УКРЕНЕРГО» за отриману послугу з передачі електричної енергії у розмірі _____ (з ПДВ), яка сплачена в повному обсязі, в терміни, визначені договором від _____ № _____, що підтверджується платіжними дорученнями від _____ № _____ та від _____ № _____.

Щодо оплати послуг з передачі електричної енергії (Постачальник)

Між НЕК «УКРЕНЕРГО» та АТ «ЕКУ» укладено договір електропостачальника про надання послуг з передачі електричної енергії _____ року № _____.

Комісія з перевірки зазначає, що Товариство **не надавало** НЕК «УКРЕНЕРГО» **повідомлень щодо планового обсягу послуги** з передачі електричної енергії згідно договору електропостачальника про надання послуг з передачі електричної енергії від _____ року № _____ та, відповідно, **не здійснювало, оплату послуг з передачі електричної енергії** згідно договору електропостачальника про надання послуг з передачі електричної енергії від _____ року № _____ **у формі попередньої оплати, у тому числі плановими авансовими платежами.**

Довідково, комісія з проведення перевірки зазначає, що станом на 31.12.2023, відповідно до даних бухгалтерського обліку Ліцензіата, обліковувалась заборгованість АТ «ЕНЕРГЕТИЧНА КОМПАНІЯ УКРАЇНИ» перед НЕК «УКРЕНЕРГО» за договором від _____ № _____ у розмірі _____ (з ПДВ), яка сплачена в повному обсязі, що підтверджується платіжним дорученням від _____ № _____.

Щодо врегулювання небалансів з НЕК «УКРЕНЕРГО»

Між НЕК «УКРЕНЕРГО» та АТ «ЕКУ» укладено договір про врегулювання небалансів електричної енергії від _____ року № _____.

Перевіркою встановлено, що Товариством **недотримано терміни здійснення оплати виставлених ОСП рахунків за небаланси електричної енергії**, а саме за 3 декаду листопада 2022 року, 2 декаду грудня 2022 року, 3 декаду березня 2023 року, 2 декаду квітня 2023 року, 2 декаду травня 2023 року, 1 декаду червня 2023 року, 1 та 2 декаду серпня 2023 року, 1 декаду листопада 2023 року.

Станом на **31.12.2023** за даними бухгалтерського обліку Товариства, **обліковується заборгованість АТ «ЕКУ»** перед НЕК «УКРЕНЕРГО» за договором про врегулювання небалансів електричної енергії від _____ № _____ у сумі – _____ (з ПДВ).

Довідково, перевіркою встановлено, що станом на **31 грудня 2023 року** за даними бухгалтерського обліку Товариства, **обліковується заборгованість НЕК «УКРЕНЕРГО»** перед АТ «ЕКУ» за договором про врегулювання небалансів електричної енергії від _____ № _____ у сумі – _____ (з ПДВ).

АТ «ЕКУ» листом від 26.03.2024 № 386/2024 повідомило НКРЕКП, що у Товариства відсутня заборгованість перед НЕК «Укренерго» за договором про врегулювання небалансів, строк сплати якої вже настав відповідно до умов договору та Правил ринку.

За 2 декаду грудня 2022 року, 3 декаду березня 2023 року, 2 декаду квітня 2023 року, 2 декаду травня 2023 року, 1 декаду червня 2023 року, 1 та 2 декаду серпня 2023 року, 1 декаду листопада 2023 року оплати було здійснено вчасно.

... Тобто Товариством було порушено строки оплати лише за 3 декаду листопада 2022 року, в результаті чого Товариство набуло статусу «Переддефолтний». Оплату за цю декаду було здійснено на 1 день пізніше....».

Департамент ліцензійного контролю зазначає, що Управління НКРЕКП у м. Києві та Київській області службовою запискою від 26.03.2024 № 136/38СЛ-24 повідомило, що за результатами аналізу зазначених пояснень, наданих *листом Товариства від 26.03.2024 № 386/2024*, встановлено, що Товариство своєчасно здійснило оплати за 2 декаду грудня 2022 року, 3 декаду березня 2023 року, 2 декаду квітня 2023 року, 2 декаду травня 2023 року, 1 декаду червня 2023 року, 1 та 2 декаду серпня 2023 року, 1 декаду листопада 2023 року. При цьому Товариством було порушено строки оплати за 3 декаду листопада 2022 року з порушенням на 1 день.

Департамент ліцензійного контролю зазначає, що АТ «ЕКУ» не надано документального підтвердження врегулювання питання погашення заборгованість Товариства перед НЕК «УКРЕНЕРГО» за договором про врегулювання небалансів електричної енергії від _____ № _____ на суму _____ (з ПДВ).

6

підпункту 41 пункту 2.2 глави 2 Ліцензійних умов з постачання електричної енергії споживачу

У частині надання учасникам ринку інформацію, необхідну для виконання ними функцій на ринку електричної енергії, в обсягах та порядку, визначених правилами ринку, кодексом системи передачі, кодексом

<p>підпункту 11 пункту 2.2 глави 2 Ліцензійних умов з перепродажу електричної енергії (трейдерської діяльності)</p>	<p>системи розподілу, кодексом комерційного обліку, правилами роздрібно-ринку та іншими нормативно-правовими актами, що регулюють функціонування ринку електричної енергії, а саме:</p> <p>пункту 3.1 «Порядку опублікування інформації про частку кожного джерела енергії, використаного для виробництва електричної енергії, та вплив на навколишнє природне середовище, спричинений виробництвом електричної енергії» затвердженого постановою НКРЕКП від 26 квітня 2019 року № 642 (далі – Порядок опублікування інформації), яким визначено, що учасники ринку не пізніше п'ятнадцятого дня після завершення звітного періоду (квартал та рік) надають оператору ринку з помісячною розбивкою інформацію, зокрема, про частку кожного джерела енергії, використаного для виробництва проданої електричної енергії;</p> <p>у частині надання учасникам ринку дані та інформацію, необхідні для виконання ними їхніх функцій на ринку електричної енергії, в обсягах та порядку, визначених правилами ринку, правилами ринку «на добу наперед» та внутрішньодобового ринку, кодексом системи передачі та іншими нормативно-правовими актами, що регулюють функціонування ринку електричної енергії, а саме:</p> <p>пункту 3.1 Порядку опублікування інформації, яким визначено, що учасники ринку не пізніше п'ятнадцятого дня після завершення звітного періоду (квартал та рік) надають оператору ринку з помісячною розбивкою інформацію, зокрема, про частку кожного джерела енергії, використаного для виробництва проданої електричної енергії.</p>
<p><i>Щодо надання інформації оператору ринку</i></p> <p>Комісія з перевірки зазначає, що АТ «ЕНЕРГЕТИЧНА КОМПАНІЯ УКРАЇНИ» здійснювало продаж електричної енергії на РДН та ВДР протягом жовтня-грудня 2022 року, січня-грудня 2023 року та не надало оператору ринку інформацію про частку кожного джерела енергії, використаного для виробництва електричної енергії, за 2022 рік.</p> <p>За поясненнями Товариства, наданими листом від 07 березня 2024 року № 338/2024, (мовою документа): <i>«...За 2022 рік подати інформацію вже не є можливим, адже система Оператора ринку не приймає дані за рік, що вже минув. За 2023 рік дані Оператору ринку передані. І подаються вчасно станом на зараз.»</i></p> <p>Департамент ліцензійного контролю зазначає, що згідно підпункту 1 пункту 2.4.6 глави 2.2 розділу II Порядку (методики), пом'якшуючими обставинами вчиненого порушення є поведінка порушника, спрямована на зменшення негативних наслідків порушення (зменшення на 30%) та до початку розгляду питання щодо відповідальності ліцензіата на засіданні НКРЕКП (зменшення на 30%).</p> <p><i>Отже, згідно з підпунктом 2.6.4 пункту 2 глави 2.2 розділу II Порядку (методики) за порушення підпункту 41 пункту 2.2 Ліцензійних умов з постачання електричної енергії споживачу, підпункту 11 пункту 2.2 Ліцензійних умов з перепродажу електричної енергії (трейдерської діяльності) Департамент ліцензійного контролю пропонує застосувати санкцію у вигляді</i></p>	

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 3 пункту 2.4 глави 2
Ліцензійних умов з
перепродажу електричної
енергії (трейдерської
діяльності)**

у частині виконання спеціальних обов'язків для забезпечення загальносуспільного інтересу у випадку їх покладення Кабінетом Міністрів України відповідно до статті 62 Закону України «Про ринок електричної енергії», а саме:

підпункту 3 пункту 7 Положення про покладення спеціальних обов'язків на учасників ринку електричної енергії, що здійснюють операції з експорту електричної енергії, для забезпечення загальносуспільних інтересів у процесі функціонування ринку електричної енергії протягом дії воєнного стану, затвердженого постановою Кабінету Міністрів України від 07 липня 2022 року №775 (далі – Положення ПСО №775) щодо обов'язку експортерів своєчасно та у повному обсязі оплачувати гарантованому покупцю вартість послуги із забезпечення безпеки постачання електричної енергії відповідно до умов договорів про забезпечення безпеки.

Перевіркою встановлено, що на виконання вимог Положення ПСО №775 між АТ «ЕКУ» та ДП «ГАРАНТОВАНИЙ ПОКУПЕЦЬ» укладено договір про надання послуг із забезпечення безпеки постачання електричної енергії експортерам електричної енергії від _____ року № _____.

Комісією з перевірки здійснено аналіз платежів АТ «ЕНЕРГЕТИЧНА КОМПАНІЯ УКРАЇНИ» за послугу із забезпечення безпеки постачання електричної енергії експортерам електричної енергії у день D+2 за період липень – грудень 2023 року.

Ліцензіат **протягом жовтня 2022 року не дотримано терміни оплати** ДП «ГАРАНТОВАНИЙ ПОКУПЕЦЬ» за послугу із забезпечення безпеки постачання електричної енергії експортерам електричної енергії, а саме:

за послугу надану 01 жовтня 2022 року остаточний розрахунок здійснено 07 жовтня 2022 року з порушенням терміну D+2 **на 2 робочі дні;**

за послугу надану 11 жовтня 2022 року остаточний розрахунок здійснено 16 листопада 2022 року з порушенням терміну D+2 **на 24 робочі дні.**

Департамент ліцензійного контролю зазначає, що згідно підпункту 2 пункту 2.5.1 глави 2.2 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 вересня 2023 року № 1800 (далі – Порядок (методика) визначення розміру штрафів), з метою дотримання принципу пропорційності під час визначення розміру штрафу за порушення, НКРЕКП застосовує зменшення розміру штрафу у разі якщо порушення та наслідки порушення були повністю усунуті порушником до прийняття рішення про проведення перевірки (зменшення на 100%).

Департамент ліцензійного контролю зазначає, згідно з підпунктом 2.6.4 пункту 2 глави 2.2 розділу II Порядку (методики) за порушення підпункту 3 пункту 2.2 глави 2 Ліцензійних умов з перепродажу електричної енергії (трейдерської діяльності) 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.

Ураховуючи викладене, з урахуванням пояснень ТОВ «ЕКУ», наданих до НКРЕКП листами від 07 березня 2024 року № 338/2024 та від 26 березня 2024 року № 386/2024, та згідно з Порядком (методикою) Департамент Ліцензійного контролю пропонує **накласти штраф у розмірі 222 564 (двісті двадцять дві тисячі п'ятсот шістдесят чотири) гривні згідно розрахунку:**

Фінальний розмір штрафу відповідно до акту перевірки				13 092,00				222 564,00				
				Неоподаткованих мінімумів доходів громадян (далі – НМДГ)								
№ порушення	Тип порушення	Фінальний розмір штрафу, НМДГ	Фінальний розмір штрафу, грн	Максимально допустимий за законодавством розмір штрафу	Початковий розмір штрафу	Коригування розміру штрафу на тривалість порушення	Коригування розміру штрафу на пом'якшуючі обставини	Коригування розміру штрафу на обтяжуючі обставини	Коригування розміру штрафу у разі його неспівмірності вчиненому порушенню	Коригування (зменшення) розміру штрафу, якщо сплата штрафу є неможливою або призведе до тяжкого фінансового стану ліцензіата	Зменшення розміру штрафу у разі якщо порушення та наслідки порушення були повністю усунуті порушником	Округлення
4	порушення законодавства/правил/технічних норм/спеціальних обов'язків (ПСО), встановлених режимів роботи ліцензованої діяльності	6192,00	105 264,00	1 700 000,00	85 000,00 ¹	2 720,00 ²	-	17 544,00 ³				
5	порушення щодо тарифів/цін/плати за послуги; цільовим використанням коштів, передбачених в тарифі	6900,00	117 300,00	1 700 000,00	97 750,00 ⁴			19 550,00 ⁵				

Щодо порушення № 4:

¹ відповідно до пункту 2.2.4 глави 2 розділу II Порядку (методики) розраховано початковий розмір штрафу на основі оцінки серйозності та характеру порушення:

максимально допустимий за законодавством розмір штрафу	грн	1 700 000,00
відсоток серйозності порушення	%	5%
коефіцієнт завданої шкоди або додаткової вигоди		1,00
Початковий розмір штрафу	грн	85 000,00

² відповідно до пункту 2.3.2 глави 2.3 розділу 2 Порядку (методики) визначення розміру штрафів **застосовано коригування початкового розміру штрафу**, розрахованого відповідно до пункту 2.3.1 глави 2.3 цього розділу, **тривалості порушення (32 дні):**

коефіцієнт коригування розміру штрафу на тривалість порушення		1,03
---	--	------

³ відповідно до пункту 2.4.7 глави 2.4 розділу 2 Порядку (методики) **застосовано коригування початкового розміру штрафу**, розрахованого відповідно до пункту 2.3.1 глави 2.3 цього розділу,

коефіцієнт коригування розміру штрафу на обтяжуючі обставини		1,2
--	--	-----

Щодо порушення № 5:

⁴ відповідно до пункту 2.2.4 глави 2 розділу II Порядку (методики) розраховано початковий розмір штрафу на основі оцінки серйозності та характеру порушення:

максимально допустимий за законодавством розмір штрафу	грн	1 700 000,00
відсоток серйозності порушення	%	5%
коефіцієнт завданої шкоди або додаткової вигоди		1,15
Початковий розмір штрафу	грн	97 750,00

⁵ відповідно до пункту 2.4.7 глави 2.4 розділу 2 Порядку (методики) застосовано коригування початкового розміру штрафу, розрахованого відповідно до пункту 2.3.1 глави 2.3 цього розділу:

коефіцієнт за обтяжуючі обставини вчиненого порушення		1,2
---	--	-----

З огляду на зазначене, пропонуємо прийняти

1. постанову, якою:

1) Застерегти АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО «ЕНЕРГЕТИЧНА КОМПАНІЯ УКРАЇНИ» (код ЄДРПОУ 32984271) щодо недопущення надалі порушення Ліцензійних умов з постачання електричної енергії споживачу, Ліцензійних умов з перепродажу електричної енергії (трейдерської діяльності) та недотримання вимог нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії.

