

Обґрунтування
до проєкту постанови НКРЕКП
«Про застосування санкцій до ТОВ «ГІДРОЕНЕРГОІНВЕСТ» за порушення
Ліцензійних умов з виробництва електричної енергії»
та проєкту розпорядження НКРЕКП
«Про усунення ТОВ «ГІДРОЕНЕРГОІНВЕСТ» порушень Ліцензійних умов
з виробництва електричної енергії»

На підставі постанови НКРЕКП від 24 грудня 2024 року № 2353 «Про проведення позапланової виїзної перевірки ТОВ «ГІДРОЕНЕРГОІНВЕСТ», постанови НКРЕКП від 24 лютого 2026 року № 315 «Про збільшення строку проведення позапланової виїзної перевірки ТОВ «ГІДРОЕНЕРГОІНВЕСТ» та посвідчень на проведення позапланової виїзної перевірки від 12 лютого 2026 року № 63, від 26 лютого 2026 року № 83, від 16 березня 2026 року № 99 та від 20 березня 2026 року № 105 НКРЕКП, здійснено позапланову виїзну перевірку дотримання ТОВАРИСТВОМ З ОБМЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ «ГІДРОЕНЕРГОІНВЕСТ» (код ЄДРПОУ 36885544) (далі – ТОВ «ГІДРОЕНЕРГОІНВЕСТ», 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 01 січня 2017 року по 16 лютого 2026 року, за результатами якої складено Акт позапланової виїзної перевірки від 26 березня 2026 року № 57 (Акт № 57).

ТОВ «ГІДРОЕНЕРГОІНВЕСТ» листами від 02 квітня 2026 року № 01-03/323 та від 07 квітня 2026 року № 01-03/342 надало до НКРЕКП пояснення до Акту № 57 (Пояснення).

Так, зазначеним Актом № 57 встановлено та зафіксовано наступне:

№ п/п	Виявлене порушення	Суть порушення
1	<p>підпункту 7 пункту 2.2 Ліцензійних умов з виробництва електричної енергії (у редакції, що діяла до 20 жовтня 2020 року)</p> <p>підпункту 6 пункту 2.2 Ліцензійних умов з виробництва електричної енергії (у редакції, що діяла до 11 квітня 2025 року)</p> <p>підпункту 7 пункту 2.2 Ліцензійних умов з</p>	<p>у частині забезпечення функціонування вебсайті в мережі Інтернет, у якому, зокрема, вказати засоби комунікації (поштову адресу, номер телефону для звернення, адресу електронної пошти для прийому повідомлень) та іншу інформацію, що підлягає оприлюдненню відповідно до вимог чинного законодавства України.</p>



виробництва електричної енергії
(у редакції, що діє з 11 квітня 2025 року)

(п. 1.8 стор. 28 Акта № 57)

Відповідно до підпункту 7 пункту 2.2 Ліцензійних умов з виробництва електричної енергії (у редакції, що діяла до 20.10.2020), підпункту 6 пункту 2.2 Ліцензійних умов з виробництва електричної енергії (у редакції, що діяла до 11.04.2025) та підпункту 7 пункту 2.2 Ліцензійних умов з виробництва електричної енергії (у редакції, що діє з 11.04.2025) передбачено, що при провадженні ліцензованої діяльності Ліцензіат повинен дотримуватися таких організаційних вимог, зокрема забезпечити функціонування вебсайту ліцензіата в мережі Інтернет, у якому, зокрема, вказати засоби комунікації (поштову адресу, номер телефону для звернення, адресу електронної пошти для прийому повідомлень) та іншу інформацію, що підлягає оприлюдненню відповідно до вимог чинного законодавства України.

Перевіркою встановлено, що Ліцензіатом на офіційному вебсайті Товариства в мережі Інтернет, **не опубліковано** актуальну поштову адресу.

Таким чином, ТОВ «ГІДРОЕНЕРГОІНВЕСТ» **не забезпечено** функціонування власного вебсайту в мережі Інтернет, на якому розміщено актуальну інформацію, що підлягає оприлюдненню відповідно до вимог чинного законодавства України та Ліцензійних умов з виробництва електричної енергії.

