

**Обґрунтування**  
**до проєкту постанови НКРЕКП**  
**«Про застереження ТОВ «ЧЕРВОНА ГОРА ЕКО» щодо недопущення надалі порушення**  
**Ліцензійних умов з виробництва електричної енергії»**  
**та проєкту розпорядження «Про усунення порушень ТОВ «ЧЕРВОНА ГОРА ЕКО»**

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 посвідчення на проведення планової перевірки від 15 лютого 2024 року № 91, НКРЕКП здійснено планову перевірку дотримання ТОВАРИСТВОМ З ОБМЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ «ЧЕРВОНА ГОРА ЕКО» (код ЄДРПОУ 42071110) (далі – ТОВ «ЧЕРВОНА ГОРА ЕКО», 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 27 листопада 2019 року по 31 грудня 2022 року, за результатами якої складено Акт планової перевірки від 27 лютого 2024 року № 107 (Акт № 107).

ТОВ «ЧЕРВОНА ГОРА ЕКО» листом від 04 березня 2024 року № 1 надало до НКРЕКП письмові пояснення до Акта планової перевірки від 27 лютого 2024 року № 107 (далі – Письмові пояснення).

Так, Актом № 107 встановлено та зафіксовано наступне:

№ п/п	Виявлене порушення	Суть порушення
1	<b>підпункту 2 пункту 2.2</b> (у редакції, що діяла до 20.10.2020), <b>підпункту 1 пункту 2.2</b> <b>Ліцензійних умов з виробництва електричної енергії</b>	у частині повідомлення 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.
<p>Комісією з проведення перевірки встановлено, що в період з 18.06.2020 відбулася <b>заміна інвертора № 3006231275 на № 3006669999</b>.</p> <p>Про вищевказані зміни ТОВ «ЧЕРВОНА ГОРА ЕКО» було повідомлено НКРЕКП (вх. НКРЕКП № 18522/1-20 від <b>18.08.2020</b>) з порушенням встановленого терміну на <b>27 днів</b>.</p> <p>14.07.2020 відбулася <b>заміна інвертора № 3006231270 на № 3006675594</b>.</p> <p>Про вищевказані зміни ТОВ «ЧЕРВОНА ГОРА ЕКО» було повідомлено НКРЕКП (вх. НКРЕКП № 18524/1-20 від <b>18.08.2020</b>) з порушенням встановленого терміну на <b>4 дні</b>.</p> <p>ТОВ «ЧЕРВОНА ГОРА ЕКО» (вих. №1/0726 від 26.06.2021) повідомило НКРЕКП (вх. НКРЕКП № 16636/1-21 від 17.08.2021) про зміну адреси електронної пошти з dhhwang01@gsenc.com на jsjung02@gsenc.com з порушенням встановленого терміну на <b>22 дні</b>.</p> <p>Про зміну фактичних даних, щодо місцезнаходження об'єктів електроенергетики ТОВ «ЧЕРВОНА ГОРА ЕКО», які були зазначені Товариством у документах, наданих до заяви про отримання ліцензії, а також зазначені у додатку до постанови НКРЕКП від 26 листопада 2019 року № 2500, Товариством було повідомлено НКРЕКП листом від 24.12.2019 № 80 (вх. НКРЕКП № 13.01.2020 № 675/1-20).</p>		



НКРЕКП  
№631-14.1.1/24 від 20.03.2024  
КЕП: Зеленюк Я. М.  
3FAA9288358EC00304000000E5901E00C621B600

Проте НКРЕКП листом від 20.01.2020 № 771/21.2/7-20 повідомила Ліцензіата, що Ліцензіатом надано Відомість про місця та засоби провадження господарської діяльності з виробництва електричної енергії, у якій назви об'єктів електроенергетики не відповідають інформації, що зазначена у Витягах з Державного реєстру речових прав на нерухоме майно про реєстрацію права власності.

