

Обґрунтування
до проєкту постанови НКРЕКП
«Про застереження ТОВ «КУРС» щодо недопущення надалі порушення
Ліцензійних умов з виробництва електричної енергії та недотримання вимог нормативно-
правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії»
та проєкту розпорядження «Про усунення порушень ТОВ «КУРС»

Відповідно до Плану здійснення заходів державного контролю суб'єктів господарювання, що провадять діяльність у сферах енергетики та комунальних послуг, на 2023 рік, затвердженого постановою НКРЕКП від 23 листопада 2022 року № 1550, постанови НКРЕКП від 14 листопада 2023 року № 2136 «Про збільшення строку проведення планової перевірки ТОВ «КУРС» та посвідчення на проведення планової перевірки від 06 листопада 2023 року № 542, НКРЕКП здійснено планову перевірку дотримання ТОВАРИСТВОМ З ОБМЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ «КУРС» (код ЄДРПОУ 32746908) (далі – ТОВ «КУРС», Товариство, Ліцензіат) вимог Ліцензійних умов провадження господарської діяльності з виробництва електричної енергії, затверджених постановою НКРЕКП від 27 грудня 2017 року № 1467 (далі – Ліцензійні умови з виробництва електричної енергії), та нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії, за період діяльності з 25 вересня 2019 року по 31 грудня 2022 року, за результатами якої складено Акт планової перевірки від 22 листопада 2023 року № 489 (Акт № 489).

ТОВ «КУРС» листом від 28 листопада 2023 року № 95/11-В надало до НКРЕКП письмові пояснення до Акта планової перевірки від 22 листопада 2023 року № 489 (далі – Письмові пояснення).

Так, зазначеним Актом № 489 встановлено та зафіксовано наступне:

№ п/п	Виявлене порушення	Суть порушення
1	підпункту 2 пункту 2.2 Ліцензійних умов з виробництва електричної енергії (у редакції, що діяла до 20 жовтня 2020 року)	щодо обов'язку ліцензіата повідомляти НКРЕКП про всі зміни даних, які були зазначені в документах, що додавалися до заяви про отримання ліцензії, не пізніше одного місяця з дня настання таких змін. <i>(питання 1.4, стор. 8)</i>

Відповідно до Витягів з Державного реєстру речових прав на нерухоме майно про реєстрацію права власності від 28.10.2019 присвоєно адресу об'єкту нерухомого майна Товариства.

Про зазначену зміну адреси місця провадження ліцензованої діяльності Ліцензіат не повідомив НКРЕКП.

Департамент ліцензійного контролю зазначає, що листом від 27.11.2023 № 93/11-В Товариство повідомило НКРЕКП про зазначену вище зміну адреси місць провадження ліцензованої діяльності та надало копії підтвердних документів, а саме рішення Виконавчого комітету Батівської селищної ради Березівського району Закарпатської області, сертифікату ДАБІ, витяги з Державного реєстру прав на нерухоме майно, інформаційних довідок з Державного реєстру речових прав на нерухоме майно.

Згідно з підпунктом 2 пункту 2.2.13 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 29.09.2023 № 1800 (далі – Порядок (методика) визначення роз.
розміру штрафів та застосовує інші види санкцій



НКРЕКП
№ 2744/14-17/23 від 17.12.2023
КЕП: Зеленюк Я. М.
3FAA9288358EC0030400000E5901E00C621B600

якщо порушення та наслідки порушення були повністю усунуті порушником до початку розгляду питання щодо відповідальності ліцензіата на засіданні НКРЕКП в порядку, передбаченому чинним законодавством.

Отже, згідно з Порядком (методикою) визначення розміру штрафів за порушення підпункту 2 пункту 2.2 Ліцензійних умов з виробництва електричної енергії (у редакції, що діяла до 20 жовтня 2020 року) **Департамент ліцензійного контролю пропонує застосувати санкцію у вигляді застереження, оскільки порушення та наслідки порушення були повністю усунуті порушником до початку розгляду питання щодо відповідальності ліцензіата на засіданні НКРЕКП.**

2 підпункту 9 пункту 2.2 (у редакції, що діяла до 20.10.2020) та підпункту 8 пункту 2.2 Ліцензійних умов з виробництва електричної енергії

пункту 1 постанови НКРЕКП від 11.05.2017 № 624 «Про надання суб'єктами господарювання у сферах енергетики та комунальних послуг копій фінансової звітності до Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг» (у редакції, що діяла з 13 жовтня 2018 року)

у частині обов'язку ліцензіата надавати до НКРЕКП документи (їх копії), інформацію (дані, відомості, звітність), необхідні 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;

у частині надання копії скороченої за показниками річної фінансової звітності (№ 1 «Баланс», № 2 «Звіт про фінансові результати (звіт про сукупний дохід)») до НКРЕКП та до територіального органу НКРЕКП до 05 березня наступного за звітним року.

(питання 1.5, стор. 8-19)

ТОВ «КУРС» форму № 1-НКРЕ подано із порушенням терміну в паперовому вигляді: За 2019 рік:

до НКРЕКП за вересень на **67 днів**, жовтень на **36 днів**, листопад на **5 днів**, грудень на **1359 днів**;

до Сектору НКРЕКП у Закарпатській області за вересень та грудень на **6 та 41 днів** відповідно;

Форму № 6-НКРЕ подано із порушенням терміну в паперовому вигляді:

до НКРЕКП за IV квартал на **1347 днів**;

до Сектору НКРЕКП у Закарпатській області за IV квартал на **30 днів**.

ТОВ «КУРС» не надало взагалі до НКРЕКП на паперових носіях звіт за формою № 6-НКРЕ за III квартал 2019 року.

Департамент ліцензійного контролю зазначає, що листом від 25.11.2023 № 92/11-В Товариство надало до НКРЕКП форму звітності № 6-НКРЕ за III квартал 2019 року.

ТОВ «КУРС» форму № 4а-НКРЕКП подано до НКРЕКП із порушенням терміну у паперовому вигляді **на 1 день** за березень 2020 року.