2) Накласти штраф у розмірі 222 564 (двісті двадцять дві тисячі п'ятсот шістдесят чотири) гривень на АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО «ЕНЕРГЕТИЧНА КОМПАНІЯ УКРАЇНИ» (код ЄДРПОУ 32984271) за порушення Ліцензійних умов з постачання електричної енергії споживачу, Ліцензійних умов з перепродажу електричної енергії (трейдерської діяльності),

2. розпорядження про усунення порушень відповідно до якого:

у строк до **01 травня 2024 року** забезпечити виконання умов договору про врегулювання небалансів електричної енергії від 18 липня 2022 року №2309-01024, укладеного з НЕК «УКРЕНЕРГО» шляхом забезпечення розрахунків станом на 31 грудня 2023 року у повному обсязі, про що у строк до **15 травня 2024 року** повідомити НКРЕКП та Управління НКРЕКП у м. Києві та Київській області з наданням належним чином завірених копій підтвердних документів.

Директор Департаменту
ліцензійного контролю

Ярослав ЗЕЛЕНІЮК



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

ПОСТАНОВА

Київ

№ _____

Про застосування санкцій до АТ «ЕКУ» за порушення Ліцензійних умов з постачання електричної енергії споживачу, Ліцензійних умов з перепродажу електричної енергії (трейдерської діяльності) 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 ___ березня 2024 року на засіданні, яке проводилось у формі відкритого слухання, Акта планової перевірки від 29 лютого 2024 року № 111, проведеної відповідно до Плану здійснення заходів державного контролю суб'єктів господарювання, що провадять діяльність у сферах енергетики та комунальних послуг, на 2024 рік, затвердженого постановою НКРЕКП від 22 листопада 2023 року № 2202, постанови НКРЕКП від 13 лютого 2024 року № 310 «Про збільшення строку проведення планової перевірки АТ «ЕКУ» та посвідчення на проведення планової перевірки від 25 січня 2024 року № 52, встановлено, що АКЦІОНЕРНИМ ТОВАРИСТВОМ «ЕНЕРГЕТИЧНА КОМПАНІЯ УКРАЇНИ» (код ЄДРПОУ 32984271) порушено Ліцензійні умови провадження господарської діяльності з постачання електричної енергії споживачу, затверджені постановою НКРЕКП від 27 грудня 2017 року № 1469 (далі –

Ліцензійні умови з постачання електричної енергії споживачу), Ліцензійні умови провадження господарської діяльності з перепродажу електричної енергії (трейдерської діяльності), затверджені постановою НКРЕКП від 27 грудня 2017 року № 1468 (далі – Ліцензійні умови з перепродажу електричної енергії (трейдерської діяльності)), та не дотримано вимоги нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії, а саме:

пункт 2.2 Ліцензійних умов з постачання електричної енергії споживачу, а саме:

підпункт 13 у частині виконання умов укладених договорів, які є обов'язковими для здійснення діяльності на ринку електричної енергії,

підпункт 14 у частині здійснення постачання електричної енергії за вільними цінами (крім випадків, передбачених нормативно-правовими актами) за договором постачання електричної енергії споживачу та з дотриманням правил роздрібного ринку,

підпункт 29 у частині сплати своєчасно та в повному обсязі за послуги, що надаються на ринку електричної енергії,

підпункт 41 у частині надання учасникам ринку інформації, необхідної для виконання ними функцій на ринку електричної енергії, в обсягах та порядку, визначених правилами ринку, кодексом системи передачі, кодексом системи розподілу, кодексом комерційного обліку, правилами роздрібного ринку та іншими нормативно-правовими актами, що регулюють функціонування ринку електричної енергії,

підпункт 42 у частині інформування своїх споживачів, зокрема про вартість та умови надання послуг,

пункт 2.2 Ліцензійних умов з перепродажу електричної енергії (трейдерської діяльності), а саме:

підпункт 8 у частині виконання умов укладених договорів, які є обов'язковими для здійснення діяльності на ринку електричної енергії,

підпункт 11 у частині своєчасної та в повному обсязі сплати за електричну енергію, куплену на ринку електричної енергії,

підпункт 12 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,

підпункт 13 у частині укладання двосторонніх договорів з урахуванням обмежень, передбачених статтею 66 Закону України «Про ринок електричної енергії»,

підпункт 28 у частині надання учасникам ринку даних та інформації, необхідних для виконання ними їхніх функцій на ринку електричної енергії, в обсягах та порядку, визначених правилами ринку, правилами ринку «на добу наперед» та внутрішньодобового ринку, кодексом системи передачі та іншими

нормативно-правовими актами, що регулюють функціонування ринку електричної енергії;

підпункт 3 пункту 2.4 Ліцензійних умов з перепродажу електричної енергії (трейдерської діяльності) у частині виконання спеціальних обов'язків для забезпечення загальносуспільного інтересу у випадку їх покладення Кабінетом Міністрів України відповідно до статті 62 Закону України «Про ринок електричної енергії»;

пункту 7.7.3 глави 7.3 розділу VII Правил ринку, затверджених постановою НКРЕКП від 14 березня 2018 року № 307 (далі – Правила ринку), у частині здійснення оплати платіжного документа з банківського рахунку учасника ринку на банківський рахунок АР протягом двох робочих днів з дати направлення платіжного документа;

пункту 3.2.8 глави 3.2 розділу III Правил роздрібного ринку електричної енергії, затверджених постановою НКРЕКП від 14 березня 2018 року № 312 (далі – Правила роздрібного ринку електричної енергії), згідно з яким публічна комерційна пропозиція (комерційні пропозиції) електропостачальника повинна містити, зокрема:

ціну на електричну енергію, у тому числі диференційовані ціни та критерії диференціації;

визначену в ліцензії на провадження господарської діяльності з розподілу (передачі) території здійснення діяльності оператора системи, доступ до якої має електропостачальник і на якій пропонує відповідну комерційну пропозицію;

спосіб оплати;

термін (строк) виставлення рахунку за спожиту електричну енергію та термін (строк) його оплати;

визначення способу оплати послуг з розподілу електричної енергії через електропостачальника з наступним переведенням цієї оплати електропостачальником оператору системи або напряму з оператором системи (необхідно обрати лише один з варіантів);

розмір пені за порушення строку оплати або штрафу;

зобов'язання надавати компенсації споживачу за недотримання електропостачальником комерційної якості надання послуг;

наявність або відсутність штрафу за дострокове припинення дії договору, розмір штрафу;

строк дії договору та умови пролонгації;

урахування пільг, субсидій;

можливість постачання захищеним споживачам;

пункту 2.1 глави 2 Тимчасового порядку визначення обсягів купівлі електричної енергії на ринку електричної енергії електропостачальниками та операторами систем розподілу на перехідний період, затвердженого постановою НКРЕКП від 28 грудня 2018 року № 2118 (далі – Тимчасовий порядок визначення обсягів купівлі електричної енергії на ринку електричної

енергії електропостачальниками та операторами систем розподілу на перехідний період), у частині обов'язку електропостачальника до 16-00 24 числа М-1 надати ОСР/НЕК повідомлення про заявлений на М обсяг купівлі електричної енергії для споживачів, що розташовані на території провадження господарської діяльності з розподілу/передачі ОСР/НЕК.

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 АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО «ЕНЕРГЕТИЧНА КОМПАНІЯ УКРАЇНИ» (код ЄДРПОУ 32984271) щодо недопущення надалі порушення Ліцензійних умов з постачання електричної енергії споживачу, Ліцензійних умов з перепродажу електричної енергії (трейдерської діяльності) та недотримання вимог нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії, а саме:

пункту 2.2 Ліцензійних умов з постачання електричної енергії споживачу, а саме:

підпункту 14 у частині здійснення постачання електричної енергії за вільними цінами (крім випадків, передбачених нормативно-правовими актами) за договором постачання електричної енергії споживачу та з дотриманням правил роздрібного ринку,

підпункту 41 у частині надання учасникам ринку інформації, необхідної для виконання ними функцій на ринку електричної енергії, в обсягах та порядку, визначених правилами ринку, кодексом системи передачі, кодексом системи розподілу, кодексом комерційного обліку, правилами роздрібного ринку та іншими нормативно-правовими актами, що регулюють функціонування ринку електричної енергії;

підпункту 42 у частині інформування своїх споживачів, зокрема про вартість та умови надання послуг;

підпункту 28 пункту 2.2 Ліцензійних умов з перепродажу електричної енергії (трейдерської діяльності), у частині надання учасникам ринку даних та інформації, необхідних для виконання ними їхніх функцій на ринку електричної енергії, в обсягах та порядку, визначених правилами ринку, правилами ринку «на добу наперед» та внутрішньодобового ринку, кодексом

системи передачі та іншими нормативно-правовими актами, що регулюють функціонування ринку електричної енергії,

підпункту 3 пункту 2.4 Ліцензійних умов з перепродажу електричної енергії (трейдерської діяльності), у частині виконання спеціальних обов'язків для забезпечення загальносуспільного інтересу у випадку їх покладення Кабінетом Міністрів України відповідно до статті 62 Закону України «Про ринок електричної енергії».

пункту 2.1 глави 2 Тимчасового порядку визначення обсягів купівлі електричної енергії на ринку електричної енергії електропостачальниками та операторами систем розподілу на перехідний період у частині обов'язку електропостачальника до 16-00 24 числа М-1 надати ОСР/НЕК повідомлення про заявлений на М обсяг купівлі електричної енергії для споживачів, що розташовані на території провадження господарської діяльності з розподілу/передачі ОСР/НЕК;

пункту 3.2.8 глави 3.2 розділу III Правил роздрібного ринку електричної енергії згідно з яким публічна комерційна пропозиція (комерційні пропозиції) електропостачальника повинна містити, зокрема:

ціну на електричну енергію, у тому числі диференційовані ціни та критерії диференціації;

визначену в ліцензії на провадження господарської діяльності з розподілу (передачі) території здійснення діяльності оператора системи, доступ до якої має електропостачальник і на якій пропонує відповідну комерційну пропозицію;

спосіб оплати;

термін (строк) виставлення рахунку за спожиту електричну енергію та термін (строк) його оплати;

визначення способу оплати послуг з розподілу електричної енергії через електропостачальника з наступним переведенням цієї оплати електропостачальником оператору системи або напряму з оператором системи (необхідно обрати лише один з варіантів);

розмір пені за порушення строку оплати або штраф;

зобов'язання надавати компенсації споживачу за недотримання електропостачальником комерційної якості надання послуг;

наявність або відсутність штрафу за дострокове припинення дії договору, розмір штрафу;

строк дії договору та умови пролонгації;

урахування пільг, субсидій;

можливість постачання захищеним споживачам.

2. Накласти штраф у розмірі 222 564 (двісті двадцять дві тисячі п'ятсот шістьдесят чотири) гривні на АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО «ЕНЕРГЕТИЧНА КОМПАНІЯ УКРАЇНИ» (код ЄДРПОУ 32984271) за порушення Ліцензійних

умов з постачання електричної енергії споживачу, Ліцензійних умов з перепродажу електричної енергії (трейдерської діяльності), а саме:

пункту 2.2 Ліцензійних умов з постачання електричної енергії споживачу, а саме:

підпункту 13 у частині виконання умов укладених договорів, які є обов'язковими для здійснення діяльності на ринку електричної енергії,

підпункту 29 у частині сплати своєчасно та в повному обсязі за послуги, що надаються на ринку електричної енергії,

пункту 2.2 Ліцензійних умов з перепродажу електричної енергії (трейдерської діяльності), а саме:

підпункту 8 у частині виконання умов укладених договорів, які є обов'язковими для здійснення діяльності на ринку електричної енергії,

підпункту 11 у частині своєчасної та в повному обсязі сплати за електричну енергію, куплену на ринку електричної енергії;

підпункту 12 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,

підпункту 13 у частині укладання двосторонніх договорів з урахуванням обмежень, передбачених статтею 66 Закону України «Про ринок електричної енергії»;

пункту 7.7.3 глави 7.3 розділу VII Правил ринку, у частині здійснення оплати платіжного документа з банківського рахунку учасника ринку на банківський рахунок АР протягом двох робочих днів з дати направлення платіжного документа.