Таким чином, Ліцензіат листом від 24.12.2019 № 80 (вх. НКРЕКП від 13.01.2020 № 675/1-20) **не надав коректну інформацію у Відомості про місця та засоби провадження господарської діяльності з виробництва електричної енергії щодо назви об'єктів електроенергетики.**

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

*«... Дана помилка мала місце у зв'язку з обробкою великої кількості інформації на той момент, в подальшому зобов'язуємось подавати коректну інформацію щодо змін даних, які будуть мати місце в процесі ліцензійної діяльності.»*

***Департамент ліцензійного контролю зазначає, що згідно 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 розміру штрафів), НКРЕКП припиняє розрахунок розміру штрафів та застосовує інші види санкцій, передбачені чинним законодавством, якщо сума оцінки серйозності та характеру порушення, розрахована відповідно до пункту 2.2.12 цієї глави, не перевищує 11.***

***Отже, при розрахунку розміру штрафу згідно Порядку (методики) визначення розміру штрафів за порушення підпункту 2 пункту 2.2 (у редакції, що діяла до 20.10.2020), підпункту 1 пункту 2.2 Ліцензійних умов з виробництва електричної енергії сума балів не перевищує 11, тому припиняється розрахунок розміру штрафу та Департамент ліцензійного контролю пропонує застосувати санкцію у вигляді застереження.***

**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

**абзацу другого пункту 7 Порядку розрахунку та встановлення ставки внесків на регулювання, затвердженого постановою НКРЕКП від 06 квітня 2017 року № 491**

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 подання до структурних підрозділів НКРЕКП на територіях звіту про сплату внеску на регулювання не пізніше другого робочого дня після встановленого строку сплати, за формою згідно з додатком 2.

**ТОВ «ЧЕРВОНА ГОРА ЕКО» форму № 1-НКРЕ подано із порушенням терміну: за 2019 рік:**

до НКРЕКП у паперовому вигляді:

за листопад на - 10 днів;

за грудень на - 26 днів.

**до Сектору НКРЕКП у Закарпатській області**

за листопад на - 10 днів;

за грудень на - 26 днів.

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

**до НКРЕКП:**

за IV квартал на - 14 днів;

до Сектору НКРЕКП у Закарпатській області за IV квартал на 14 днів.

ТОВ «ЧЕРВОНА ГОРА ЕКО» **форму № 4а-НКРЕКП** подано із порушенням терміну:

**за 2019 рік:**

до НКРЕКП на 411 днів;

**за 2020 рік:**

**до НКРЕКП:**

- за січень- на 382 дні;
- за лютий – на 353 дні;
- за березень – на 320 днів;
- за квітень – на 292 дні;
- за травень – на 261 день;
- за червень – на 229 днів;
- за липень – на 200 днів;
- за серпень – на 169 днів;
- за вересень – на 138 днів;
- за жовтень – на 108 днів;
- за листопад – на 75 дні;
- за грудень – на 47 днів.

**до Сектору НКРЕКП у Закарпатській області з порушення терміну:**

- за січень - на 32 дні;

- за лютий – на 2 дні.

ТОВ «ЧЕРВОНА ГОРА ЕКО» звітність подано з порушення терміну:

**до Сектору НКРЕКП у Закарпатській області:**

Додаток 3 до форми № 4-НКРЕКП (квартальна) за 2019 рік – на 7 днів.

**до НКРЕКП:**

за формою № 4-НКРЕКП (квартальна) за 2020 рік – на 4 дні.

Додаток 3 до форми № 4-НКРЕКП (квартальна)

за 2020 рік – на 32 дні,

за II квартал 2021 року – на 2 дні, за III квартал 2021 року – на 3 дні, IV квартал 2021 року – на 27 днів.

**ТОВ «ЧЕРВОНА ГОРА ЕКО» не надало взагалі до НКРЕКП на паперових носіях та в електронному вигляді звіт за формою № 4-НКРЕКП за 2019 рік та Додаток 3 до форми № 4-НКРЕКП за IV квартал 2019 року.**

ТОВ «ЧЕРВОНА ГОРА ЕКО» звітність подано з порушення терміну:

**до НКРЕКП за 2019 рік у паперовому вигляді:**

за формою № 1 В-НКРЕКП (річна) за 2019 рік - на 16 днів;

за формою № 2-НКРЕКП (квартальна) за IV квартал – на 45 днів;

за формою № 3-НКРЕКП (квартальна) за IV квартал – на 45 днів.