ТОВ «КУРС» подано із порушенням терміну:

форму звітності № 4-НКРЕКП:

до НКРЕКП у паперовому вигляді за IV квартал 2019 року на **22 дні**;

до Сектору НКРЕКП у Закарпатській області у паперовому вигляді за IV квартал 2019 року на 36 дні;

За III квартал 2019 року до НКРЕКП та Сектору НКРЕКП у Закарпатській області у паперовому та електронному вигляді не надано.

ТОВ «КУРС» не надало до Сектору НКРЕКП у Закарпатській області на паперових носіях звіт за формою № 4-НКРЕКП за I квартал 2020 року.

Додаток 3 до форми № 4-НКРЕКП подано із порушення терміну:
за 2019 рік:

до НКРЕКП у паперовому вигляді за IV квартал на 50 дні;

до Сектору НКРЕКП у Закарпатській області за IV квартал на 64 дні.

за 2020 рік:

до НКРЕКП у паперовому вигляді за III квартал на 1 день.

ТОВ «КУРС» не надало до Сектору НКРЕКП у Закарпатській області на паперових носіях Додаток 3 до форми № 4-НКРЕКП за I квартал 2020 року.

Департамент ліцензійного контролю зазначає, що листом від 25.11.2023 № 91/11-В Товариство повідомило про надання до НКРЕКП та Сектору НКРЕКП у Закарпатській області в електронному вигляді за підписом КЕП та у паперовому вигляді форми звітності № 4-НКРЕКП за III квартал 2019 року. Листом від 25.11.2023 № 90/11-В надало до НКРЕКП та Сектору НКРЕКП у Закарпатській області у паперовому вигляді форму звітності № 4-НКРЕКП та додаток 3 до неї за I квартал 2020 року.

ТОВ «КУРС» встановлено порушення терміну надання звітності:

за формою № 1В-НКРЕКП (річна) за 2019 рік в паперовому на 1316 днів, за 2021 рік на 19 днів;

звіт за формою № 2-НКРЕКП (квартальна) за III квартал 2019 у паперовому вигляді на 69 днів, за IV квартал 2019 у паперовому вигляді на 1345 дні;

звіт за формою № 4В-НКРЕКП (місячна) в паперовому вигляді за період листопад 2019 року на 1377 днів, грудень 2019 року від 1345 днів, за жовтень 2019 року в паперовому та електронному вигляді не подано;

звіт за формою № 2В-НКРЕКП (квартальна) за IV квартал 2021 року на 2 дні.

Департамент ліцензійного контролю зазначає, що листом від 24.11.2023 № 88/11-В Товариство повідомило про надання до НКРЕКП та Сектору НКРЕКП у Закарпатській області в електронному вигляді за підписом КЕП та у паперовому вигляді форми звітності № 4В-НКРЕКП (місячна) за жовтень 2019 року.

ТОВ «КУРС» не подало копію фінансової звітності до Сектору НКРЕКП у Закарпатській області за 2019 рік та подало фінансову звітність з порушенням терміну до НКРЕКП:

за 2019 рік - на 1308 днів,

за 2020 рік – на 943 дні.

В ході проведення перевірки ТОВ «КУРС» надало до Сектору НКРЕКП у Закарпатській області листом від 16.11.2023 № 79/11-В копію фінансового звіту за 2019 рік.

Відповідно до Письмових пояснень Ліцензіата, мовою документа:

«Несвоєчасна подача звітності до НКРЕКП пояснюється відсутністю певного досвіду на початку діяльності Товариства, захворюванням на COVID-19 практично всіх співробітників

компанії на початку 2020 року. З часом, були детально вивчені необхідні нормативні документи та інструкції, зрозуміла їх суть і в подальшому ці порушення не допускалися.»

Департамент ліцензійного контролю зазначає, що згідно з підпунктом 2 пункту 2.2.13 глави 2.2 розділу II Порядку (методики) визначення розміру штрафів НКРЕКП припиняє розрахунок розміру штрафів та застосовує інші види санкцій, передбачені чинним законодавством у разі, якщо порушення та наслідки порушення були повністю усунуті порушником до початку розгляду питання щодо відповідальності ліцензіата на засіданні НКРЕКП в порядку, передбаченому чинним законодавством.

Отже, згідно з Порядком (методикою) визначення розміру штрафів за порушення підпункту 9 (у редакції, що діяла до 20.10.2020), підпункту 8 пункту 2.2 Ліцензійних умов з виробництва електричної енергії та пункту 1 постанови НКРЕКП від 11.05.2017 № 624 Департамент ліцензійного контролю пропонує застосувати санкцію у вигляді застереження, оскільки порушення та наслідки порушення були повністю усунуті порушником до початку розгляду питання щодо відповідальності ліцензіата на засіданні НКРЕКП.

3 підпункту 5 пункту 2.2
Ліцензійних умов з виробництва
електричної енергії

щодо обов'язку ліцензіата виконувати рішення
НКРЕКП у строки, встановлені відповідним рішенням.
(питання 1.6, стор. 19-20)

Відповідно до вимог пункту 2 постанови НКРЕКП від 19 серпня 2020 року № 1571 «Про затвердження Змін до Ліцензійних умов провадження господарської діяльності з виробництва електричної енергії» (набрала чинності з 20 жовтня 2020 року), ліцензіати, які провадять господарську діяльність з виробництва електричної енергії, протягом трьох місяців з дня набрання чинності цією постановою (тобто до 20 січня 2021 року) мали подати до НКРЕКП інформацію згідно з додатком 3 до Ліцензійних умов з виробництва електричної енергії, а саме Інформацію про підтвердження відсутності здійснення контролю за діяльністю суб'єкта господарювання у значенні, наведеному у статті 1 Закону України «Про захист економічної конкуренції», резидентами держав, що здійснюють збройну агресію проти України у значенні, наведеному у статті 1 Закону України «Про оборону України».

Перевіркою встановлено, що ТОВ «КУРС» надало до НКРЕКП вищевказану інформацію листами від 09.03.2023 № 12/03-В (вх. НКРЕКП № 4317/1-23 від 09.03.2023) та від 04.04.2023 № 25/04-В (вх. НКРЕКП № 6162/1-23 від 05.04.2023), тобто з порушенням терміну на 897 днів.