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

Голова НКРЕКП

Валерій ТАРАСЮК

МП

Копію постанови про застосування санкцій надіслано (отримав)

(дата надіслання, посада, прізвище, ім'я, по батькові особи, яка отримала копію постанови)
«___» _____ 20__ року

(підпис)



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

РОЗПОРЯДЖЕННЯ

№ _____

Київ

Про усунення порушень
АТ «ЕКУ»

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», згідно з Актом планової перевірки від 29 лютого 2024 року № 111, проведеної відповідно до Плану здійснення заходів державного контролю суб'єктів господарювання, що провадять діяльність у сферах енергетики та комунальних послуг, на 2024 рік, затвердженого постановою НКРЕКП 22 листопада 2023 року № 2202, Національна комісія, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг,

ВИРІШИЛА:

Зобов'язати АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО «ЕНЕРГЕТИЧНА КОМПАНІЯ УКРАЇНИ» (код ЄДРПОУ 32984271) усунути порушення Ліцензійних умов провадження господарської діяльності з постачання електричної енергії споживачу, затверджених постановою НКРЕКП від 27 грудня 2017 року № 1469 (далі – Ліцензійні умови з постачання електричної енергії споживачу), Ліцензійних умов провадження господарської діяльності з перепродажу електричної енергії (трейдерської діяльності), затверджених постановою НКРЕКП від 27 грудня 2017 року № 1468 (далі – Ліцензійні умови з перепродажу електричної енергії (трейдерської діяльності)), а саме:

пункту 2.2 Ліцензійних умов з постачання електричної енергії споживачу, а саме:

підпункту 13 у частині виконання умов укладених договорів, які є обов'язковими для здійснення діяльності на ринку електричної енергії,

підпункту 29 у частині сплати своєчасно та в повному обсязі за послуги, що надаються на ринку електричної енергії;

пункт 2.2 Ліцензійних умов з перепродажу електричної енергії (трейдерської діяльності), а саме:

підпункту 8 у частині виконання умов укладених договорів, які є обов'язковими для здійснення діяльності на ринку електричної енергії,

підпункту 11 у частині своєчасної та в повному обсязі сплати за електричну енергію, куплену на ринку електричної енергії,

для чого у строк до 01 травня 2024 року забезпечити виконання умов договору про врегулювання небалансів електричної енергії від 18 липня 2022 року № 2309-01024, укладеного з НЕК «УКРЕНЕРГО», шляхом забезпечення розрахунків станом на 31 грудня 2023 року у повному обсязі, про що у строк до 15 травня 2024 року повідомити НКРЕКП та Управління НКРЕКП у м. Києві та Київській області з наданням належним чином завірених копій підтвердних документів.

Голова НКРЕКП

Валерій ТАРАСЮК

Департамент
ліцензійного контролю
« __ » березня 2024 року

Голові НКРЕКП
Членам НКРЕКП

Обґрунтування
до проєкту постанови НКРЕКП
«Про застосування санкцій до АТ «ЕКУ» за порушення Ліцензійних умов з постачання електричної енергії споживачу, Ліцензійних умов з перепродажу електричної енергії (трейдерської діяльності) та недотримання вимог нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії» та проєкту розпорядження НКРЕКП «Про усунення порушень АТ «ЕКУ»

Відповідно до Плану здійснення заходів державного контролю суб'єктів господарювання, що провадять діяльність у сферах енергетики та комунальних послуг, на 2024 рік, затвердженого постановою НКРЕКП від 22 листопада 2023 року № 2202, та постанови НКРЕКП від 13 лютого 2024 року № 310 «Про збільшення строку проведення планової перевірки АТ «ЕКУ» на підставі посвідчення на проведення планової перевірки від 25 січня 2024 року № 52, НКРЕКП здійснено планову перевірку дотримання АКЦІОНЕРНИМ ТОВАРИСТВОМ «ЕНЕРГЕТИЧНА КОМПАНІЯ УКРАЇНИ» (код ЄДРПОУ 32984271) (далі – АТ «ЕКУ», Товариство, Ліцензіат) вимог нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії, та Ліцензійних умов провадження господарської діяльності з постачання електричної енергії споживачу, затверджених постановою НКРЕКП від 27 грудня 2017 року № 1469 (далі – Ліцензійні умови з постачання електричної енергії споживачу), за період діяльності з 13 липня 2022 року по 31 грудня 2023 року, за результатами якої складено Акт планової перевірки від 29 лютого 2024 року № 111 (далі – Акт перевірки № 111).

АТ «ЕКУ» листом від 07 березня 2024 року № 338/2024 надало до НКРЕКП письмові пояснення та зауваження до Акта перевірки № 111, які опрацьовано.

Так, зазначеним Актом перевірки № 111 встановлено та зафіксовано наступне:

№ п/п	Виявлене порушення	Суть порушення
1	підпункту 7 пункту 2.2 Ліцензійних умов з постачання електричної енергії споживачу	у частині надання документи (їх копії), інформації (даних, відомостей, звітності), необхідних для виконання НКРЕКП своїх повноважень та функцій, в обсягах та у строки (не менше десяти робочих днів для надання копій документів, пояснень тощо), встановлені НКРЕКП, а саме: пункту 2.4 Інструкції щодо заповнення форми звітності № 14-НКРЕКП-якість-постачання (квартальна) «Звіт щодо показників комерційної якості надання послуг з постачання електричної енергії», затвердженої постановою НКРЕКП від 12 червня 2018 року № 374 (із змінами), яким, зокрема, визначено, що форма звітності № 14-НКРЕКП-якість-постачання складається станом на останнє число звітного періоду і подається ліцензіатом до НКРЕКП в електронному вигляді з накладенням КЕП не пізніше ніж через 50 днів після звітного періоду.
<i>Щодо подання звітності</i>		



УВ
НКРЕКП
№645-14.1.1/24 від 21.03.2024
КЕП: Зеленюк Я. М.
3FAA9288358EC00304000000E5901E00C621B600

Перевіркою встановлено, що Ліцензіатом не подано до НКРЕКП форму № 14-НКРЕКП-якість-постачання за III квартал 2022 року.

Довідково: Комісія з перевірки зазначає, що АТ «ЕНЕРГЕТИЧНА КОМПАНІЯ УКРАЇНИ» під час проведення перевірки надало до НКРЕКП форму звітності № 14-НКРЕКП-якість-постачання (квартальна) за III квартал 2022 року (знімок екрану поштової скриньки Товариства додається).

Департамент ліцензійного контролю зазначає, що Законом України «Про захист інтересів суб'єктів подання звітності та інших документів у період дії воєнного стану або стану війни» від 03.03.2022 № 2115-IX встановлено, що:

- фізичні особи, фізичні особи - підприємці, юридичні особи подають облікові, фінансові, бухгалтерські, розрахункові, аудиторські звіти та будь-які інші документи, подання яких вимагається відповідно до норм чинного законодавства в документальній та/або в електронній формі, протягом трьох місяців після припинення чи скасування воєнного стану або стану війни за весь період неподання звітності чи обов'язку подати документи;

- у період дії воєнного стану або стану війни, а також протягом трьох місяців після його завершення до фізичних осіб, фізичних осіб - підприємців, юридичних осіб не застосовується адміністративна та/або кримінальна відповідальність за неподання чи несвоєчасне подання звітності та/або документів;

- у період дії воєнного стану або стану війни будь-які перевірки щодо своєчасності та повноти подання будь-яких звітів чи документів звітowego характеру уповноваженими органами не здійснюються.

Відповідно до пунктів 1, 2 та 4 Закону України від 03 березня 2022 року № 2115-IX «Про захист інтересів суб'єктів подання звітності та інших документів у період дії воєнного стану або стану війни», зокрема встановлено, що у період дії воєнного стану або стану війни, а також протягом трьох місяців після його завершення до фізичних осіб, фізичних осіб - підприємців, юридичних осіб не застосовується адміністративна та/або кримінальна відповідальність за неподання чи несвоєчасне подання звітності та/або документів, визначених підпунктом 1 цього пункту.

Отже, в діях АТ «ЕНЕРГЕТИЧНА КОМПАНІЯ УКРАЇНИ» відсутні порушення в частині несвоєчасного надання інформації починаючи з дати набрання чинності Закону України від 03 березня 2022 року № 2115-IX «Про захист інтересів суб'єктів подання звітності та інших документів у період дії воєнного стану або стану війни», а саме з 07 березня 2022 року.

Щодо надання відповідей на запити НКРЕКП

Перевіркою встановлено, що АТ «ЕНЕРГЕТИЧНА КОМПАНІЯ УКРАЇНИ» листом від 13 червня 2023 року № 388/2023 надало на запит НКРЕКП (вих. від 17 травня 2023 року) інформацію та документи в рамках розслідування порушень законодавства щодо функціонування ринку електричної енергії відповідно до постанови НКРЕКП від 09 травня 2023 року № 871 (**термін – до 31 травня 2023 року**) з недотриманням терміну надання відповіді **на 9 робочих днів**.

За поясненнями Товариства, наданими листом від 07 березня 2024 року № 338/2024, (мовою документа): «..У відповідності до п. 1.8 Порядку розслідування порушень законодавства щодо функціонування ринків електричної енергії та природного газу, затвердженого постановою НКРЕКП від 23.09.2020 № 1760, АТ «ЕКУ» звернулось до НКРЕКП (лист Товариства від 24.05.2023 № 348/2023) з проханням щодо необхідності продовження строку надання відповідної інформації до 14.06.2023. Листом від 26.05.2023 № 5617/14.2.2/7-2, НКРЕКП погодило продовження строку надання відповіді на запит до 14.06.2023.....Інформація про зазначені листи помилково не була надана Комісії з перевірки.».

Департамент ліцензійного контролю зазначає, що зважаючи на погодження НКРЕКП листом від 26 травня 2023 року № 5617/14.2.2/7-2 продовження строку надання відповіді на запит

Регулятора від 17 травня 2023 року до 14 червня 2023 року в діях Товариства **відсутні** порушення **підпункту 7** пункту 2.2 Ліцензійних умов з постачання електричної енергії споживачу.

2	<p>підпункту 41 пункту 2.2 Ліцензійних умов з постачання електричної енергії споживачу</p> <p>підпункту 12 пункту 2.2 Ліцензійних умов з перепродажу електричної енергії (трейдерської діяльності), затверджених постановою НКРЕКП від 27 грудня 2017 року № 1468 (далі – Ліцензійні умови з перепродажу електричної енергії (трейдерської діяльності))</p>	<p>В частині надання учасникам ринку інформацію, необхідну для виконання ними функцій на ринку електричної енергії, в обсягах та порядку, визначених правилами ринку, кодексом системи передачі, кодексом системи розподілу, кодексом комерційного обліку, правилами роздрібного ринку та іншими нормативно-правовими актами, що регулюють функціонування ринку електричної енергії, а саме:</p> <p>пункту 5.1 «Порядку опублікування інформації про частку кожного джерела енергії, використаного для виробництва електричної енергії, та вплив на навколишнє природне середовище, спричинений виробництвом електричної енергії» затвердженого постановою НКРЕКП від 26 квітня 2019 року № 642 (далі – Порядок опублікування інформації), яким встановлено обов'язок учасників ринку, які здійснюють продаж електричної енергії за двосторонніми договорами, зазначати в договорі інформацію про частку кожного джерела енергії, використаного для виробництва електричної енергії, за звітний період: квартал та рік, з помісячною розбивкою;</p> <p>у частині здійснювання 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:</p> <p>пункту 5.1 Порядку опублікування інформації, яким встановлено обов'язок учасників ринку, які здійснюють продаж електричної енергії за двосторонніми договорами, зазначати в договорі інформацію про частку кожного джерела енергії, використаного для виробництва електричної енергії, за звітний період: квартал та рік, з помісячною розбивкою.</p>
---	---	---

Під час перевірки було проведено вибірковий аналіз двосторонніх договорів купівлі-продажу електричної енергії, укладених АТ «ЕКУ» (Продавець, ініціатор укладання договору), а саме з:

ТОВ «_____» _____ року № _____ (Покупець), _____;

ТОВ «_____» _____ року № _____ (Покупець);

ТОВ «_____» _____ року № _____ (Покупець);

ТОВ «_____» _____ року № _____ (Покупець).

Під час перевірки, Комісією встановлено, що в укладених двосторонніх договорах АТ «ЕКУ», що є продавцем електричної енергії (ініціатором укладення договору), **не зазначено інформацію про частку кожного джерела енергії**, використаного для виробництва електричної енергії.

Довідково: Комісія з перевірки зазначає, що **інформацію про частку кожного джерела енергії**, використаного для виробництва електричної енергії, АТ «ЕКУ», як продавець електричної енергії, щомісячно до 15 числа місяця, наступного за звітним, **надає покупцям електричної енергії за двосторонніми договорами шляхом надсилання інформації на їх електронну пошту**. На підтвердження факту інформування покупців електричної енергії про інформацію про частку кожного джерела енергії, використаного для виробництва електричної енергії, Ліцензіатом надано знімки з екрану електронної пошти та копії листів.