**ТОВ «ЧЕРВОНА ГОРА ЕКО» не надало взагалі до НКРЕКП на паперових носіях та в електронному вигляді звіт за формою № 4 -В НКРЕКП за листопад, грудень 2019 року.**

**Надано з порушенням терміну до НКРЕКП за 2020 рік у паперовому вигляді:**

за формою № 1 В-НКРЕКП (річна) за 2020 рік - на 36 днів;  
за формою № 2-НКРЕКП (квартальна) за I квартал - на 94 дні, за III квартал - на 16 днів, за IV квартал - на 3 дні;  
за формою № 4 В-НКРЕКП (місячна) за січень - на 16 днів, за березень - на 94 дні, за квітень - на 66 дні, за травень - на 35 дні, за червень - на 2 дні, за серпень - на 11 днів, за вересень - на 14 днів, за жовтень - на 5 днів;

**до НКРЕКП за 2021 рік у паперовому вигляді:**

за формою № 1 В-НКРЕКП (річна) за 2021 рік - на 5 днів;  
за формою № 4 В-НКРЕКП (місячна) за січень - на 15 днів, за лютий – на 7 днів.

ТОВ «ЧЕРВОНА ГОРА ЕКО» подало **фінансову звітність на паперових носіях до НКРЕКП** з порушення терміну:

за 2019 рік - на 5 днів;  
за 2020 рік - на 1013 днів.

Звіти про сплату внеску на регулювання за формою № 20-НКРЕКП (квартальна) були надані Товариством до Сектору НКРЕКП у Закарпатській області в паперовому вигляді із порушенням терміну:

за I квартал 2020 року - на 7 днів;  
за IV квартал 2020 року - на 17 днів;  
за III квартал 2021 року - на 931 днів;  
за IV квартал 2021 року - на 740 днів;  
за I квартал 2022 року - на 749 днів;  
за II квартал 2022 року - на 658 днів;  
за III квартал 2022 року - на 567 днів;  
за IV квартал 2022 року - на 476 днів;  
за I квартал 2023 року - на 384 днів;  
за II квартал 2023 року - на 294 днів;  
за III квартал 2023 року - на 203 днів;  
за IV квартал 2023 року - на 111 днів.

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

*«... оскільки товариство не генерувало електроенергію протягом 2019 року – товариством було помилково зроблено висновок, що звітність не повинна подаватись, оскільки показники для звітності – відсутні.*

*Звітність за формою 4 В-НКРЕКП:*

*До початку перевірки звіти за формою 4 В-НКРЕКП (листопад 2019 та грудень 2019) – були подані контролюючому органу, а саме 20.02.2023 р. (копія скріну про подачу звіту – додаємо).*

...

*Звітність за формою 4-НКРЕКП:*

*Дане порушення виправлено шляхом подання звітності до контролюючого органу. Факт подачі звітності у вигляді (скрінів) – долучаємо нижче до Пояснення, а саме:*

*1. 4-НКРЕКП – рік 2019*

*2. Додаток 3 до форми № 4-НКРЕКП – 4 квартал 2019.».*

Отже, відповідно до Письмових пояснень із додатками до них Ліцензіат **надав до НКРЕКП зазначену вище звітність.**

***Департамент ліцензійного контролю зазначає, що згідно 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, якщо сума***

оцінки серйозності та характеру порушення, розрахована відповідно до пункту 2.2.12 цієї глави, не перевищує 11.