Департамент ліцензійного контролю зазначає, що згідно з підпунктом 2 пункту 2.2.13 глави 2.2 розділу II Порядку (методики) визначення розміру штрафів НКРЕКП припиняє розрахунок розміру штрафів та застосовує інші види санкцій, передбачені чинним законодавством у разі, якщо порушення та наслідки порушення були повністю усунуті порушником до початку розгляду питання щодо відповідальності ліцензіата на засіданні НКРЕКП в порядку, передбаченому чинним законодавством.

Отже, згідно з Порядком (методикою) визначення розміру штрафів за порушення підпункту 5 пункту 2.2 Ліцензійних умов з виробництва електричної енергії Департамент ліцензійного контролю пропонує застосувати санкцію у вигляді застереження, оскільки порушення та наслідки порушення були повністю усунуті порушником до початку розгляду питання щодо відповідальності ліцензіата на засіданні НКРЕКП.

4 підпункту 37 пункту 2.2
Ліцензійних умов з виробництва
електричної енергії

у частині обов'язку ліцензіата у визначеному
НКРЕКП порядку публікувати на вебсайті ліцензіата
інформацію про частку кожного джерела енергії,
використаного для виробництва електричної енергії та про

		вплив на навколишнє природне середовище, спричинений виробництвом електричної енергії, за попередній рік. (питання 1.8, стор. 24)
<p>14.11.2023 при перевірці вебсайту Ліцензіата комісією з перевірки встановлено відсутність інформації про частку кожного джерела енергії, використаного для виробництва електричної енергії, та про вплив на навколишнє природне середовище, спричинений виробництвом електричної енергії, за попередній рік.</p> <p>Під час перевірки ТОВ «КУРС» надано комісії з перевірки Довідку від 16.11.2023 № 4, в якій повідомлено, що на виконання Ліцензійних умов з виробництва електричної енергії щодо функціонування вебсайту Товариства, 16.11.2023 офіційний вебсайт Товариства доповнено інформацією про частку кожного джерела енергії використаного для виробництва електричної енергії, та вплив на навколишнє природне середовище.</p> <p><i>Департамент ліцензійного контролю зазначає, що згідно з підпунктом 2 пункту 2.2.13 глави 2.2 розділу II Порядку (методики) визначення розміру штрафів НКРЕКП припускає розрахунок розміру штрафів та застосовує інші види санкцій, передбачені чинним законодавством у разі, якщо порушення та наслідки порушення були повністю усунуті порушником до початку розгляду питання щодо відповідальності ліцензіата на засіданні НКРЕКП в порядку, передбаченому чинним законодавством.</i></p> <p><i>Отже, згідно з Порядком (методикою) визначення розміру штрафів за порушення підпункту 37 пункту 2.2 Ліцензійних умов з виробництва електричної енергії Департамент ліцензійного контролю пропонує застосувати санкцію у вигляді застереження, оскільки порушення та наслідки порушення були повністю усунуті порушником до початку розгляду питання щодо відповідальності ліцензіата на засіданні НКРЕКП.</i></p>		
5	підпункту 14 пункту 2.2 Ліцензійних умов з виробництва електричної енергії	щодо обов'язку ліцензіата укласти договори, які є обов'язковими для здійснення діяльності на ринку електричної енергії. (питання 3.1, стор. 28-29)
<p>Згідно з положеннями абзацу 3 частини п'ятої статті 68 закону України «Про ринок електричної енергії» Оператор системи передачі за межами балансуєчого ринку має право надавати команди на зменшення навантаження виробникам, які здійснюють виробництво електричної енергії на об'єктах електроенергетики, що використовують альтернативні джерела енергії (а з використанням гідроенергії - мікро-, міні- та малим гідроелектростанціям), яким встановлено «зелений» тариф, або виробникам, які за результатами аукціону набули право на підтримку.</p> <p>Команда оператора системи передачі на зменшення навантаження виробникам, які здійснюють виробництво електричної енергії на об'єктах електроенергетики, що використовують альтернативні джерела енергії (а з використанням гідроенергії - мікро-, міні- та малим гідроелектростанціям), яким встановлено «зелений» тариф, або виробникам, які за результатами аукціону набули право на підтримку, крім випадків надання таких команд при системних обмеженнях, які є наслідком дії обставин непереборної сили, є прийняттям пропозиції (заявки) таких виробників на надання послуги із зменшення навантаження виробником, який здійснює продаж електричної енергії за «зеленим» тарифом або за аукціонною ціною. Виробники, які здійснюють виробництво електричної енергії на об'єктах електроенергетики, що використовують альтернативні джерела енергії (а з використанням гідроенергії - мікро-, міні- та малі гідроелектростанції), яким встановлено «зелений» тариф, або виробники, які за результатами аукціону набули право на підтримку, зобов'язані надавати оператору системи передачі пропозиції</p>		

(заявки) щодо надання послуги зі зменшення навантаження виробником, який здійснює продаж електричної енергії за «зеленим» тарифом або за аукціонною ціною в обсягах, що відповідають добовому графіку виробництва електричної енергії, а **в протилежному випадку - зобов'язані** надавати послуги на балансуєчому ринку відповідно до правил ринку.

Водночас, відповідно до абзацу другого пункту 4.2.4 глави 4 розділу IV Правил ринку, затверджених постановою НКРЕКП від 14.03.2018 № 307 (зі змінами) (надалі – Правила ринку), виробники, що здійснюють виробництво електричної енергії із використанням альтернативних джерел енергії (надалі – ВДЕ) з підтримкою, що є ППВДЕ (постачальник послуг із зменшення навантаження ВДЕ з підтримкою), **зобов'язані** подавати ОСП пропозиції (заявки) на надання послуги із зменшення навантаження в обсягах, що відповідають добовому графіку відпуску електричної енергії, а **в протилежному випадку зобов'язані** брати участь на балансуєчому ринку.

На вебсайті НЕК «УКРЕНЕРГО» за посиланням https://ua.energy/uchasnikam_rinku/vyrobnykam-z-vde/ розміщено інформацію для виробників з ВДЕ щодо Системи керування обмеженнями ВДЕ, де зазначено, що в межах здійснення диспетчерського (оперативно-технологічного) управління, оператор системи передачі має право надавати команди на зменшення навантаження виробникам, які здійснюють виробництво електричної енергії на об'єктах електроенергетики, що використовують альтернативні джерела енергії, яким встановлено «зелений» тариф.