Департамент ліцензійного контролю зазначає, що відповідно до частини четвертої статті 22 Закону України «Про Національну комісію, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг» та пункту 10.1 глави 10 Порядку контролю, суб'єкт не може бути притягнений до відповідальності за порушення законодавства у сферах енергетики та комунальних послуг, якщо минув строк давності притягнення до відповідальності. **Строк давності притягнення до відповідальності за порушення ліцензійних умов та/або законодавства у сферах енергетики та комунальних послуг становить п'ять років з дня вчинення порушення, а в разі триваючого порушення - з дня закінчення вчинення порушення.**

З огляду на викладене, **Департамент ліцензійного контролю не застосовує санкцію** до Ліцензіата за вищезазначені порушення Ліцензійних умов виробництва електричної енергії в частині надання звітності **до 21 квітня 2021 року**.

Товариство надало Пояснення, мовою документа: *«...що на нашому вебсайті з метою забезпечення енергетичної безпеки і захисту об'єктів критичної інфраструктури закрито (обмежено) доступ до інформації, яка в умовах воєнного стану може бути віднесена до інформації з обмеженим доступом.*

У тому числі, закрито (обмежено) доступ до інформації про поштові адреси об'єктів критичної інфраструктури, яка може бути використана ворогом в умовах воєнного стану не на користь Товариства.

...На офіційному вебсайті ТОВ «ГІДРОЕНЕРГОІНВЕСТ» було опубліковано актуальну поштову адресу Товариства.»

Службовою запискою _____ Сектору НКРЕКП у Сумській області зазначено, мовою документа: *«...Станом на 08.04.2026, відповідно до інформації вказаної у Листі _____, комісією з перевірки підтверджено наявність актуальної поштової адреси Ліцензіата на офіційному вебсайті.»*

Департамент ліцензійного контролю зазначає, що згідно підпунктом 2.6.4 пункту 2 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), пом'якшуючими обставинами вчиненого порушення, якщо порушення та наслідки порушення були повністю усунуті порушником до початку розгляду питання щодо відповідальності ліцензіата на засіданні НКРЕКП (зменшення на 30%).

Відповідно до підпункта 2.4.6 пункту 2 глави 2.2 розділу II Порядку (методики) визначення розміру штрафів поведінка порушника, спрямована на зменшення негативних наслідків порушення (зменшення на 30 %).

Департамент ліцензійного контролю зазначає, що згідно з підпунктом 2.6.4 пункту 2 глави 2.2 розділу II Порядку (методики) визначення розміру штрафів, за порушення підпунктів 6 та 7 пункту 2.2 Ліцензійних умов з виробництва електричної енергії, **Департамент ліцензійного контролю** пропонує застосувати санкцію у вигляді застереження, оскільки у випадку, якщо підсумковий розмір штрафу, розрахований та скоригований відповідно до глав 2.2 – 2.5 цього розділу, є **нижчим за мінімальний** розмір штрафу, передбачений законодавством, НКРЕКП **не накладає штраф, а застосовує інші санкції.**

2	<p>підпункту 14 пункту 2.2 Ліцензійних умов з виробництва електричної енергії (у редакції, що діяла до 11 квітня 2025 року)</p>	<p>в частині виконання умов договорів, укладення яких є обов'язковим для здійснення діяльності на ринку електричної енергії зокрема своєчасно та в повному обсязі сплачувати за послуги, що надаються на ринку електричної енергії, а саме:</p> <p>пункту 6.2. Типового договору про надання послуг з передачі електричної енергії, що є додатком 6 до Кодексу системи передачі, затвердженого постановою НКРЕКП від 14.03.2018 № 309 (далі - Кодексу системи передачі) (у редакції, що діяла з 01.01.2024), яким визначено, що Користувач здійснює поетапну оплату планової вартості Послуги за кожен декаду розрахункового періоду згідно із такою системою платежів і розрахунків:</p> <p>1 платіж – до 18 числа розрахункового періоду в розмірі планової вартості послуги, наданої в першій декаді розрахункового періоду;</p> <p>2 платіж – до 28 числа розрахункового періоду в розмірі планової вартості послуги, наданої в другій декаді розрахункового періоду;</p> <p>3 платіж – до 08 числа місяця, наступного за розрахунковим періодом, в розмірі планової вартості послуги, наданої в третій декаді розрахункового періоду;</p> <p>підпункту 2 пункту 9.3 Типового договору про надання послуг з передачі електричної енергії, що є додатком 6 до Кодексу системи передачі (у редакції, що діяла з 01.01.2024), яким визначено, що Користувач зобов'язується здійснювати вчасно та у повному обсязі оплату за Послугу на умовах, визначених цим Договором;</p> <p>пункту 3.7 Типового договору про надання послуг з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління, що є Додатком 5 до Кодексу системи передачі (у редакції, що діяла з 01.01.2024), яким</p>
---	--	--