Товариство листом від 07 березня 2024 року № 338/2024 надало до НКРЕКП письмові пояснення, (мовою документа): *«Повідомляємо, що Товариство привело у відповідність до вимог Постанови НКРЕКП від 26.04.2019 № 642 усі діючі двосторонні договори купівлі – продажу Товариства із зазначенням умов щодо надання інформації про частку кожного джерела енергії, використаного для виробництва електричної енергії.»*

Департамент ліцензійного контролю зазначає, що згідно підпункту 2 пункту 2.5.1 глави 2.2 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 вересня 2023 року № 1800 (далі – Порядок (методика) визначення розміру штрафів), з метою дотримання принципу пропорційності під час визначення розміру штрафу за порушення, НКРЕКП застосовує зменшення розміру штрафу у разі якщо порушення та наслідки порушення були повністю усунуті порушником до початку розгляду питання щодо відповідальності ліцензіата на засіданні НКРЕКП зменшення на 30%.

Згідно підпункту 1 пункту 2.4.6 глави 2.2 розділу II Порядку (методики), пом'якшуючими обставинами вчиненого порушення є поведінка порушника, спрямована на зменшення негативних наслідків порушення зменшення на 30%.

Отже, згідно з підпунктом 2.6.4 пункту 2 глави 2.2 розділу II Порядку (методики) визначення розміру штрафів за порушення підпункту 41 пункту 2.2 Ліцензійних умов з постачання електричної енергії споживачу, підпункту 12 пункту 2.2 Ліцензійних умов з перепродажу електричної енергії (трейдерської діяльності), **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.**

3	<p>підпункту 14 пункту 2.2 Ліцензійних умов з постачання електричної енергії споживачу</p> <p>підпункту 42 пункту 2.2 Ліцензійних умов з постачання електричної енергії споживачу</p> <p>пункту 3.2.8 глави 3.2 розділу III Правил роздрібного ринку електричної енергії, затверджених постановою НКРЕКП від 14 березня 2018 року № 312 (далі – ПРПЕЕ)</p>	<p>у частині здійснення постачання електричної енергії за вільними цінами (крім випадків, передбачених нормативно-правовими актами) за договором постачання електричної енергії споживачу та з дотриманням правил роздрібного ринку,</p> <p>у частині інформування своїх споживачів, зокрема про вартість та умови надання послуг;</p> <p>яким встановлено,, що публічна комерційна пропозиція (комерційні пропозиції) електропостачальника повинна містити, зокрема: ціну на електричну енергію, у тому числі диференційовані ціни та критерії диференціації; визначену в ліцензії на провадження господарської діяльності з розподілу (передачі) території здійснення</p>
---	---	---

		<p>діяльності оператора системи, доступ до якої має електропостачальник і на якій пропонує відповідну комерційну пропозицію;</p> <p>спосіб оплати;</p> <p>термін (строк) виставлення рахунку за спожиту електричну енергію та термін (строк) його оплати;</p> <p>визначення способу оплати послуг з розподілу електричної енергії через електропостачальника з наступним переведенням цієї оплати електропостачальником оператору системи або напряму з оператором системи;</p> <p>розмір пені за порушення строку оплати або штраф;</p> <p>зобов'язання надавати компенсації споживачу за недотримання електропостачальником комерційної якості надання послуг;</p> <p>наявність або відсутність штрафу за дострокове припинення дії договору, розмір штрафу;</p> <p>строк дії договору та умови пролонгації;</p> <p>урахування пільг, субсидій;</p> <p>можливість постачання захищеним споживачам.</p>
--	--	--

Комісією з перевірки проаналізовано комерційні пропозиції до укладених договорів про постачання електричної енергії споживачу за результатами якого встановлено, що у комерційних пропозиціях споживачів:

- « _____ » (договір від _____),
- « _____ » (договір від _____),
- « _____ » (договір від _____),
- « _____ » (договір від _____),
- « _____ » (договір від _____)

у розділі щодо ціни на електричну енергію **відсутня ціна на електричну енергію, яка має бути виражена у грошовій формі**, а зазначено порядок визначення ціни електричної енергії.

*За поясненнями Товариства, наданими листом від 07 березня 2024 року № 338/2024, (мовою документу): «Вважаємо, що в діях Товариства відсутнє порушення пункту 3.2.8 ПРРЕЕ під час укладення договорів, оскільки вказаний пункт Правил встановлює вимоги щодо змісту **саме публічних комерційних пропозицій**, в той час як вказані договори укладені за процедурою, передбаченою пунктом 3.1.7 ПРРЕЕ.*

У відповідності до абзацу 5 пункту 3.1.7 ПРРЕЕ якщо сторони досягли згоди щодо укладення договору на інших умовах, відмінних від тих, які містяться у комерційних пропозиціях, розміщених на офіційному веб-сайті електропостачальника, договір укладається у письмовій формі шляхом підписання сторонами цілісного документа або обміну документами у порядку, встановленому Цивільним кодексом України та/або Господарським кодексом України та цими Правилами.

Договори, що зазначені в акті перевірки укладені на умовах, відмінних від умов комерційних пропозицій, що наведені на сайті постачальника. Укладення здійснювалось шляхом обміну документами. Для прийняття рішення щодо зміни постачальника та укладення договору із АТ «ЕКУ» сторони обмінювались пропозиціями та розрахунками, щодо цін та очікуваної вигоди кожної із сторін, а ключові умови комерційних пропозицій були перенесені до тексту договору та інших додатків.

Таким чином, споживачі були належним чином поінформовані про поточні та майбутні цінові умови співробітництва.»

Департамент ліцензійного контролю зазначає, що Актом перевірки № 111 встановлено та зафіксовано, що на офіційному вебсайті Товариства розміщено 2 комерційні пропозиції (Комерційна пропозиція «ПУБЛІЧНА №1», Комерційна пропозиція «ПУБЛІЧНА №2»), що є Додатком 2 до Договору про постачання електричної енергії споживачу, в залежності від способу оплати послуг з розподілу електричної енергії (через електропостачальника або напряму з оператором системи). Зазначені комерційні пропозиції містять інформацію відповідно до вимог пункту 3.2.8 глави 3.2 розділу III ПРРЕЕ.

При цьому, у розділі «**Ціна на електричну енергію (грн за 1 кВт*год, без ПДВ) для розрахункового періоду**» Комерційної пропозиції «ПУБЛІЧНА №1» від січня 2023 року зазначено наступне:

«2. Ціна на електричну енергію (грн за 1 кВт*год, без ПДВ) для розрахункового періоду.

*Ціна на електричну енергію за договором про постачання електричної енергії споживачу (далі – Договір) за 1 кВт*год для розрахункового періоду січень 2023 року становить 4,0245 грн/кВт*год. У наступних розрахункових періодах Постачальник інформує Споживача про ціну на електричну енергію у порядку і способи, визначені цією Комерційною пропозицією.*

2.1. Ціна (Ц) розраховується за формулою, що включає такі складові:

$$Ц = ЦРДН \times Kі + T, \text{ де}$$

*ЦРДН – фактична середньозважена ціна закупівлі електричної енергії за цінами ринку «на добу наперед» у розрахунковому періоді, (Ціна закупівлі електричної енергії на ринку «на добу наперед» також включає всі обов'язкові податки (крім ПДВ, що обліковується окремо), збори та платежі, що передбачені законодавством), грн/кВт*год*

Для площадок вимірювання, віднесених у встановленому нормативними документами порядку до групи «а», фактична середньозважена ціна закупівлі (ЦРДН) розраховується з урахуванням погодинних обсягів споживання за площадками групи «а» Споживача,

Для площадок вимірювання, віднесених у встановленому нормативними документами порядку до групи «б», фактична середньозважена ціна закупівлі (ЦРДН) розраховується за даними щодо графіку погодинного споживання за площадками групи «б» Споживачів Постачальника на території відповідного оператора системи розподілу.

Kі – коефіцієнт, який включає всі інші витрати Постачальника для забезпечення діяльності на організованих сегментах ринку (ринку «на добу наперед», внутрішньодобового ринку, балансуєчному ринку тощо). Kі = 1,02.

*T – ціна (тариф) послуг оператора системи передачі (регульована ціна), грн/кВт*год;»*

У розділі «**Ціна на електричну енергію (грн за 1 кВт*год, без ПДВ) для розрахункового періоду**» Комерційної пропозиції «ПУБЛІЧНА №2» від січня 2023 року зазначено наступне:

«2. Ціна на електричну енергію (грн за 1 кВт*год, без ПДВ) для розрахункового періоду.

*Ціна на електричну енергію за договором про постачання електричної енергії споживачу (далі – Договір) за 1 кВт*год для розрахункового періоду січень 2023 року становить 4,0245 грн/кВт*год + P грн/кВт*год (де P – тариф на послуги розподілу електричної енергії відповідного оператора системи розподілу, що компенсується споживачем). Тариф відповідного оператора системи розподілу знаходиться за посиланням: <https://www.nerc.gov.ua/sferi-diyalnosti/elektroenergiya/promislovist/tarifi-naelektroenergiyu-lya-nepobutovih-spozhivachiv/tarifi-na-poslugi-z-rozpodilu-elektrichnoyienergiyi/tarifi-na-poslugi-z-rozpodilu-elektrichnoyi-energiyi-shcho-diyut-z-01012023-po31032023-vklyuchno> .*

У наступних розрахункових періодах Постачальник інформує Споживача про ціну на електричну енергію у порядку і способи, визначені цією Комерційною пропозицією.

2.1. Ціна (Ц) розраховується за формулою, що включає такі складові:

$$Ц = ЦРДН \times Kі + P + T, \text{ де}$$

Црдн – фактична середньозважена ціна закупівлі електричної енергії за цінами ринку «на добу наперед» у розрахунковому періоді, (Ціна закупівлі електричної енергії на ринку «на добу наперед» також включає всі обов'язкові податки (крім ПДВ, що обліковується окремо), збори та платежі, що передбачені законодавством), грн/кВт*год

Для площадок вимірювання, віднесених у встановленому нормативними документами порядку до групи «а», фактична середньозважена ціна закупівлі (**Црдн**) розраховується з урахуванням погодинних обсягів споживання за площадками групи «а» Споживача,

Для площадок вимірювання, віднесених у встановленому нормативними документами порядку до групи «б», фактична середньозважена ціна закупівлі (**Црдн**) розраховується за даними щодо графіку погодинного споживання за площадками групи «б» Споживачів Постачальника на території відповідного оператора системи розподілу.

Кі – коефіцієнт, який включає всі інші витрати Постачальника для забезпечення діяльності на організованих сегментах ринку (ринку «на добу наперед», внутрішньодобового ринку, балансуєчому ринку тощо). **Кі** = 1,02.

Р – ціна (тариф) послуг оператора системи розподілу (регульована ціна), грн/кВт*год;

Т – ціна (тариф) послуг оператора системи передачі (регульована ціна), грн/кВт*год;».

Департамент ліцензійного контролю зазначає, що згідно підпункту 2 пункту 2.5.1 глави 2.2 розділу II Порядку (методики) визначення розміру штрафів, з метою дотримання принципу пропорційності під час визначення розміру штрафу за порушення, НКРЕКП застосовує зменшення розміру штрафу у разі якщо **порушення та наслідки порушення були повністю усунуті порушником до останнього дня строку проведення відповідної перевірки (зменшення на 50%)**.

Отже, згідно з підпунктом 2.6.4 пункту 2 глави 2.2 розділу II Порядку (методики) визначення розміру штрафів за порушення підпункту 41 пункту 2.2 Ліцензійних умов з постачання електричної енергії споживачу, підпункту 12 пункту 2.2 Ліцензійних умов з перепродажу електричної енергії (трейдерської діяльності), **Департамент ліцензійного контролю пропонує застосувати санкцію у вигляді застереження**, оскільки у випадку, якщо підсумковий розмір штрафу, розрахований та скоригований відповідно до глав 2.2 – 2.5 цього розділу, є нижчим за мінімальний розмір штрафу, передбачений законодавством, НКРЕКП не накладає штраф, а застосовує інші санкції.