З огляду на це, для забезпечення безпечного, надійного та ефективного обміну оперативними командами між оператором системи передачі та відповідними об'єктами генерації розроблено детальну інструкцію для організації відповідних каналів зв'язку, а також довідник користувача інтерфейсу об'єкта генерації.

Також НЕК «УКРЕНЕРГО» розроблено Інструкцію «Порядок дій для організації підключення до системи керування обмеженнями», яка розміщена за посиланням https://ua.energy/uchasnikam_rinku/vyrobnykam-z-vde/, у якій зазначено, що:

«Для підключення до Системи керування обмеженнями ВДЕ (далі – Система) уповноваженому представнику об'єкта генерації необхідно здійснити наступні кроки:

1. Направити лист-запит на електронну скриньку res@ua.energy із повідомленням про намір підключення до Системи, зазначивши необхідну інформацію в Анкеті для організації подальшої взаємодії.

2. Спільно з представниками ОСП організувати VPN-канали до шлюзу обміну технологічною інформацією ОСП згідно вимог опублікованих на офіційному сайті ОСП;

3. Організувати передачу даних телеметрії в реальному часі до шлюзу обміну технологічною інформацією ОСП відповідно до Порядку організації інформаційного обміну технологічною інформацією, що оприлюднено на офіційному сайті ОСП;

4. Організувати доступ до Системи та її використання згідно інструкції опублікованої на офіційному сайті ОСП;

5. Користувач Системи (черговий персонал об'єкта генерації) повинен бути готовим отримувати команди диспетчера ОСП у Системі в режимі 24/7.

6. Укласти Договір з ОСП про надання послуги із зменшення навантаження відповідно до положень постанови НКРЕКП від 14.03.2018 № 307 «Про затвердження Правил ринку» (зі змінами) згідно роз'яснень/прикладів, що розміщено на офіційному сайті НЕК «УКРЕНЕРГО» https://ua.energy/uchasnikam_rinku/revestratsiya-uchasnykiv-rynku/dogovory/.

Відповідно до п.2.1. Додатку 9 Правил ринку, Договір про надання послуги із зменшення навантаження є публічним договором приєднання, розробляється ОСП на основі додатка 11 до Правил ринку (далі - договір), оприлюднюється на офіційному вебсайті оператора системи та укладається шляхом надання ВДЕ з підтримкою заяви-приєднання, форма якої наведена в додатку 1 до договору. Датою початку дії зазначеного договору є другий робочий день від дня акцептування ОСП заяви-приєднання учасника ринку, який є кандидатом в ППВДЕ, про що ОСП своїм листом повідомляє такого учасника ринку.

Перевіркою встановлено, що станом на 31.12.2022 ТОВ «КУРС» не уклало Договір про участь у балансуєчому ринку або Договір про надання послуги із зменшення

навантаження із НЕК «УКРЕНЕРГО» та було відсутнє в Реєстрі постачальників послуг із зменшення навантаження ВДЕ з підтримкою (ППВДЕ), розміщеному на сайті НЕК «УКРЕНЕРГО» <https://wservice.ua.energy/entsoe/getppvde>.

Довідково: Станом на час проведення перевірки ТОВ «КУРС» укладено договір про надання послуги із зменшення навантаження ВДЕ з підтримкою, дата акцептування 15.06.2023, про що НЕК «УКРЕНЕРГО» повідомило листом від 15.06.2023 № 01/29245, ідентифікатор договору № 1355-15011-1, дата внесення до реєстру ППВДЕ 19.06.2023.

На 17.11.2023 в Реєстрі постачальників послуг із зменшення навантаження ВДЕ з підтримкою, розміщеному на сайті НЕК «УКРЕНЕРГО» <https://wservice.ua.energy/entsoe/getppvde>, Товариство наявне і зазначене під номером 576.

Департамент ліцензійного контролю зазначає, що згідно з підпунктом 2 пункту 2.2.13 глави 2.2 розділу II Порядку (методики) визначення розміру штрафів НКРЕКП припиняє розрахунок розміру штрафів та застосовує інші види санкцій, передбачені чинним законодавством у разі, якщо порушення та наслідки порушення були повністю усунуті порушником до початку розгляду питання щодо відповідальності ліцензіата на засіданні НКРЕКП в порядку, передбаченому чинним законодавством.

Отже, згідно з Порядком (методикою) визначення розміру штрафів за порушення підпункту 14 пункту 2.2 Ліцензійних умов з виробництва електричної енергії **Департамент ліцензійного контролю пропонує застосувати санкцію у вигляді застереження, оскільки порушення та наслідки порушення були повністю усунуті порушником до початку розгляду питання щодо відповідальності ліцензіата на засіданні НКРЕКП.**

6	підпункту 34 пункту 2.2 (у редакції, що діяла до 20.10.2020) та підпункту 33 пункту 2.2 Ліцензійних умов з виробництва електричної енергії	у частині обов'язку ліцензіата своєчасно сплачувати за електричну енергію, куплену на ринку електричної енергії, та за послуги, що надаються на ринку електричної енергії. (питання 3.12, стор. 62-65)
----------	--	---

На підставі Типового договору про надання послуг з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління, що є Додатком 5 до Кодексу системи передачі, затвердженого постановою НКРЕКП від 14.03.2018 № 309, між ТОВ «КУРС» та НЕК «УКРЕНЕРГО» укладено Договір про надання послуг з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління.

Відповідно до умов вищезазначеного Договору ОСП (НЕК «УКРЕНЕРГО») зобов'язується надавати послугу з диспетчерського (оперативно-технічного) управління об'єктами Користувача (ТОВ «КУРС») у складі об'єднаної енергетичної системи ОЕС України, а саме забезпечити надійне та ефективне функціонування ОЕС України, зокрема безперебійне постачання електричної енергії споживачам з додержанням вимог операційної безпеки, а Користувач зобов'язується здійснювати оплату за послугу відповідно до умов цього Договору.