*Отже, при розрахунку розміру штрафу згідно Порядку (методики) визначення розміру штрафів за порушення 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 абзацу другого пункту 7 Порядку розрахунку та встановлення ставки внесків на регулювання, затвердженого постановою НКРЕКП від 06 квітня 2017 року № 491, сума балів не перевищує 11, тому припиняється розрахунок розміру штрафу та Департамент ліцензійного контролю пропонує застосувати санкцію у вигляді застереження.*

<b>3</b>	<b>підпункту 5 пункту 2.2 Ліцензійних умов з виробництва електричної енергії</b>	у частинні виконання рішення НКРЕКП у строки, встановлені відповідним рішенням.
----------	--	---

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 Товариство не надано до НКРЕКП 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» відповідно до Додатка 3 до Ліцензійних умов з виробництва електричної енергії.

**Під час перевірки** Ліцензіат листом від 27.02.2024 № б/н із додатком до нього надав до НКРЕКП зазначену вище інформацію.

Департамент ліцензійного контролю зазначає, що згідно 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, якщо сума оцінки серйозності та характеру порушення, розрахована відповідно до пункту 2.2.12 цієї глави, не перевищує 11.

*Отже, при розрахунку розміру штрафу згідно Порядку (методики) визначення розміру штрафів за порушення підпункту 5 пункту 2.2 Ліцензійних умов з виробництва електричної енергії сума балів не перевищує 11, тому припиняється розрахунок розміру штрафу та Департамент ліцензійного контролю пропонує застосувати санкцію у вигляді застереження.*

<b>4</b>	<b>підпункту 14 пункту 2.2 Ліцензійних умов з виробництва електричної енергії</b>	у частинні виконання умов укладених договорів, які є обов'язковими для здійснення діяльності на ринку електричної енергії.
----------	---	--

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.

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 малим гідроелектростанціям), яким встановлено «зелений» тариф, або виробники, які за результатами аукціону набули право на підтримку, зобов'язані надавати оператору системи передачі пропозиції (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/](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 (Додаток 1), а також довідник користувача інтерфейсу об'єкта генерації (Додаток 2).

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/](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](mailto: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/reyestratsiya-uchasnykiv-rynku/dogovory/](https://ua.energy/uchasnikam_rinku/reyestratsiya-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 у періоді, що підлягав перевірці, Товариство не уклало Договір про участь у балансуючому ринку або Договір про надання послуги із зменшення навантаження із НЕК «УКРЕНЕРГО» та відсутнє в Реєстрі постачальників послуг із зменшення навантаження ВДЕ з підтримкою (ППВДЕ), розміщеному на сайті НЕК «УКРЕНЕРГО» <https://wservice.ua.energy/entsoe/getppvde>.**

*Довідково: Перевіркою встановлено, що НЕК «УКРЕНЕРГО» 26.10.2022 повідомило Товариство електронною поштою, що станом на 26.10.2022 НЕК «УКРЕНЕРГО» отримує дані телеметрії від 62W787767269517Y СЕС ТОВ «ЧЕРВОНА ГОРА ЕКО»-1 та 62W957585846795J СЕС ТОВ «ЧЕРВОНА ГОРА ЕКО»-2 по основному і резервному каналах в протоколі IEC 60870-5-104 у відповідності до поточних вимог.*

*Станом на час проведення перевірки ТОВ «ЧЕРВОНА ГОРА ЕКО» укладено 2 договори про надання послуги із зменшення навантаження ВДЕ з підтримкою, дата акцептування 01.02.2024, ідентифікатор договорів № 1542-15011-1-1 та № 1542-15011-2-1, дата внесення до реєстру ППВДЕ 01.02.2024.*

*На час перевірки (на 21.02.2024) в Реєстрі постачальників послуг із зменшення навантаження ВДЕ з підтримкою, розміщеному на сайті НЕК «УКРЕНЕРГО» <https://wservice.ua.energy/entsoe/getppvde>, електростанції Товариства наявні і зазначені під номерами 661 (ФЕС-1) та 662 (ФЕС-2).*

**Департамент ліцензійного контролю зазначає, що згідно 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, якщо сума оцінки серйозності та характеру порушення, розрахована відповідно до пункту 2.2.12 цієї глави, не перевищує 11.**