4	підпункту 12 пункту 2.2 Ліцензійних умов з перепродажу електричної енергії (трейдерської діяльності)	у частині провадженні ліцензованої діяльності дотримуватися організаційних вимог, зокрема, здійснювати купівлю-продаж 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 7 постанови НКРЕКП від 25.02.2022 №332 «Про забезпечення стабільного функціонування ринку електричної енергії, у тому числі фінансового стану учасників ринку електричної енергії на період дії в Україні воєнного стану» (у редакції, що була чинна з 26.04.2022) яким визначено що учасники ринку (крім виробників та гарантованого покупця) при здійсненні операцій з купівлі та продажу електричної енергії за ДД, на РДН та імпорту/експорту електричної енергії мають уникати операцій, за результатами яких формується від'ємна сальдована величина більше ніж 1 МВт·год за розрахунковий період;
---	---	---

<p style="text-align: center;">підпункту 13 пункту 2.2 Ліцензійних умов з перепродажу електричної енергії (трейдерської діяльності)</p>	<p>пункту 1.8.4 Правил ринку (у редакції, що була чинна з 28.02.2023), яким, зокрема, визначено, що маніпулюванням на ринку електричної енергії, є наявність в учасника ринку, крім виробників та гарантованого покупця, від'ємного сальдованого значення зареєстрованих обсягів електричної енергії за розрахунковий період,</p> <p>пункту 10.9 розділу X Правил ринку, яким визначено, що для виробників електричної енергії, крім мікро-, міні-, малих гідроелектростанцій та електричних станцій, що виробляють електричну енергію з альтернативних джерел енергії, та імпортерів у кожному розрахунковому періоді доби постачання гранична нижня межа обов'язкової заявки щодо продажу електричної енергії на РДН становить 10 відсотків від сумарного обсягу відпуску електричної енергії всіма одиницями відпуску такого виробника в цьому розрахунковому періоді;</p> <p>абзацу другого пункту 9 розділу XVII Закону України «Про ринок електричної енергії», який встановлено, що гранична нижня межа обов'язкового місячного обсягу продажу електричної енергії, зокрема, імпортерами на ринку «на добу наперед» не може бути меншою 10 відсотків їхнього місячного обсягу продажу електричної енергії відповідно до правил ринку.</p> <p>У частині укладання двосторонніх договорів з урахуванням обмежень, передбачених статтею 66 Закону України «Про ринок електричної енергії», а саме:</p> <p>пункту 2 частини другої статті 66 Закону України «Про ринок електричної енергії», яким визначено, що учасники ринку мають право вільно обирати контрагентів за двосторонніми договорами, укладати ці договори у довільній формі та на умовах, що визначаються за домовленістю сторін з урахуванням таких обмежень, зокрема, як:</p> <p>учасники ринку мають право продавати імпортовану електричну енергію за двосторонніми договорами, крім обсягів, які відповідно до норм цього Закону підлягають обов'язковому продажу на ринку «на добу наперед».</p>
<p>Перевіркою встановлено, що АТ «ЕНЕРГЕТИЧНА КОМПАНІЯ УКРАЇНИ» протягом 2022 – 2023 років здійснювало операції з купівлі-продажу електричної енергії в торговій зоні «ОЕС України», у тому числі операції з експорту та імпорту електричної енергії.</p> <p>Комісіїю з перевірки здійснено аналіз наданої інформації листом від 02 лютого 2024 року № 183/2024 за період з 13 липня 2022 року по 31 грудня 2023 року та встановлено, що в окремі години 30 жовтня 2022 року, 18 березня 2023 року та 26 березня 2023 року за результатами здійснення операцій з купівлі та продажу електричної енергії за ДД, на РДН та імпорту/експорту електричної енергії сформувалась від'ємна сальдована величина більше ніж ____.</p>	

*Інформація щодо обсягів купівлі та продажу електричної енергії на РДД, на РДН,
та імпорту/експорту електричної енергії в окремі години 30.10.2022, 18.03.2023
та 26.03.2023*

МВт·год

Дата	Година доби	КУПІВЛЯ			Всього купівля	ПРОДАЖ			Всього продаж	Від'ємна сальдована величина
		РДН	РДД	Імпорт		РДН	РДД	Експорт		
<i>1</i>	<i>2</i>	<i>3</i>	<i>4</i>	<i>5</i>	<i>6</i>	<i>7</i>	<i>8</i>	<i>9</i>	<i>10</i>	<i>11=6-10</i>
30.10.2022	18									
18.03.2023	2									
18.03.2023	3									
18.03.2023	4									
18.03.2023	5									
18.03.2023	6									
26.03.2023	19									
26.03.2023	22									
26.03.2023	23									

Комісією з перевірки встановлено, що АТ «ЕНЕРГЕТИЧНА КОМПАНІЯ УКРАЇНИ» в окремі години 30 жовтня 2022 року, 18 березня 2023 року та 26 березня 2023 року за результатами здійснення операцій з купівлі та продажу електричної енергії за ДД, на РДН та імпорту/експорту електричної енергії **сформувався від'ємна сальдована величина більше ніж _____.**

Комісією з перевірки здійснено аналіз наданої інформації за період з 13 липня 2022 року по 31 грудня 2023 року та встановлено, що **03 березня 2023 року та 26 березня 2023 року** за результатами купівлі та продажу електричної енергії за ДД, на РДН, на ВДР та імпорту/експорту електричної енергії було сформоване **від'ємне сальдоване значення, а саме:**

*Інформація щодо обсягів купівлі та продажу електричної енергії на РДД, на РДН, на ВДР
та імпорту/експорту електричної енергії в окремі години 03.03.2023 та 26.03.2023*

МВт·год

Дата	Годин а доби	КУПІВЛЯ				Всього купівля	ПРОДАЖ				Всього продаж	Від'ємне сальдоване значення
		РДН	ВДР	РДД	Імпорт		РДН	ВДР	РДД	Експорт		
<i>1</i>	<i>2</i>	<i>3</i>	<i>4</i>	<i>5</i>	<i>6</i>	<i>7</i>	<i>8</i>	<i>9</i>	<i>10</i>	<i>11</i>	<i>12</i>	<i>13=7-12</i>
03.03.2023	18											
03.03.2023	19											
26.03.2023	19											
26.03.2023	20											
26.03.2023	22											

Таким чином, комісією з перевірки встановлено, що АТ «ЕКУ» **допустило маніпулювання на ринку електричної енергії, яке визначено пунктом 1.8.4 Правил ринку, зокрема в частині наявності у АТ «ЕКУ» від'ємного сальдованого значення зареєстрованих обсягів електричної енергії 03 березня 2023 року та 26 березня 2023 року.**

Комісією з перевірки здійснено аналіз наданої інформації листом Товариства від 02 лютого 2024 року № 183/2024 в погодинній деталізації, а саме, обсяги купівлі електричної енергії на ринку за ДД, на РДН, ВДР, імпорту електричної енергії та продажу електричної енергії за ДД, на РДН, ВДР та експорту електричної енергії та інформацію щодо погодинних заявок на РДН, ВДР на купівлю та продаж електричної енергії за період з 13 липня 2022 року по 31 грудня 2023 року.

Встановлено невідповідність обсягів заявки ТОВ «ЕКУ» на РДН встановленим граничним обсягам обов'язкової заявки на продаж електричної енергії на РДН в окремі години 27.11.2022, 03.02.2023, 04.02.2023, 05.02.2023, 06.02.2023, 07.02.2023, 08.02.2023, 09.02.2023, 10.02.2023, 11.02.2023, 12.02.2023, 13.02.2023, 14.02.2023, 15.02.2023, 16.02.2023, 17.02.2023, 18.02.2023,

19.02.2023, 20.02.2023, 21.02.2023, 22.02.2023, 23.02.2023, 04.06.2023, 01.07.2023, 02.07.2023, 06.07.2023, 09.07.2023, 14.07.2023, 15.07.2023, 28.07.2023, 30.07.2023, 31.07.2023, 01.08.2023, 02.08.2023, 03.08.2023, 04.08.2023, 05.08.2023, 06.08.2023, 07.08.2023, 08.08.2023, 09.08.2023, 10.08.2023, 17.08.2023, 18.08.2023, 01.09.2023, 02.09.2023, 20.09.2023, 21.09.2023, 13.10.2023, 20.11.2023, 23.11.2023, 10.12.2023, 11.12.2023, 12.12.2023, 13.12.2023, 14.12.2023, 15.12.2023, 16.12.2023, 17.12.2023, 19.12.2023, 21.12.2023, 28.12.2023, 29.12.2023, 30.12.2023, 31.12.2023 у АТ «ЕНЕРГЕТИЧНА КОМПАНІЯ УКРАЇНИ» наявне відхилення між обсягом поданих заявок на продаж електричної енергії на РДН та граничних рівнів обсягів подання заявок на продаж електричної енергії на РДН відповідно до Правил ринку.

Комісією з перевірки здійснено аналіз щодо обсягів продажу електричної енергії Товариством-імпортером на ринку «на добу наперед» на відповідність вимогам абзацу другого пункту 9 розділу XVII Закону України «Про ринок електричної енергії», а саме:

Інформація щодо обов'язкового обсягу продажу електричної енергії на ринку «на добу наперед» помісячно

МВт·год

Період	Купівля, МВт·год	Продаж, МВт·год					Гранична нижня межа обов'язкового місячного обсягу продажу електричної енергії на РДН, 10%	Відхилення
		Імпорт	РДН	ВДР	РДД	Експорт		
1	2	3	4	5	6	7	8=2*0,1	9=3-8
2022 рік								
липень								
серпень								
вересень								
жовтень								
листопад								
грудень								
2023 рік								
січень								
лютий								
березень								
квітень								
травень								
червень								
липень*								
серпень*								
вересень*								
жовтень*								
листопад*								
грудень*								

* - згідно змін до Закону України «Про ринок електричної енергії» від 30.06.2023 тимчасово, до 1 січня 2024 року, положення абзацу другого цього пункту щодо обов'язкового місячного обсягу продажу електричної енергії на ринку «на добу наперед» не застосовується до імпортерів.

Комісія з перевірки зазначає, що протягом лютого 2023 року Ліцензіатом **не було здійснено** обов'язковий обсяг продажу електричної енергії на ринку «на добу наперед», а саме, **не менше 10 відсотків** від місячного обсягу продажу електричної енергії.

За поясненнями Ліцензіата, наданими листом від 07 березня 2024 року № 338/2024, (мовою документа): «Щодо 18 години 30.10.2022 в АТ «ЕКУ» сформована від'ємна сальдована величина

через людський фактор, що був зумовлений некоректним математичним розрахунком обсягів продажу ринку двосторонніх договорів.

Щодо 2 - 6 годин 18.03.2023, Товариство, для забезпечення виконання зобов'язань з продажу електроенергії АТ «ЕКУ» придбало обсяг електроенергії за двостороннім договором у ____ "____", що відображено на платформі MMS по «1-й версії». 17.03.2023, після закриття воріт на MMS та закриття воріт на РДН, на платформі MMS з'явилася «версія 1.1» із нульовим значенням обсягів продажу від ____ "____" до АТ «ЕКУ», що спричинило виникнення від'ємного сальдо у Товариства. Свої зобов'язання щодо уникнення від'ємного сальдо Товариство могло закрити за двосторонніми договорами та РДН або імпорту е/е. На момент виявлення факту від'ємного сальдо, ворота для завантаження імпорту/ДД/РДН були закриті. Надаємо знімки екрану з платформи MMS щодо підтвердження обставин виникнення від'ємного сальдо у Товариства (Додаток 5).

Щодо 19, 22, 23 годин 26.03.2023 пояснюємо наступне. При переході на літній час (що припало на зазначену дату) існує зсув розрахункового періоду (година) між поданням розрахункових періодів на платформі XMTrade та MMS. Так, при переході на літній час, на платформі MMS «прибирається» 04 година, а на XMTrade – 24 година. Саме тому при вивантаженні даних з платформи XMTrade, розрахункові години змістилися, через що при їх порівнянні дані не збігаються. Товариство надає виправлену інформацію відповідно до даних платформи MMS в таблиці нижче.

Щодо виникнення від'ємного сальдо 03.03.2023, повідомляємо, що від'ємне сальдо до 1 МВт-год виникло через людський фактор, що був зумовлений некоректним математичним заокругленням обсягів задля купівлі за ДД/РДН.

Щодо 19, 20, 22 годин 26.03.2023 пояснюємо наступне. При переході на літній час (що припало на зазначену дату) існує зсув розрахункового періоду (година) між поданням розрахункових періодів на платформі XMTrade та MMS. Так, при переході на літній час, на платформі MMS «прибирається» 04 година, а на XMTrade – 24 година. Саме тому при вивантаженні даних з платформи XMTrade, розрахункові години змістилися, через що при їх порівнянні дані не збігаються. Товариство надає виправлену інформацію відповідно до даних платформи MMS в таблиці нижче.

АТ «ЕКУ» здійснює свою діяльність відповідно до розробленої стратегії. Відповідно до місячної стратегії, Товариство щоденно аналізує ринки України та ЄС, зокрема для залучення імпортного ресурсу для покриття зобов'язань, які Товариство несе відповідно до підписаних контрактів на продаж електроенергії споживачу, зокрема споживачам державного сектору.

Так, у період з 27.11.2022 по 31.12.2023 Товариство здійснювало імпорт електроенергії, зокрема через дефіцит в енергетичній системі України, виключно для забезпечення ресурсом портфелю продажу електроенергії. Крім цього, в переважній більшості годин окрім фактичного імпорту електроенергії, Товариство додатково купувало обсяги електроенергії на ринку «на добу наперед», що автоматично унеможлиблює продаж імпортного ресурсу на РДН в одній і тій самій годині.

Також, повідомляємо, що на виконання Положення про особливості імпорту електричної енергії під час проходження осінньо-зимового періоду 2022/23 року в умовах правового режиму воєнного стану в Україні, затвердженого постановою КМУ від 03 січня 2023 р. № 1, Товариство з метою забезпечення загального інтересу в електроенергетичній галузі та безпеки постачання електричної енергії під час проходження осінньо-зимового у лютому 2023 року здійснювало цільовий імпорт електроенергії з метою запобігання застосування граничних величин споживання електричної потужності та електроенергії, графіків погодинного відключення електроенергії, обмеження споживання електричної енергії для споживачів, що віднесені до об'єктів критичної інфраструктури та є життєво важливими для економіки та промисловості в умовах правового режиму воєнного стану.

Споживачем АТ «ЕКУ», що віднесений до вказаної категорії та якому здійснювалося постачання електричної енергії протягом лютого 2023 був ____ "____", що є одним з

найбільших виробників металопродукції в Україні та безперебійне функціонування якого є життєво важливими.

Таким чином, Товариство об'єктивно не мало можливості здійснювати продаж 10 % імпортованої електричної енергії на РДН в лютому 2023 року через виконання обов'язків із забезпечення загального інтересу в електроенергетичній галузі та безпеки постачання електричної енергії під час проходження осінньо-зимового періоду 2022/23 року в умовах правового режиму воєнного стану в Україні.

У всі інші місяці Товариством було дотримано вимог Закону щодо обсягів обов'язкового продажу на РДН.».