Положеннями розділу 2 Договору визначено:

пункт 2.2. Оплата послуг здійснюється за тарифом, який встановлюється Національною комісією, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг (Регулятором), відповідно до затвердженої нею методики та оприлюднюється ОСП на своєму офіційному вебсайті <https://ua.energy/>. Тариф застосовується з дня набрання чинності постановою, якою встановлено тариф, якщо більш пізній строк не визначено такою постановою.

пункт 2.3. Обсяг наданої Послуги визначається відповідно до розділу XI Кодексу системи передачі.

пункт 2.4. Вартість Послуги за розрахунковий період визначається як добуток обсягу наданої Послуги на значення тарифу, що діє у визначений розрахунковий період. На вартість Послуги нараховується податок на додану вартість відповідно до законодавства України.

пункт 2.5. Розрахунок за надану Послугу здійснюється на умовах часткової попередньої оплати вартості Послуги за поточний розрахунковий період згідно із нижчезазначеною системою платежів і розрахунків:

до 10 числа розрахункового місяця - 35 % вартості Послуги;

до 20 числа розрахункового місяця - 35 % вартості Послуги;

до останнього банківського дня календарного місяця - 30 % вартості Послуги.

Комісією з перевірки встановлено, що **попередня оплата вартості послуги з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління Ліцензіатом не здійснювалась або здійснювалась у неповному обсязі** за такі періоди:

3 платіж січня 2020 року;

3 платіж лютого 2020 року;

1 платіж, 2 платіж, 3 платіж березня 2020;

1 платіж, 3 платіж травня 2020 року;

3 платіж травня 2021 року;

1 платіж, 2 платіж, 3 платіж червня 2021 року;

1 платіж серпня 2022 року.

Відповідно до даних бухгалтерського обліку та наданих актів звірки розрахунків **переплата** ТОВ «КУРС» за послуги з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління станом на **31.12.2022** склала **30,51 тис. грн (з ПДВ)**.

Департамент ліцензійного контролю зазначає, що згідно з підпунктом 2 пункту 2.2.13 глави 2.2 розділу II Порядку (методики) визначення розміру штрафів НКРЕКП припиняє розрахунок розміру штрафів та застосовує інші види санкцій, передбачені чинним законодавством у разі, якщо порушення та наслідки порушення були повністю усунуті порушником до початку розгляду питання щодо відповідальності ліцензіата на засіданні НКРЕКП в порядку, передбаченому чинним законодавством.

*Отже, згідно з Порядком (методикою) визначення розміру штрафів за порушення підпункту 34 пункту 2.2 (у редакції, що діяла до 20.10.2020) та підпункту 33 пункту 2.2 Ліцензійних умов з виробництва електричної енергії **Департамент ліцензійного контролю пропонує застосувати санкцію у вигляді застереження.***

7	<p>підпункту 28 пункту 2.2 Ліцензійних умов з виробництва електричної енергії (у редакції, що діяла з 20.10.2020)</p> <p>пункту 5.8 глави 5 розділу X Кодексу системи передачі, затвердженого постановою НКРЕКП від 14.03.2018 № 309</p>	<p>у часині обов'язку надавати оператору системи передачі технічну документацію, звіти та інформацію, що необхідні для здійснення диспетчерського управління оператором системи передачі, в обсягах та порядку, визначених кодексом системи передачі, правилами ринку та іншими нормативно-правовими актами, що регулюють функціонування ринку електричної енергії;</p> <p>у частині передбачення на своїх диспетчерських пунктах управління автоматичного введення в оперативно-інформаційні комплекси телеметричної інформації від пристроїв телемеханіки та виведення інформації з оперативно-інформаційних комплексів на пристрої відображення, а також установлення системи</p>
---	--	--

гарантованого електроживлення пристроїв телемеханіки та зв'язку.

(питання 3.20, стор.68-69)

Відповідно до пункту 5.8 глави 5 розділу X Кодексу системи передачі, затвердженого постановою НКРЕКП від 14.03.2018 № 309 (далі – КСП), ОСП та Користувачі, а також користувачі системи розподілу, електроустановки яких знаходяться в оперативному віданні ОСП, повинні передбачати на своїх диспетчерських пунктах управління автоматичне введення в оперативно-інформаційні комплекси телеметричної інформації від пристроїв телемеханіки та виведення інформації з оперативно-інформаційних комплексів на пристрої відображення, а також устанавлювати систему гарантованого електроживлення пристроїв телемеханіки та зв'язку.

Згідно до пункту 6.2 глави 6 розділу XI КСП, послуги з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління у період до приєднання ОСП до ІТС механізму надаються ОСП безперервно на підставі договору між ним та, зокрема, виробником електричної енергії з генеруючими одиницями типу В, С, D.

Як зазначено у пункті 3.2.3 розділу 3.2 Типового договору про надання послуг з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління, що є додатком 5 до КСП, Користувач зобов'язаний забезпечити наявність обладнання зв'язку для передачі в режимі реального часу з належним захистом таких сигналів: від генеруючого об'єкта до диспетчерських пунктів оператора системи передачі (ОСП), Виконавця: сигнал індикації стану нормованого первинного регулювання частоти FSM (ув./вимк.); планова активна потужність (за графіком); фактичне значення активної потужності; фактичні завдання по активній потужності для відповідного відхилення частоти; статизм і зона нечутливості.

НЕК «УКРЕНЕРГО» листами від 09.07.2021 № 01/29149 звернулась до НКРЕКП щодо недотримання виробниками електричної енергії (у тому числі Товариством) імперативних вимог нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії при побудові системи телеметричної інформації.

Перевіркою встановлено, що на виконання листа НКРЕКП від 01.09.2021 № 9974/14.1.1/7-21 щодо побудови системи телеметрії ТОВ «КУРС» надало до НКРЕКП листом від 07.10.2021 № 62/10-В інформацію про стан виконання зазначених вимог, зокрема, розробку робочого проекту та погодження його з НЕК «УКРЕНЕРГО».