**Отже, при розрахунку розміру штрафу згідно Порядку (методики) визначення розміру штрафів за порушення підпункту 14 пункту 2.2 Ліцензійних умов з виробництва електричної енергії сума балів не перевищує 11, тому припиняється розрахунок розміру штрафу та Департамент ліцензійного контролю пропонує застосувати санкцію у вигляді застереження.**

5	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;
---	--	--

<p><b>підпункту 15 пункту 2.2</b> (у редакції, що діяла до 20.10.2020) <b>та підпункту 14 пункту 2.2</b> <b>Ліцензійних умов з виробництва</b> <b>електричної енергії</b></p> <p><b>пункту 2.5 Типового договору</b> <b>про надання послуг з</b> <b>диспетчерського (оперативно-</b> <b>технологічного) управління, що є</b> <b>Додатком 5 до Кодексу системи</b> <b>передачі</b></p>	<p>щодо обов'язку ліцензіата виконувати умови договорів, укладення яких є обов'язковим для здійснення діяльності на ринку електричної енергії;</p> <p>у частині здійснення розрахунку за надану Послугу на умовах часткової попередньої оплати вартості Послуги за поточний розрахунковий період згідно із визначеною системою платежів і розрахунків.</p>
---	--

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 Товариством 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 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.**

пункт 2.7. Користувач здійснює розрахунок з ОСП за послуги з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління 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 особи, уповноваженої на підписання документів в електронному вигляді.

Вартість наданої Послуги за розрахунковий період визначається до 10 числа місяця, наступного за розрахунковим (включно), на підставі даних, що надаються Адміністратором комерційного обліку (далі - АКО). Акти приймання-передачі Послуги направляються Користувачам до 12 числа місяця, наступного за розрахунковим (включно).



Коригування обсягів та вартості наданої Послуги відповідного розрахункового періоду здійснюється за уточненими даними комерційного обліку, що надаються АКО протягом 10 календарних днів з дати проведення процесу врегулювання в СУР, що здійснюється на вимогу та в терміни, передбачені Правилами ринку.

Оплату вартості Послуги, після коригування обсягів, Користувач здійснює до 15 числа місяця, наступного за місяцем, у якому отримано акт коригування до акта надання Послуги (включно).

Пунктом 3.2.1 розділу 3 Договору визначено обов'язок Користувача своєчасно та в повному обсязі здійснювати розрахунки за Договором.

**У березні-травні 2020 року, червні 2021 року, березні 2022 року та травні 2023 року Товариством не виконано часткову попередню оплату вартості Послуг за поточний розрахунковий період згідно із системою платежів і розрахунків оплат за надані послуги за Договором про надання послуг з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління.**

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

*«За період березень-травень 2020 року – планові рахунки від НЕК «УКРЕНЕРГО» на нас не виставлялись, відповідно і оплата – не проводилась. В підтвердження цього надаємо копію листа із фіксацією цього від НЕК «УКРЕНЕРГО».*

*Авансові оплати за червень 2021 року та березень 2022 – відсутні, через технічні проблеми. Товариство не отримувало рахунок на відповідні авансові оплати.*

*Авансові оплати за травень 2023 року – відсутні через технічні проблеми. Товариство провадило зміну директора. Як наслідок цього процедура зміни підписів в банку – не дала можливості провести вчасні оплати травневих рахунків.*

*Товариство врахує у своїй діяльності даного типу порушення для уникнення повторення цього у майбутньому.».*

**Департамент ліцензійного контролю зазначає, що згідно 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, якщо сума оцінки серйозності та характеру порушення, розрахована відповідно до пункту 2.2.12 цієї глави, не перевищує 11.**

**Отже, при розрахунку розміру штрафу згідно Порядку (методики) визначення розміру штрафів за порушення підпунктів 34 та 15 пункту 2.2 (у редакції, що діяла до 20.10.2020) та підпунктів 33 та 14 пункту 2.2 Ліцензійних умов з виробництва електричної енергії, пункту 2.5 Типового договору про надання послуг з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління, що є Додатком 5 до Кодексу системи передачі, сума балів не перевищує 11, тому припиняється розрахунок розміру штрафу та Департамент ліцензійного контролю пропонує застосувати санкцію у вигляді застереження.**

Довідково:

- Ліцензіат здійснює діяльність на .....