Департамент ліцензійного контролю зазначає, що Товариством не надано належним чином завірених копій підтвердних документів щодо наявності невідповідності даних розрахункового періоду (година) між поданням розрахункових періодів на платформі ХМTrade та MMS, через перехід на «літній» час 26 березня 2023 року.

Абзацом другим пункту 9 розділу XVII Закону України «Про ринок електричної енергії», встановлено, що гранична нижня межа обов'язкового місячного обсягу продажу електричної енергії, зокрема, імпортерами на ринку «на добу наперед» не може бути меншою 10 відсотків їхнього місячного обсягу продажу електричної енергії відповідно до правил ринку.

5	підпункту 13 пункту 2.2 глави 2 Ліцензійних умов з постачання електричної енергії споживачу	<p>в частині обов'язку ліцензіата виконувати умови укладених договорів, які є обов'язковими для здійснення діяльності на ринку електричної енергії, а саме:</p> <p>пункту 10.1. Типового договору про надання послуг з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління, що є Додатком 5 до Кодексу системи передачі, затвердженого постановою НКРЕКП від 14 березня 2018 року № 309 (у редакції, що була чинна до 14 квітня 2023 року) (далі - Кодексу системи передачі), яким визначено, що планові обсяги Послуги Користувач зобов'язаний подавати Виконавцю до десятої доби місяця, що передує розрахунковому місяцю,</p> <p>підпункту 3 пункту 8.3 Типового договору про надання послуг з передачі електричної енергії, що є додатком 6 до Кодексу системи передачі щодо обов'язку Користувача здійснювати вчасно та у повному обсязі оплату за послугу з передачі електричної енергії на умовах, визначених цим Договором;</p> <p>пункту 5.2 Типового договору про надання послуг з передачі електричної енергії, що є додатком 6 до Кодексу системи передачі, а саме:</p> <ul style="list-style-type: none">- яким визначено, що Користувач здійснює поетапну попередню оплату планової вартості Послуги ОСП таким чином:<ul style="list-style-type: none">1 платіж - до 17:00 другого банківського дня розрахункового місяця у розмірі 1/5 від планової вартості Послуги, визначеної згідно з розділом 3 цього Договору. Подальша оплата здійснюється шляхом сплати 1/5 від планової вартості Послуги, яка визначена згідно з розділом 3 цього Договору, відповідно до такого алгоритму:<ul style="list-style-type: none">2 платіж - до 10 числа розрахункового місяця;3 платіж - до 15 числа розрахункового місяця;
---	--	---

	<p>підпункту 29 пункту 2.2 глави 2 Ліцензійних умов з постачання електричної енергії споживачу</p>	<p>4 платіж - до 20 числа розрахункового місяця; 5 платіж - до 25 числа розрахункового місяця, підпункту 3 пункту 8.3 Типового договору про надання послуг з передачі електричної енергії, що є додатком 6 до Кодексу системи передачі щодо обов'язку Користувача здійснювати вчасно та у повному обсязі оплату за послугу з передачі електричної енергії на умовах, визначених цим Договором,</p> <p>- Користувач здійснює розрахунок за фактичний обсяг Послуги до 15 числа місяця наступного за розрахунковим (включно), на підставі рахунків, актів надання Послуги, наданих Виконавцем, або самостійно сформованих в електронному вигляді за допомогою «Системи управління ринком» (далі - СУР), або отриманих за допомогою сервісу електронного документообігу (далі - Сервіс) (автоматизована система, яка забезпечує функціонування електронного документообігу), з використанням у порядку, визначеному законодавством, електронного підпису тієї особи, уповноваженої на підписання документів в електронному вигляді;</p> <p>пункту 3.4 Типового договору електропостачальника про надання послуг з розподілу (передачі) електричної енергії, що є додатком 4 до ПРРЕЕ, яким визначено, що оплата (придбання) послуг з розподілу (передачі) електричної енергії здійснюється Постачальником у формі попередньої оплати, у тому числі плановими авансовими платежами;</p> <p>пункту 4.2. Типового договору електропостачальника про надання послуг з розподілу/передачі електричної енергії, що є додатком 4 до ПРРЕЕ, яким визначено:</p> <p>- Постачальник зобов'язаний надавати Оператору системи інформацію в порядку та у строки, передбачені Тимчасовим порядком визначення обсягів купівлі електричної енергії на оптовому ринку електричної енергії електропостачальниками та операторами систем розподілу на перехідний період до дати початку дії нового ринку електричної енергії, затвердженим Регулятором;</p> <p>- Постачальник здійснює придбання та оплату послуг з розподілу (передачі) електричної енергії <u>у повному обсязі</u> згідно з умовами глави 3 цього Договору за сукупністю споживачів Постачальника, яким згідно з умовами договорів про постачання електричної енергії (комерційних пропозицій Постачальника) оплату (придбання) послуг з розподілу (передачі) електричної енергії забезпечує Постачальник, та інших платежів, необхідність яких випливає з умов цього Договору.</p> <p>у частині сплати своєчасно та в повному обсязі за послуги, що надаються на ринку електричної енергії;</p>
--	---	--

<p>підпункту 8 пункту 2.2 глави 2 Ліцензійних умов з перепродажу електричної енергії (трейдерської діяльності)</p> <p>підпункту 11 пункту 2.2 глави 2 Ліцензійних умов з перепродажу електричної енергії (трейдерської діяльності)</p> <p>пункту 2.1 глави 2 Тимчасового порядку визначення обсягів купівлі електричної енергії на ринку електричної енергії електропостачальниками та операторами систем розподілу на перехідний період, який затверджено постановою НКРЕКП від 28 грудня 2018 року №2118</p> <p>пункту 7.7.3 глави 7.3 розділу VII Правил ринку</p>	<p>у частині виконання умов укладених договорів, які є обов'язковими для здійснення діяльності на ринку електричної енергії, а саме:</p> <p>пункту 10.1. Типового договору про надання послуг з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління, що є Додатком 5 до Кодексу системи передачі яким визначено, що планові обсяги Послуги Користувач зобов'язаний подавати Виконавцю до <u>десятої доби місяця</u>, що передує розрахунковому місяцю;</p> <p>підпункту 1 пункту 3.5 Типового договору про врегулювання небалансів електричної енергії, що є додатком 1 до Правил ринку, яким встановлено зобов'язання СВБ нести фінансову відповідальність перед ОСП за врегулювання небалансу електричної енергії, спричиненого цією СВБ або учасниками ринку, які входять до балануючої групи СВБ;</p> <p>підпункту 5 пункту 3.5 Типового договору про врегулювання небалансів електричної енергії, що є додатком 1 до Правил ринку, відповідно до якого СВБ зобов'язана здійснювати вчасно і в повному обсязі оплату за небаланс електричної енергії та платежів, сформованих ОСП для СВБ відповідно до Правил ринку;</p> <p>в частині обов'язку ліцензіата сплачувати своєчасно та в повному обсязі за електричну енергію, куплену на ринку електричної енергії;</p> <p>яким визначено, що Електропостачальник зобов'язаний до 16-00 24 числа М-1 надати ОСР/НЕК повідомлення про заявлений на М обсяг купівлі електричної енергії для споживачів, що розташовані на території провадження господарської діяльності з розподілу/передачі ОСР/НЕК;</p> <p>який визначає, що оплата платіжного документа з банківського рахунку учасника ринку на банківський рахунок АР здійснюється протягом двох робочих днів з дати направлення платіжного документа.</p>
<p><i>Щодо розрахунків за послугу з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління</i></p> <p>Між НЕК «УКРЕНЕРГО» та АТ «ЕНЕРГЕТИЧНА КОМПАНІЯ УКРАЇНИ» укладено договір про надання послуг з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління від _____ року № _____ (далі - Договір від _____ № _____).</p>	

Комісія з перевірки зазначає, що АТ «ЕКУ» надавало НЕК «УКРЕНЕРГО» повідомлення щодо планового обсягу послуги з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління з **порушенням терміну**, визначеного договором від _____ року № _____ на розрахункові періоди **вересня 2022 року – грудня 2023 року**.

Довідково: комісія з проведення перевірки зазначає, що станом на 31 грудня 2023 року, обліковувалась **заборгованість** АТ «ЕНЕРГЕТИЧНА КОМПАНІЯ УКРАЇНИ» перед НЕК «УКРЕНЕРГО» за послугу з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління у сумі _____ (з ПДВ), яка **погашена в повному обсязі**, в терміни, визначені договором № _____, що підтверджується платіжним дорученням від _____ року № _____ на _____ (з ПДВ).

Щодо розрахунків за послугу з передачі електричної енергії (Користувач)

Між НЕК «УКРЕНЕРГО» та АТ «ЕКУ» укладено договір про надання послуг з передачі електричної енергії від _____ № _____ (зі змінами) (далі - Договір від _____), який відповідає Типовій формі договору про надання послуг з передачі електричної енергії, що наведений у Додатку 6 до Кодексу.

Перевіркою встановлено, що Товариством протягом періоду липень 2022 року – грудень 2023 року **попередня оплата планової вартості послуги з передачі електричної енергії оператору системи передачі не здійснювалась або оплата здійснювалась з порушенням терміну сплати**, а саме:

- у вересні 2022 року – оплату 3-го платежу здійснено з порушенням терміну сплати;
- у жовтні 2022 року – оплату 1-го платежу здійснено з порушенням терміну сплати;
- у квітні 2023 року – оплату 1-го платежу здійснено з порушенням терміну сплати;
- у липні 2023 року – оплату 1-го платежу здійснено з порушенням терміну сплати;
- у серпні 2023 року – не здійснено оплату 5-го платежу;
- у вересні 2023 року – оплату 1-го платежу здійснено з порушенням терміну сплати;
- у жовтні 2023 року – оплату 1-го та 3-го платежів здійснено з порушенням терміну сплати;
- у грудні 2023 року – оплату 1-го платежу здійснено з порушенням терміну сплати.

Комісією з перевірки здійснено аналіз платіжних документів, наданих Товариством, в частині здійснення фактичного розрахунку Товариством за отриману послугу з передачі електричної енергії **до 15 числа місяця наступного** за розрахунковим (включно) відповідно до наданих ОСП актів приймання-передачі послуги та зазначає, що **не було здійснено** відповідно до вимог 5.5 Типового договору про надання послуг з передачі електричної енергії, що є Додатком 6 до Кодексу системи передачі та укладеного Договору 14 липня 2022 року № 2309-02024 у **серпні 2022 року з порушення термінів оплати на 5 днів**.

Довідково, комісія з проведення перевірки зазначає, що станом на 31 грудня 2023 року **обліковується заборгованість** АТ «ЕНЕРГЕТИЧНА КОМПАНІЯ УКРАЇНИ» перед НЕК «УКРЕНЕРГО» за отриману послугу з передачі електричної енергії у розмірі _____ (з ПДВ), яка сплачена в повному обсязі, в терміни, визначені договором від _____, що підтверджується платіжними дорученнями від _____ та від _____.

Щодо оплати послуг з передачі електричної енергії (Постачальник)

Між НЕК «УКРЕНЕРГО» та АТ «ЕКУ» укладено договір електропостачальника про надання послуг з передачі електричної енергії від _____ року № _____.

Комісія з перевірки зазначає, що Товариство **не надавало** НЕК «УКРЕНЕРГО» **повідомлень щодо планового обсягу послуги з передачі електричної енергії** згідно договору електропостачальника про надання послуг з передачі електричної енергії від _____ року № _____ та, відповідно, **не здійснювало, оплату послуг з передачі електричної енергії**

згідно договору електропостачальника про надання послуг з передачі електричної енергії від _____ року № _____ у формі попередньої оплати, у тому числі плановими авансовими платежами.

Довідково, комісія з проведення перевірки зазначає, що станом на 31 грудня 2023 року, відповідно до даних бухгалтерського обліку Ліцензіата, обліковувалась заборгованість АТ «ЕНЕРГЕТИЧНА КОМПАНІЯ УКРАЇНИ» перед НЕК «УКРЕНЕРГО» за договором від _____ № _____ у розмірі _____ (з ПДВ), яка сплачена в повному обсязі, що підтверджується платіжним дорученням від _____ № _____.

Щодо врегулювання небалансів з НЕК «УКРЕНЕРГО»

Між НЕК «УКРЕНЕРГО» та АТ «ЕКУ» укладено договір про врегулювання небалансів електричної енергії від _____ року № _____.

Перевіркою встановлено, що Товариством **недотримано терміни здійснення оплати виставлених ОСП рахунків за небаланси електричної енергії**, а саме за 3 декаду листопада 2022 року, 2 декаду грудня 2022 року, 3 декаду березня 2023 року, 2 декаду квітня 2023 року, 2 декаду травня 2023 року, 1 декаду червня 2023 року, 1 та 2 декаду серпня 2023 року, 1 декаду листопада 2023 року.

Станом на **31 грудня 2023 року** за даними бухгалтерського обліку Товариства, **обліковується заборгованість АТ «ЕКУ»** перед НЕК «УКРЕНЕРГО» за договором про врегулювання небалансів електричної енергії від _____ у сумі – _____ (з ПДВ).

Довідково, перевіркою встановлено, що станом на **31 грудня 2023 року** за даними бухгалтерського обліку Товариства, **обліковується заборгованість НЕК «УКРЕНЕРГО»** перед АТ «ЕКУ» за договором про врегулювання небалансів електричної енергії від _____ № _____ у сумі – _____ (з ПДВ).