Товариством листом від 15.11.2021 № 86/11-В до НЕК «УКРЕНЕРГО» було направлено на погодження проєкт «Організація передачі телеметричної інформації в НЕК «УКРЕНЕРГО» з СЕС Батьово ТОВ «КУРС». Листом від 10.12.2021 № 01.58474 НЕК «УКРЕНЕРГО» погодило зазначену проєктну документацію. В 2022 році проводились роботи щодо впровадження робіт передбачених проєктом.

При перевірці встановлено, що станом на 31.12.2022 Товариством не надано підтвердження усунення порушень, зазначених в листі НЕК «УКРЕНЕРГО» від 09.07.2021 № 01/29149 до НКРЕКП.

Довідково: НЕК «УКРЕНЕРГО» повідомило Товариство 31.05.2023 електронною поштою, що станом на 31.05.2023 НЕК «УКРЕНЕРГО» отримує дані телеметрії від 62X401786190274N СЕС «КУРС» по основному і резервному каналах в протоколі IEC 60870-5-104 у відповідності до поточних вимог

Департамент ліцензійного контролю зазначає, що згідно з підпунктом 2 пункту 2.2.13 глави 2.2 розділу II Порядку (методики) визначення розміру штрафів НКРЕКП припиняє розрахунок розміру штрафів та застосовує інші види санкцій, передбачені чинним законодавством у разі, якщо порушення та наслідки порушення були повністю усунуті порушником до початку розгляду питання щодо відповідальності ліцензіата на засіданні НКРЕКП в порядку, передбаченому чинним законодавством.

Отже, згідно з Порядком (методикою) визначення розміру штрафів за порушення підпункту 28 пункту 2.2 (у редакції, що діяла до 20.10.2020) Ліцензійних умов з виробництва електричної енергії та пункту 5.8 глави 5 розділу X Кодексу системи передачі Департамент ліцензійного контролю пропонує застосувати санкцію у вигляді застереження, оскільки порушення та наслідки порушення були повністю усунуті порушником до початку розгляду питання щодо відповідальності ліцензіата на засіданні НКРЕКП.

8	<p>підпункту 14 пункту 2.2 Ліцензійних умов з виробництва електричної енергії</p> <p>підпункту 32 пункту 2.2 Ліцензійних умов з виробництва електричної енергії</p>	<p>у частині обов'язку ліцензіата виконувати умови договорів, укладення яких є обов'язковим для здійснення діяльності на ринку електричної енергії;</p> <p>щодо обов'язку ліцензіата нести фінансову відповідальність за небаланси електричної енергії за цінами, визначеними відповідно до правил ринку, у разі невиконання акцептованих оператором системи передачі погодинних графіків електричної енергії з урахуванням особливостей, встановлених частиною п'ятою статті 71 Закону України «Про ринок електричної енергії» для виробників за «зеленим» тарифом.</p> <p style="text-align: right;"><i>(питання 3.23, стор. 75)</i></p>
----------	---	--

ТОВ «КУРС» станом на **31.12.2021** за 2021 рік мало заборгованість перед ДП «ГАРАНТОВАНИЙ ПОКУПЕЦЬ» по частці відшкодування вартості врегулювання небалансу електричної енергії гарантованого покупця на суму **3,21 тис. грн (з ПДВ)**.

Актом № 489 зафіксовано, що станом на **31.12.2022** за даними бухгалтерського обліку ТОВ «КУРС», обліковується заборгованість Товариства за 2022 рік перед ДП «ГАРАНТОВАНИЙ ПОКУПЕЦЬ» щодо відшкодування гарантованому покупцю частки вартості врегулювання небалансу гарантованого покупця у розмірі **2 997,87 тис. грн (з ПДВ)**, яка не сплачена на час проведення перевірки.

Довідково: станом на дату перевірки у ТОВ «КУРС» наявна кредиторська заборгованість по відшкодуванню частки врегулювання небалансів перед ДП «ГАРАНТОВАНИЙ ПОКУПЕЦЬ» в сумі 369,31 тис. грн (за лютий 2022 року в сумі 224,72 тис. грн та за вересень 2022 року в сумі 144,59 тис. грн).

Водночас, відповідно до службової записки Сектору НКРЕКП у Закарпатській області від 08.12.2023 № 193/35СЛ-23, мовою документу:

«Надаємо уточнення щодо інформації зазначеної в Акті.

1. На сторінці 74 Акту зазначено:

«Як свідчать дані таблиці 3.23.2, ТОВ «КУРС» станом на 31.12.2021 за 2021 рік мало заборгованість перед ДП «ГАРАНТОВАНИЙ ПОКУПЕЦЬ» по частці відшкодування вартості врегулювання небалансу електричної енергії гарантованого покупця на суму 3,21 тис. грн (з ПДВ)».

Відповідно до п. 3.3. Договору купівлі-продажу електричної енергії та п. 10.7 Порядку купівлі гарантованим покупцем електричної енергії, виробленої з альтернативних джерел енергії, затвердженого постановою НКРЕКП від 26.04.2019 № 641 (Порядок), Продавець здійснює оплату частки відшкодування вартості врегулювання небалансу електричної енергії гарантованого покупця гарантованому покупцю протягом перших трьох робочих днів з дати отримання від гарантованого покупця підписаного КЕП уповноваженої особи акта приймання-передачі.

Відповідно до наданої інформації, ТОВ КУРС» отримало акт приймання-передачі за грудень 2021 року - 14 січня 2022 року (п'ятниця) та здійснило оплату 18.01.2022 (вівторок) відповідно до умов Договору та Порядку купівлі гарантованим покупцем електричної енергії.

Таким чином, заборгованість перед ДП «ГАРАНТОВАНИЙ ПОКУПЕЦЬ» по частці відшкодування вартості врегулювання небалансу електричної енергії гарантованого покупця

станом на 31.12.2021 за 2021 рік на суму 3,21 тис. грн ТОВ «КУРС» оплатило згідно з умовами договору та Порядку.

2. На сторінці 75 Акту зазначено:

«Станом на 31.12.2022 за даними бухгалтерського обліку ТОВ «КУРС», обліковується **заборгованість Товариства за 2022 рік перед ДП «ГАРАНТОВАНИЙ ПОКУПЕЦЬ»** щодо відшкодування гарантованому покупцю частки вартості врегулювання небалансу гарантованого покупця у розмірі **2997,87 тис. грн (з ПДВ)** (додаток 7), яка не сплачена на час проведення перевірки.