..... кВт (..... МВт);

- чистий дохід за 2023 рік – ..... млн. грн;

- вироблено електричної енергії за 2023 рік – ..... млн. кВт-год.

**З огляду на зазначене, пропонується прийняти:**

**1) постанову, якою:**

**Застерегти ТОВАРИСТВО З ОБМЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ «ЧЕРВОНА ГОРА ЕКО» (код ЄДРПОУ 42071110) 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:

Зобов'язати ТОВАРИСТВО З ОБМЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ «ЧЕРВОНА ГОРА ЕКО» (код ЄДРПОУ 42071110) у строк до **01 травня 2024 року** надати до НКРЕКП скориговану Відомість про місця та засоби провадження господарської діяльності з виробництва електричної енергії.

Директор Департаменту  
ліцензійного контролю

Ярослав ЗЕЛЕНЮК



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

**ПОСТАНОВА**

Київ

№ \_\_\_\_\_

Про застереження ТОВ «ЧЕРВОНА  
ГОРА ЕКО» щодо недопущення  
надалі порушення Ліцензійних умов  
з виробництва 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 27 лютого 2024 року № 107, проведеної на підставі 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 відповідно до посвідчення на проведення планової перевірки від 15 лютого 2024 року № 91, встановлено, що ТОВАРИСТВОМ З ОБМЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ «ЧЕРВОНА ГОРА ЕКО» (код ЄДРПОУ 42071110) порушено пункт 2.2 Ліцензійних умов провадження господарської діяльності з виробництва електричної енергії, затверджені постановою НКРЕКП від 27 грудня 2017 року № 1467 (далі – Ліцензійні умови з виробництва електричної енергії), а саме:

підпункт 2 (у редакції, що діяла до 20 жовтня 2020 року) та підпункт 1 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 15 (у редакції, що діяла до 20 жовтня 2020 року) та підпункт 14 у частині виконання умов укладених договорів, які є обов'язковими для здійснення діяльності на ринку електричної енергії,

підпункт 34 (у редакції, що діяла до 20 жовтня 2020 року) та підпункт 33 (у редакції, що діяла до 16 січня 2024 року) у частині своєчасної та в повному обсязі сплати за послуги, що надаються на ринку електричної енергії.

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 «ЧЕРВОНА ГОРА ЕКО» (код ЄДРПОУ 42071110) щодо недопущення надалі порушення Ліцензійних умов з виробництва електричної енергії.

Голова НКРЕКП

Валерій ТАРАСЮК



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

**РОЗПОРЯДЖЕННЯ**

№ \_\_\_\_\_

Київ

Про усунення порушень  
ТОВ «ЧЕРВОНА ГОРА ЕКО»

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 27 лютого 2024 року № 107, проведеної на підставі 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, Національна комісія, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг,

**ВИРІШИЛА:**

Зобов'язати ТОВАРИСТВО З ОБМЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ «ЧЕРВОНА ГОРА ЕКО» (код ЄДРПОУ 42071110) усунути порушення підпункту 5 пункту 2.2 Ліцензійних умов провадження господарської діяльності з виробництва електричної енергії, затверджених постановою НКРЕКП від 27 грудня 2017 року № 1467, у частині виконання рішення НКРЕКП у строки, встановлені відповідним рішенням, а саме пунктом 2 постанови НКРЕКП від 19 серпня 2020 року № 1571 «Про затвердження Змін до Ліцензійних умов провадження господарської діяльності з виробництва електричної енергії», для чого у строк до 01 травня 2024 року надати до НКРЕКП скориговану Відомість про місця та засоби провадження господарської діяльності з виробництва електричної енергії.

Голова НКРЕКП

Валерій ТАРАСЮК