6	<p>підпункту 41 пункту 2.2 глави 2 Ліцензійних умов з постачання електричної енергії споживачу</p> <p>підпункту 11 пункту 2.2 глави 2 Ліцензійних умов з</p>	<p>У частині надання учасникам ринку інформацію, необхідну для виконання ними функцій на ринку електричної енергії, в обсягах та порядку, визначених правилами ринку, кодексом системи передачі, кодексом системи розподілу, кодексом комерційного обліку, правилами роздрібного ринку та іншими нормативно-правовими актами, що регулюють функціонування ринку електричної енергії, а саме:</p> <p>пункту 3.1 «Порядку опублікування інформації про частку кожного джерела енергії, використаного для виробництва електричної енергії, та вплив на навколишнє природне середовище, спричинений виробництвом електричної енергії» затвердженого постановою НКРЕКП від 26 квітня 2019 року № 642 (далі – Порядок опублікування інформації), яким визначено, що учасники ринку не пізніше п'ятнадцятого дня після завершення звітного періоду (квартал та рік) надають оператору ринку з помісячною розбивкою інформацію, зокрема, про частку кожного джерела енергії, використаного для виробництва проданої електричної енергії;</p> <p>у частині надання учасникам ринку дані та інформацію, необхідні для виконання ними їхніх функцій</p>
---	--	--

	<p>перепродажу електричної енергії (трейдерської діяльності)</p>	<p>на ринку електричної енергії, в обсягах та порядку, визначених правилами ринку, правилами ринку «на добу наперед» та внутрішньодобового ринку, кодексом системи передачі та іншими нормативно-правовими актами, що регулюють функціонування ринку електричної енергії, а саме:</p> <p>пункту 3.1 Порядку опублікування інформації, яким визначено, що учасники ринку не пізніше п'ятнадцятого дня після завершення звітної періоду (квартал та рік) надають оператору ринку з помісячною розбивкою інформацію, зокрема, про частку кожного джерела енергії, використаного для виробництва проданої електричної енергії.</p>
<p><i>Щодо надання інформації оператору ринку</i></p> <p>Комісія з перевірки зазначає, що АТ «ЕНЕРГЕТИЧНА КОМПАНІЯ УКРАЇНИ» здійснювало продаж електричної енергії на РДН та ВДР протягом жовтня-грудня 2022 року, січня-грудня 2023 року та не надало оператору ринку інформацію про частку кожного джерела енергії, використаного для виробництва електричної енергії, за 2022 рік.</p> <p>За поясненнями Товариства, наданими листом від 07 березня 2024 року № 338/2024, (мовою документа): <i>«...За 2022 рік подати інформацію вже не є можливим, адже система Оператора ринка не приймає дані за рік, що вже минув. За 2023 рік дані Оператору ринка передані. І подаються вчасно станом на зараз.»</i></p> <p>Департамент ліцензійного контролю зазначає, що згідно підпункту 1 пункту 2.4.6 глави 2.2 розділу II Порядку (методики), пом'якшуючими обставинами вчиненого порушення є поведінка порушника, спрямована на зменшення негативних наслідків порушення (зменшення на 30%) та до початку розгляду питання щодо відповідальності ліцензіата на засіданні НКРЕКП (зменшення на 30%).</p> <p><i>Отже, згідно з підпунктом 2.6.4 пункту 2 глави 2.2 розділу II Порядку (методики) за порушення підпункту 41 пункту 2.2 Ліцензійних умов з постачання електричної енергії споживачу, підпункту 11 пункту 2.2 Ліцензійних умов з перепродажу електричної енергії (трейдерської діяльності) <u>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.</u></i></p>		
7	<p>підпункту 3 пункту 2.4 глави 2 Ліцензійних умов з перепродажу електричної енергії (трейдерської діяльності)</p>	<p>у частині виконання спеціальних обов'язків для забезпечення загальносуспільного інтересу у випадку їх покладення Кабінетом Міністрів України відповідно до статті 62 Закону України «Про ринок електричної енергії», а саме:</p> <p>підпункту 3 пункту 7 Положення про покладення спеціальних обов'язків на учасників ринку електричної енергії, що здійснюють операції з експорту електричної енергії, для забезпечення загальносуспільних інтересів у процесі функціонування ринку електричної енергії протягом дії воєнного стану, затвердженого постановою Кабінету Міністрів України від 07 липня 2022 року №775 (далі – Положення ПСО №775) щодо обов'язку експортерів своєчасно та у повному обсязі оплачувати гарантованому покупцю вартість послуги із забезпечення безпеки</p>

	постачання електричної енергії відповідно до умов договорів про забезпечення безпеки.
<p>Перевіркою встановлено, що на виконання вимог Положення ПСО №775 між АТ «ЕКУ» та ДП «ГАРАНТОВАНИЙ ПОКУПЕЦЬ» укладено договір про надання послуг із забезпечення безпеки постачання електричної енергії експортерам електричної енергії від _____ року № _____.</p> <p>Комісією з перевірки здійснено аналіз платежів АТ «ЕНЕРГЕТИЧНА КОМПАНІЯ УКРАЇНИ» за послугу із забезпечення безпеки постачання електричної енергії експортерам електричної енергії у день D+2 за період липень – грудень 2023 року.</p> <p>Ліцензіат протягом жовтня 2022 року не дотримано терміни оплати ДП «ГАРАНТОВАНИЙ ПОКУПЕЦЬ» за послугу із забезпечення безпеки постачання електричної енергії експортерам електричної енергії, а саме:</p> <p>за послугу надану 01 жовтня 2022 року остаточний розрахунок здійснено 07 жовтня 2022 року з порушенням терміну D+2 на 2 робочі дні;</p> <p>за послугу надану 11 жовтня 2022 року остаточний розрахунок здійснено 16 листопада 2022 року з порушенням терміну D+2 на 24 робочі дні.</p> <p>Департамент ліцензійного контролю зазначає, що згідно підпункту 2 пункту 2.5.1 глави 2.2 розділу II Порядку (методики) визначення розміру штрафів, з метою дотримання принципу пропорційності під час визначення розміру штрафу за порушення, НКРЕКП застосовує зменшення розміру штрафу у разі якщо порушення та наслідки порушення були повністю усунуті порушником до прийняття рішення про проведення перевірки (зменшення на 100%).</p> <p>Департамент ліцензійного контролю зазначає, згідно з підпунктом 2.6.4 пункту 2 глави 2.2 розділу II Порядку (методики) за порушення підпункту 3 пункту 2.2 глави 2 Ліцензійних умов з перепродажу електричної енергії (трейдерської діяльності) <u>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.</u></p>	

Ураховуючи викладене, з урахуванням пояснень ТОВ «ЕКУ», наданих до НКРЕКП листом від 07 березня 2024 року № 338/2024, та згідно з Порядком (методикою) Департамент Ліцензійного контролю пропонує **накласти штраф у розмірі 226 338 (двісті двадцять шість тисяч триста тридцять вісім) гривень** згідно розрахунку:

Фінальний розмір штрафу відповідно до акту перевірки					13 314,00					226 338,00		
					Неоподаткованих мінімумів доходів громадян (далі – НМДГ)							
№ порушення	Тип порушення	Фінальний розмір штрафу, НМДГ	Фінальний розмір штрафу, грн	Максимально допустимий за законодавством розмір штрафу	Початковий розмір штрафу	Коригування розміру штрафу на тривалість порушення	Коригування розміру штрафу на пом'якшуючі обставини	Коригування розміру штрафу на обтяжуючі обставини	Коригування розміру штрафу у разі його неспівмірності вчиненому порушенню	Коригування (зменшення) розміру штрафу, якщо сплата штрафу є неможливою або призведе до тяжкого фінансового стану ліцензіата	Зменшення розміру штрафу у разі якщо порушення та наслідки порушення були повністю усунуті порушником	Округлення
4	порушення законодавства/правил/технічних норм/спеціальних обов'язків (ПСО), встановлених режимів	6414,00	109 038,00	1 700 000,00	85 000,00 ¹	5 865,00 ²		18 173,00 ³				

	роботи ліцензованої діяльності											
5	порушення щодо тарифів/цін/плати за послуги; цільовим використанням коштів, передбачених в тарифі	6900,00	117 300,00	1 700 000,00	97 750,00 ⁴			19 550,00 ⁵				

Щодо порушення № 4:

¹ відповідно до пункту 2.2.4 глави 2 розділу II Порядку (методики) розраховано початковий розмір штрафу на основі оцінки серйозності та характеру порушення:

максимально допустимий за законодавством розмір штрафу	грн	1 700 000,00
відсоток серйозності порушення	%	5%
коефіцієнт завданої шкоди або додаткової вигоди		1,00
Початковий розмір штрафу	грн	85 000,00

² відповідно до пункту 2.3.2 глави 2.3 розділу 2 Порядку (методики) визначення розміру штрафів **застосовано коригування початкового розміру штрафу**, розрахованого відповідно до пункту 2.3.1 глави 2.3 цього розділу, **тривалості порушення (69 дні)**:

коефіцієнт коригування розміру штрафу на тривалість порушення		1,07
---	--	------

³ відповідно до пункту 2.4.7 глави 2.4 розділу 2 Порядку (методики) **застосовано коригування початкового розміру штрафу**, розрахованого відповідно до пункту 2.3.1 глави 2.3 цього розділу,

коефіцієнт коригування розміру штрафу на обтяжуючі обставини		1,2
--	--	-----

Щодо порушення № 5:

⁴ відповідно до пункту 2.2.4 глави 2 розділу II Порядку (методики) розраховано початковий розмір штрафу на основі оцінки серйозності та характеру порушення:

максимально допустимий за законодавством розмір штрафу	грн	1 700 000,00
відсоток серйозності порушення	%	5%
коефіцієнт завданої шкоди або додаткової вигоди		1,15
Початковий розмір штрафу	грн	97 750,00

⁵ відповідно до пункту 2.4.7 глави 2.4 розділу 2 Порядку (методики) **застосовано коригування початкового розміру штрафу**, розрахованого відповідно до пункту 2.3.1 глави 2.3 цього розділу:

коефіцієнт за обтяжуючі обставини вчиненого порушення		1,2
---	--	-----

З огляду на зазначене, пропонуємо прийняти

1. постанови, якими:

1) Застерегти АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО «ЕНЕРГЕТИЧНА КОМПАНІЯ УКРАЇНИ» (код ЄДРПОУ 32984271) щодо недопущення надалі порушення Ліцензійних умов з постачання електричної енергії споживачу, Ліцензійних умов з перепродажу електричної енергії (трейдерської

діяльності) та недотримання вимог нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії.

2) Накласти штраф у розмірі 226 338 (двісті двадцять шість тисяч триста тридцять вісім) гривень на АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО «ЕНЕРГЕТИЧНА КОМПАНІЯ УКРАЇНИ» (код ЄДРПОУ 32984271) за порушення Ліцензійних умов з постачання електричної енергії споживачу, Ліцензійних умов з перепродажу електричної енергії (трейдерської діяльності),

2. розпорядження про усунення порушень відповідно до якого у строк до 01 травня 2024 року:

1) забезпечити наявність у публічних комерційних пропозиціях інформації, розміщення якої передбачено Правилами роздрібного ринку електричної енергії;

2) повідомити НКРЕКП та Управління НКРЕКП у м. Києві та Київській, з наданням належним чином завірених копій підтвердних документів, про безумовне виконання умов договору про врегулювання небалансів електричної енергії від 18 липня 2022 року №2309-01024, укладеного з НЕК «УКРЕНЕРГО» шляхом забезпечення розрахунків станом на 31 грудня 2023 року у повному обсязі.

Про виконання цих зобов'язань у строк до 15 травня 2024 року повідомити НКРЕКП та Управління НКРЕКП у м. Києві та Київській області з наданням належним чином завірених копій підтвердних документів.