Довідково: Станом на дату перевірки у ТОВ «КУРС» наявна кредиторська заборгованість по відшкодуванню частки врегулювання небалансів перед ДП «ГАРАНТОВАНИЙ ПОКУПЕЦЬ» в сумі 369,31 тис. грн (за лютий 2022 року в сумі 224,72 тис. грн та за вересень 2022 року в сумі 144,59 тис. грн). Акт звірки розрахунків станом на 30.09.2023 наведено в додатку 7.»

Зазначаємо, що станом на 31.12.2022 обліковується заборгованість Товариства за 2022 рік перед ДП «ГАРАНТОВАНИЙ ПОКУПЕЦЬ» у розмірі 2 997,87 тис. грн (з ПДВ), яка **не повністю сплачена на час проведення перевірки, оскільки станом на 30.09.2023 вона склала 369,31 тис. грн (з ПДВ).**».

Відповідно до **Письмових пояснень Ліцензіата**, мовою документу:

«Співпраця з ДП «ГАРАНТОВАНИЙ ПОКУПЕЦЬ» за Договором № 1016/1 від 21.11.2019 передбачає виконання взаємних зобов'язань.

У зв'язку з обмеженням розрахунків за продану електроенергію, дією форс-мажорних обставин в Україні, складним фінансовим станом, ТОВ «КУРС» не мало можливості проводити оплату частки відшкодування вартості врегулювання небалансу електричної енергії Гарантованого Покупця за 2022 рік.

У відповідності до постанови НКРЕКП від 03.03.2022 № 340, та ст. 601 ЦКУ, Товариство у своїх листах, при підписанні Актів, просило провести зарахування зустрічних однорідних вимог, шляхом зарахування заборгованості ТОВ «КУРС» за Актами приймання-передачі частки відшкодування вартості врегулювання небалансу гарантованого покупця за 2022 рік із заборгованістю ДП «ГАРАНТОВАНИЙ ПОКУПЕЦЬ» за Актами купівлі-продажу електричної енергії.

Протягом періоду 2021-2022 років сума заборгованості ДП «ГАРАНТОВАНИЙ ПОКУПЕЦЬ» тільки зростала, і досягла на 31.12.2022 року розміру 23 064 933,16 грн. Пропозиції щодо зарахування нашої заборгованості по небалансах в рахунок заборгованості оплати купленої енергії не були прийняті. Ми відчували і відчуваємо дефіцит коштів як на розвиток підприємства, так і на погашення зобов'язань по валютній позиції (наявна прострочена заборгованість складає 3 535 483,04 Євро).

На момент проведення перевірки НКРЕКП - 14.11.2023 року, заборгованість по оплаті частки врегулювання небалансів електричної енергії гарантованого покупця складала 369,31 тис. грн (за лютий 2022 року в сумі 224,72 тис. грн та за вересень 2022 року в сумі 144,59 тис. грн).

Станом на 27.11.2023 перед ДП «ГАРАНТОВАНИЙ ПОКУПЕЦЬ» ТОВ «КУРС» повністю погасило заборгованість по оплаті частки відшкодування вартості врегулювання небалансів електричної енергії в сумі 369,31 тис. грн: за лютий 2022 року в сумі 224,72 тис. грн та за вересень 2022 року в сумі 144,59 тис. грн шляхом їх оплати.

Прінт-скрін копій витиски з АТ «УКРСИББАНК» з платіжними інструкціями № 726 та № 726 від 27.11.2023 року про оплату – додається».

Департамент ліцензійного контролю зазначає, що згідно підпункту 1 пункту 2.2.13 глави 2.2 розділу II Порядку визначення розміру штрафів НКРЕКП припиняє розрахунок розміру штрафу та застосовує інші види санкцій, передбачені чинним законодавством, за наявністю однієї умови, а саме, що сума оцінки серйозності та характеру порушення, розрахована відповідно до пункту 2.2.12 цієї глави, не перевищує 12.

Отже, при розрахунку розміру штрафу згідно Порядку (методики) за порушення підпунктів 14 та 32 пункту 2.2 Ліцензійних умов з виробництва електричної енергії **сума балів не перевищує 12, тому припиняється розрахунок розміру штрафу та Департамент ліцензійного контролю пропонує застосувати санкцію у вигляді застереження.**

Довідково:

Ліцензіат здійснює діяльність на фотовольтаїчній електростанції встановленою потужністю електрогенеруючого обладнання 6 969,6 кВт (6,97 МВт);
обсяг виробленої електричної енергії за 2022 рік 8 036,357 тис. кВт·год.

З огляду на зазначене, пропонується прийняти:

1) постанову, якою:

Застерегти ТОВАРИСТВО З ОБМЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ «КУРС» (код ЄДРПОУ 32746908) щодо недопущення надалі порушення Ліцензійних умов з виробництва електричної енергії та недотримання вимог нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії.

2) розпорядження про усунення порушень, відповідно до якого у строк до **01 березня 2024 року** повідомити НКРЕКП та Сектор НКРЕКП у Закарпатській області, з наданням належним чином завірених копій підтвердних документів, про безумовне виконання умов договору про відшкодування частки вартості врегулювання небалансу електричної енергії від 18 липня 2019 року № 449/01 (зі змінами), укладеного з ДП «ГАРАНТОВАНИЙ ПОКУПЕЦЬ», шляхом забезпечення розрахунків станом на 31 грудня 2022 року у повному обсязі.