**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 АТ «ЕКУ» за порушення Ліцензійних умов з постачання електричної енергії споживачу, Ліцензійних умов з перепродажу електричної енергії (трейдерської діяльності) 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 ___ березня 2024 року на засіданні, яке проводилось у формі відкритого слухання, Акта планової перевірки від 29 лютого 2024 року № 111, проведеної відповідно до Плану здійснення заходів державного контролю суб'єктів господарювання, що провадять діяльність у сферах енергетики та комунальних послуг, на 2024 рік, затвердженого постановою НКРЕКП від 22 листопада 2023 року № 2202, постанови НКРЕКП від 13 лютого 2024 року № 310 «Про збільшення строку проведення планової перевірки АТ «ЕКУ» та посвідчення на проведення планової перевірки від 25 січня 2024 року № 52, встановлено, що АКЦІОНЕРНИМ ТОВАРИСТВОМ «ЕНЕРГЕТИЧНА КОМПАНІЯ УКРАЇНИ» (код ЄДРПОУ 32984271) порушено Ліцензійні умови провадження господарської діяльності з постачання електричної енергії споживачу, затверджені постановою НКРЕКП від 27 грудня 2017 року № 1469 (далі –

Ліцензійні умови з постачання електричної енергії споживачу), Ліцензійні умови провадження господарської діяльності з перепродажу електричної енергії (трейдерської діяльності), затверджені постановою НКРЕКП від 27 грудня 2017 року № 1468 (далі – Ліцензійні умови з перепродажу електричної енергії (трейдерської діяльності)), та не дотримано вимоги нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії, а саме:

пункт 2.2 Ліцензійних умов з постачання електричної енергії споживачу, а саме:

підпункт 13 у частині виконання умов укладених договорів, які є обов'язковими для здійснення діяльності на ринку електричної енергії,

підпункт 14 у частині здійснення постачання електричної енергії за вільними цінами (крім випадків, передбачених нормативно-правовими актами) за договором постачання електричної енергії споживачу та з дотриманням правил роздрібного ринку,

підпункт 29 у частині сплати своєчасно та в повному обсязі за послуги, що надаються на ринку електричної енергії,

підпункт 41 у частині надання учасникам ринку інформації, необхідної для виконання ними функцій на ринку електричної енергії, в обсягах та порядку, визначених правилами ринку, кодексом системи передачі, кодексом системи розподілу, кодексом комерційного обліку, правилами роздрібного ринку та іншими нормативно-правовими актами, що регулюють функціонування ринку електричної енергії,

підпункт 42 у частині інформування своїх споживачів, зокрема про вартість та умови надання послуг,

пункт 2.2 Ліцензійних умов з перепродажу електричної енергії (трейдерської діяльності), а саме:

підпункт 8 у частині виконання умов укладених договорів, які є обов'язковими для здійснення діяльності на ринку електричної енергії,

підпункт 11 у частині своєчасної та в повному обсязі сплати за електричну енергію, куплену на ринку електричної енергії,

підпункт 12 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,

підпункт 13 у частині укладання двосторонніх договорів з урахуванням обмежень, передбачених статтею 66 Закону України «Про ринок електричної енергії»,

підпункт 28 у частині надання учасникам ринку даних та інформації, необхідних для виконання ними їхніх функцій на ринку електричної енергії, в обсягах та порядку, визначених правилами ринку, правилами ринку «на добу наперед» та внутрішньодобового ринку, кодексом системи передачі та іншими

нормативно-правовими актами, що регулюють функціонування ринку електричної енергії;

підпункт 3 пункту 2.4 Ліцензійних умов з перепродажу електричної енергії (трейдерської діяльності) у частині виконання спеціальних обов'язків для забезпечення загальносуспільного інтересу у випадку їх покладення Кабінетом Міністрів України відповідно до статті 62 Закону України «Про ринок електричної енергії»;

пункту 7.7.3 глави 7.3 розділу VII Правил ринку, затверджених постановою НКРЕКП від 14 березня 2018 року № 307 (далі – Правила ринку), у частині здійснення оплати платіжного документа з банківського рахунку учасника ринку на банківський рахунок АР протягом двох робочих днів з дати направлення платіжного документа;

пункту 3.2.8 глави 3.2 розділу III Правил роздрібного ринку електричної енергії, затверджених постановою НКРЕКП від 14 березня 2018 року № 312 (далі – Правила роздрібного ринку електричної енергії), згідно з яким публічна комерційна пропозиція (комерційні пропозиції) електропостачальника повинна містити, зокрема:

ціну на електричну енергію, у тому числі диференційовані ціни та критерії диференціації;

визначену в ліцензії на провадження господарської діяльності з розподілу (передачі) території здійснення діяльності оператора системи, доступ до якої має електропостачальник і на якій пропонує відповідну комерційну пропозицію;

спосіб оплати;

термін (строк) виставлення рахунку за спожиту електричну енергію та термін (строк) його оплати;

визначення способу оплати послуг з розподілу електричної енергії через електропостачальника з наступним переведенням цієї оплати електропостачальником оператору системи або напряму з оператором системи (необхідно обрати лише один з варіантів);

розмір пені за порушення строку оплати або штраф;

зобов'язання надавати компенсації споживачу за недотримання електропостачальником комерційної якості надання послуг;

наявність або відсутність штрафу за дострокове припинення дії договору, розмір штрафу;

строк дії договору та умови пролонгації;

урахування пільг, субсидій;

можливість постачання захищеним споживачам;

пункту 2.1 глави 2 Тимчасового порядку визначення обсягів купівлі електричної енергії на ринку електричної енергії електропостачальниками та операторами систем розподілу на перехідний період, затвердженого постановою НКРЕКП від 28 грудня 2018 року № 2118 (далі – Тимчасовий порядок визначення обсягів купівлі електричної енергії на ринку електричної

енергії електропостачальниками та операторами систем розподілу на перехідний період), у частині обов'язку електропостачальника до 16-00 24 числа М-1 надати ОСР/НЕК повідомлення про заявлений на М обсяг купівлі електричної енергії для споживачів, що розташовані на території провадження господарської діяльності з розподілу/передачі ОСР/НЕК.

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 АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО «ЕНЕРГЕТИЧНА КОМПАНІЯ УКРАЇНИ» (код ЄДРПОУ 32984271) щодо недопущення надалі порушення Ліцензійних умов з постачання електричної енергії споживачу, Ліцензійних умов з перепродажу електричної енергії (трейдерської діяльності) та недотримання вимог нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії, а саме:

пункту 2.2 Ліцензійних умов з постачання електричної енергії споживачу, а саме:

підпункту 13 у частині виконання умов укладених договорів, які є обов'язковими для здійснення діяльності на ринку електричної енергії,

підпункту 14 у частині здійснення постачання електричної енергії за вільними цінами (крім випадків, передбачених нормативно-правовими актами) за договором постачання електричної енергії споживачу та з дотриманням правил роздрібного ринку,

підпункту 29 у частині сплати своєчасно та в повному обсязі за послуги, що надаються на ринку електричної енергії,

підпункту 42 у частині інформування своїх споживачів, зокрема про вартість та умови надання послуг;

пункту 2.2 Ліцензійних умов з перепродажу електричної енергії (трейдерської діяльності), а саме:

підпункту 8 у частині виконання умов укладених договорів, які є обов'язковими для здійснення діяльності на ринку електричної енергії,

підпункту 11 у частині своєчасної та в повному обсязі сплати за електричну енергію, куплену на ринку електричної енергії;

пункту 7.7.3 глави 7.3 розділу VII Правил ринку, у частині здійснення оплати платіжного документа з банківського рахунку учасника ринку на

банківський рахунок АР протягом двох робочих днів з дати направлення платіжного документа;

пункту 2.1 глави 2 Тимчасового порядку визначення обсягів купівлі електричної енергії на ринку електричної енергії електропостачальниками та операторами систем розподілу на перехідний період у частині обов'язку електропостачальника до 16-00 24 числа М-1 надати ОСР/НЕК повідомлення про заявлений на М обсяг купівлі електричної енергії для споживачів, що розташовані на території провадження господарської діяльності з розподілу/передачі ОСР/НЕК;

пункту 3.2.8 глави 3.2 розділу III Правил роздрібного ринку електричної енергії, згідно з яким публічна комерційна пропозиція (комерційні пропозиції) електропостачальника повинна містити, зокрема:

ціну на електричну енергію, у тому числі диференційовані ціни та критерії диференціації;

визначену в ліцензії на провадження господарської діяльності з розподілу (передачі) території здійснення діяльності оператора системи, доступ до якої має електропостачальник і на якій пропонує відповідну комерційну пропозицію;

спосіб оплати;

термін (строк) виставлення рахунку за спожиту електричну енергію та термін (строк) його оплати;

визначення способу оплати послуг з розподілу електричної енергії через електропостачальника з наступним переведенням цієї оплати електропостачальником оператору системи або напряму з оператором системи (необхідно обрати лише один з варіантів);

розмір пені за порушення строку оплати або штрафу;

зобов'язання надавати компенсації споживачу за недотримання електропостачальником комерційної якості надання послуг;

наявність або відсутність штрафу за дострокове припинення дії договору, розмір штрафу;

строк дії договору та умови пролонгації;

урахування пільг, субсидій;

можливість постачання захищеним споживачам.

2. Накласти штраф у розмірі 226 338 (двісті двадцять шість тисяч триста тридцять вісім) гривень на АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО «ЕНЕРГЕТИЧНА КОМПАНІЯ УКРАЇНИ» (код ЄДРПОУ 32984271) за порушення Ліцензійних умов з постачання електричної енергії споживачу, Ліцензійних умов з перепродажу електричної енергії (трейдерської діяльності), а саме:

пункту 2.2 Ліцензійних умов з постачання електричної енергії споживачу, а саме:

підпункту 41 у частині надання учасникам ринку інформації, необхідної для виконання ними функцій на ринку електричної енергії, в обсягах та

порядку, визначених правилами ринку, кодексом системи передачі, кодексом системи розподілу, кодексом комерційного обліку, правилами роздрібного ринку та іншими нормативно-правовими актами, що регулюють функціонування ринку електричної енергії;

пункту 2.2 Ліцензійних умов з перепродажу електричної енергії (трейдерської діяльності), а саме:

підпункту 12 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,

підпункту 13 у частині укладання двосторонніх договорів з урахуванням обмежень, передбачених статтею 66 Закону України «Про ринок електричної енергії»,

підпункту 28 у частині надання учасникам ринку даних та інформації, необхідних для виконання ними їхніх функцій на ринку електричної енергії, в обсягах та порядку, визначених правилами ринку, правилами ринку «на добу наперед» та внутрішньодобового ринку, кодексом системи передачі та іншими нормативно-правовими актами, що регулюють функціонування ринку електричної енергії,

підпункту 3 пункту 2.4 Ліцензійних умов з перепродажу електричної енергії (трейдерської діяльності), у частині виконання спеціальних обов'язків для забезпечення загальносуспільного інтересу у випадку їх покладення Кабінетом Міністрів України відповідно до статті 62 Закону України «Про ринок електричної енергії».

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

Голова НКРЕКП

Валерій ТАРАСЮК

МП

Копію постанови про застосування санкцій надіслано (отримав)

(дата надіслання, посада, прізвище, ім'я, по батькові особи, яка отримала копію постанови)
«__» _____ 20__ року

(підпис)



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

РОЗПОРЯДЖЕННЯ

№ _____

Київ

Про усунення порушень
ТОВ «ЕКУ»

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», згідно з Актом планової перевірки від 29 лютого 2024 року № 111, проведеної відповідно до Плану здійснення заходів державного контролю суб'єктів господарювання, що провадять діяльність у сферах енергетики та комунальних послуг, на 2024 рік, затвердженого постановою НКРЕКП 22 листопада 2023 року № 2202, Національна комісія, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг,

ВИРШИЛА:

Зобов'язати АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО «ЕНЕРГЕТИЧНА КОМПАНІЯ УКРАЇНИ» (код ЄДРПОУ 32984271) усунути порушення Ліцензійних умов провадження господарської діяльності з постачання електричної енергії споживачу, затверджених постановою НКРЕКП від 27 грудня 2017 року № 1469 (далі – Ліцензійні умови з постачання електричної енергії споживачу), Ліцензійних умов провадження господарської діяльності з перепродажу електричної енергії (трейдерської діяльності), затверджених постановою НКРЕКП від 27 грудня 2017 року № 1468 (далі – Ліцензійні умови з перепродажу електричної енергії (трейдерської діяльності)), та недотримання вимог нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії, а саме:

пункту 2.2 Ліцензійних умов з постачання електричної енергії споживачу, а саме:

підпункту 13 у частині виконання умов укладених договорів, які є обов'язковими для здійснення діяльності на ринку електричної енергії,

підпункту 29 у частині сплати своєчасно та в повному обсязі за послуги, що надаються на ринку електричної енергії;

пункт 2.2 Ліцензійних умов з перепродажу електричної енергії (трейдерської діяльності), а саме:

підпункту 8 у частині виконання умов укладених договорів, які є обов'язковими для здійснення діяльності на ринку електричної енергії,

підпункту 11 у частині своєчасної та в повному обсязі сплати за електричну енергію, куплену на ринку електричної енергії;

пункту 3.2.8 глави 3.2 розділу III Правил роздрібного ринку електричної енергії, затверджених постановою НКРЕКП від 14 березня 2018 року № 312 (далі – Правила роздрібного ринку електричної енергії), згідно з яким публічна комерційна пропозиція (комерційні пропозиції) електропостачальника повинна містити, зокрема:

ціну на електричну енергію, у тому числі диференційовані ціни та критерії диференціації;

визначену в ліцензії на провадження господарської діяльності з розподілу (передачі) території здійснення діяльності оператора системи, доступ до якої має електропостачальник і на якій пропонує відповідну комерційну пропозицію;

спосіб оплати;

термін (строк) виставлення рахунку за спожиту електричну енергію та термін (строк) його оплати;

визначення способу оплати послуг з розподілу електричної енергії через електропостачальника з наступним переведенням цієї оплати електропостачальником оператору системи або напряму з оператором системи (необхідно обрати лише один з варіантів);

розмір пені за порушення строку оплати або штрафу;

зобов'язання надавати компенсації споживачу за недотримання електропостачальником комерційної якості надання послуг;

наявність або відсутність штрафу за дострокове припинення дії договору, розмір штрафу;

строк дії договору та умови пролонгації;

урахування пільг, субсидій;

можливість постачання захищеним споживачам;

пункту 7.7.3 глави 7.3 розділу VII Правил ринку, затверджених постановою НКРЕКП від 14 березня 2018 року № 307, у частині здійснення оплати платіжного документа з банківського рахунку учасника ринку на банківський рахунок АР протягом двох робочих днів з дати направлення платіжного документа,

для чого у строк до 01 травня 2024 року забезпечити:

1) наявність у публічних комерційних пропозиціях інформації, розміщення якої передбачено Правилами роздрібного ринку електричної енергії;

2) виконання умов договору про врегулювання небалансів електричної енергії від 18 липня 2022 року №2309-01024, укладеного з НЕК «УКРЕНЕРГО» шляхом забезпечення розрахунків станом на 31 грудня 2023 року у повному обсязі.

Про виконання цих зобов'язань у строк до 15 травня 2024 року повідомити НКРЕКП та Управління НКРЕКП у м. Києві та Київській області з наданням належним чином завірених копій підтвердних документів.

Голова НКРЕКП

Валерій ТАРАСЮК