**Директор Департаменту
ліцензійного контролю**

Ярослав ЗЕЛЕНЮК



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

ПОСТАНОВА

Київ

№ _____

Про застереження ТОВ «КУРС» щодо недопущення надалі порушення Ліцензійних умов з виробництва електричної енергії та недотримання вимог нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії

Національною комісією, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, у результаті розгляду ____ грудня 2023 року на засіданні, яке проводилось у формі відкритого слухання, Акта планової перевірки від 22 листопада 2023 року № 489, проведеної на підставі Плану здійснення заходів державного контролю суб'єктів господарювання, що провадять діяльність у сферах енергетики та комунальних послуг, на 2023 рік, затвердженого постановою НКРЕКП від 23 листопада 2022 року № 1550, постанови НКРЕКП від 14 листопада 2023 року № 2136 «Про збільшення строку проведення планової перевірки ТОВ «КУРС» та посвідчення на проведення планової перевірки від 06 листопада 2023 року № 542, встановлено, що ТОВАРИСТВОМ З ОБМЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ «КУРС» (код ЄДРПОУ 32746908) порушено Ліцензійні умови провадження господарської діяльності з виробництва електричної енергії, затверджені постановою НКРЕКП від 27 грудня 2017 року № 1467 (далі – Ліцензійні умови з виробництва електричної енергії), та не дотримано вимоги нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії, а саме:

пункт 2.2 Ліцензійних умов з виробництва електричної енергії, а саме:

підпункт 2 (у редакції, що діяла до 20 жовтня 2020 року) у частині повідомлення про всі зміни даних, які були зазначені в документах, що додавалися до заяви про отримання ліцензії, не пізніше одного місяця з дня настання таких змін,

підпункт 5 у частині виконання рішення НКРЕКП у строки, встановлені відповідним рішенням та чинним законодавством,

підпункт 9 (у редакції, що діяла до 20 жовтня 2020 року) та підпункт 8 у частині надання документів (їх копій), 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,

підпункт 14 у частині виконання умов укладених договорів, які є обов'язковими для здійснення діяльності на ринку електричної енергії,

підпункт 28 у частині надання оператору системи передачі технічної документації, звітів та інформації, що необхідні для здійснення диспетчерського управління оператором системи передачі, в обсягах та порядку, визначених кодексом системи передачі, правилами ринку та іншими нормативно-правовими актами, що регулюють функціонування ринку електричної енергії,

підпункт 32 у частині фінансової відповідальності за небаланси електричної енергії за цінами, визначеними відповідно до правил ринку, у разі невиконання акцептованих оператором системи передачі погодинних графіків електричної енергії з урахуванням особливостей, встановлених частиною шостою статті 71 Закону України «Про ринок електричної енергії» для виробників за «зеленим» тарифом,

підпункт 34 (у редакції, що діяла до 20 жовтня 2020 року) та підпункт 33 у частині своєчасної та в повному обсязі сплати за послуги, що надаються на ринку електричної енергії,

підпункт 37 у частині опублікування на вебсайті ліцензіата, у визначеному НКРЕКП порядку, інформації про частку кожного джерела енергії, використаного для виробництва електричної енергії, та про вплив на навколишнє природне середовище, спричинений виробництвом електричної енергії, за попередній рік;

пункту 1 постанови НКРЕКП від 11 травня 2017 року № 624 «Про надання суб'єктами господарювання у сферах енергетики та комунальних послуг копій фінансової звітності до Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг» у частині надання копії скороченої за показниками річної фінансової звітності (№ 1 «Баланс», № 2 «Звіт про фінансові результати (звіт про сукупний дохід)») до НКРЕКП та до територіального органу НКРЕКП до 05 березня наступного за звітним року;

пункту 5.8 глави 5 розділу X Кодексу системи передачі, затвердженого постановою НКРЕКП від 14 березня 2018 року № 309, у частині передбачення на своїх диспетчерських пунктах управління автоматичного введення в оперативно-інформаційні комплекси телеметричної інформації від пристроїв телемеханіки та виведення інформації з оперативно-інформаційних комплексів на пристрої відображення, а також установа системи гарантованого електроживлення пристроїв телемеханіки та зв'язку.

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

ПОСТАНОВЛЯЄ:

Застерегти ТОВАРИСТВО З ОБМЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ «КУРС» (код ЄДРПОУ 32746908) щодо недопущення надалі порушення Ліцензійних умов з виробництва електричної енергії та недотримання вимог нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії.

Голова НКРЕКП

Костянтин УЩАПОВСЬКИЙ



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

РОЗПОРЯДЖЕННЯ

№ _____

Київ

Про усунення порушень ТОВ «КУРС»

Відповідно до пункту 4 частини другої статті 3, частини п'ятої статті 14, пункту 5 частини четвертої статті 19 Закону України «Про Національну комісію, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг» та згідно з Актом планової перевірки від 22 листопада 2023 року № 489, проведеної на підставі Плану здійснення заходів державного контролю суб'єктів господарювання, що провадять діяльність у сферах енергетики та комунальних послуг, на 2023 рік, затвердженого постановою НКРЕКП від 23 листопада 2022 року № 1550, та постанови НКРЕКП від 14 листопада 2023 року № 2136 «Про збільшення строку проведення планової перевірки ТОВ «КУРС» Національна комісія, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг,

ВИРІШИЛА:

Зобов'язати ТОВАРИСТВО З ОБМЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ «КУРС» (код ЄДРПОУ 32746908) усунути порушення пункту 2.2 Ліцензійних умов провадження господарської діяльності з виробництва електричної енергії, затверджених постановою НКРЕКП від 27 грудня 2017 року № 1467, а саме:

підпункту 14 у частині виконання умов укладених договорів, які є обов'язковими для здійснення діяльності на ринку електричної енергії,

підпункту 32 у частині фінансової відповідальності за небаланси електричної енергії за цінами, визначеними відповідно до правил ринку, у разі невиконання акцептованих оператором системи передачі погодинних графіків

електричної енергії з урахуванням особливостей, встановлених частиною шостою статті 71 Закону України «Про ринок електричної енергії» для виробників за «зеленим» тарифом,

для чого у строк до 01 березня 2024 року повідомити НКРЕКП та Сектор НКРЕКП у Закарпатській області, з наданням належним чином завірених копій підтвердних документів, про безумовне виконання умов договору про відшкодування частки вартості врегулювання небалансу електричної енергії від 18 липня 2019 року № 449/01 (зі змінами), укладеного з ДП «ГАРАНТОВАНИЙ ПОКУПЕЦЬ», шляхом забезпечення розрахунків станом на 31 грудня 2022 року у повному обсязі.

Голова НКРЕКП

Костянтин УЩАПОВСЬКИЙ