<p>підпункту 9 пункту 2.2 Ліцензійних умов з виробництва електричної енергії (у редакції, що діяла до 20.10.2020),</p> <p>підпункту 8 пункту 2.2 Ліцензійних умов з виробництва електричної енергії (у редакції, що діяла до 11.04.2025)</p> <p>підпункту 15 пункту 2.2 Ліцензійних умов з виробництва електричної енергії (у редакції, що діяла до 20.10.2020)</p> <p>підпункту 14 пункту 2.2 Ліцензійних умов з виробництва електричної енергії (у редакції, що діяла до 11.04.2025)</p>	<p>визначено, що Користувач здійснює розрахунок з ОСП за фактичний обсяг Послуги до 15 числа місяця, наступного за розрахунковим (включно),</p> <p>пункту 4.2.1 розділу 4 Типового договору про надання послуг з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління, що є Додатком 5 до Кодексу системи передачі (у редакції, що діяла з 01.01.2024), яким визначено обов'язок Користувача своєчасно та в повному обсязі здійснювати розрахунки за Договором;</p> <p>у частині надання до НКРЕКП документів (їх копій), інформації (даних, відомостей, звітності), необхідних для виконання НКРЕКП своїх повноважень та функцій;</p> <p>в 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 (у редакції, що діяла до 11.11.2021), яким визначено, що планові обсяги Послуги Користувач зобов'язаний подавати ОСП до 25 доби місяця, що передує розрахунковому місяцю;</p> <p>пункту 2.4 Типового договору про надання послуг з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління, що є Додатком 5 до Кодексу системи передачі (у редакції, що діяла до 08.02.2020), яким визначено, що розрахунок за надану Послугу здійснюється на умовах часткової попередньої оплати вартості Послуги за поточний розрахунковий період згідно із нижчезазначеною системою платежів і розрахунків:</p> <ul style="list-style-type: none"> 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; <p>пункту 2.5 Типового договору про надання послуг з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління, що є Додатком 5 до Кодексу системи</p>
--	--

<p style="text-align: center;">підпункту 14 пункту 2.2 Ліцензійних умов з виробництва електричної енергії</p>	<p>передачі (у редакції, що діяла з 08.02.2020), яким визначено, що розрахунок за надану Послугу здійснюється на умовах часткової попередньої оплати вартості Послуги за поточний розрахунковий період згідно із нижчезазначеною системою платежів і розрахунків:</p> <p>до 10 числа розрахункового місяця - 35 % вартості Послуги;</p> <p>до 20 числа розрахункового місяця - 35 % вартості Послуги;</p> <p>до останнього банківського дня календарного місяця - 30 % вартості Послуги;</p> <p>пункту 3.2.1 розділу 3 Типового договору про надання послуг з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління, що є Додатком 5 до Кодексу системи передачі (у редакції, що діяла до 31.12.2023), яким визначено обов'язок Користувача своєчасно та в повному обсязі здійснювати розрахунки за Договором;</p> <p>пункту 2.7 Типового договору про надання послуг з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління, що є Додатком 5 до Кодексу системи передачі (у редакції, що діяла до 11.11.2021), яким визначено, що Користувач здійснює розрахунок з ОСП за послуги з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління протягом 3 банківських днів з дати отримання та на підставі акта надання Послуги. Акт надання Послуги ОСП надає Користувачу протягом перших 11 календарних днів місяця, наступного за розрахунковим;</p> <p>пункту 2.7 Типового договору про надання послуг з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління, що є Додатком 5 до Кодексу системи передачі (у редакції, що діяла до 01.01.2024), яким визначено, що Користувач здійснює розрахунок з ОСП за послуги з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління протягом 3 банківських днів з дати отримання та на підставі акта надання Послуги. Акт надання Послуги ОСП надає Користувачу протягом перших 11 календарних днів місяця, наступного за розрахунковим;</p> <p>пункту 3.2.1 Типового договору про надання послуг з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління, що є Додатком 5 до Кодексу системи передачі у редакції, що діяла до 01.01.2024), яким визначено обов'язок Користувача своєчасно та в повному обсязі здійснювати розрахунки за Договором.</p> <p>у частині виконання умов договорів, укладення яких є обов'язковим для здійснення діяльності на ринку електричної енергії зокрема своєчасно та в повному</p>
--	--

<p>(у редакції, що діяла до 11.04.2025) підпункту 15 пункту 2.2 Лицензійних умов з виробництва електричної енергії (у редакції, що діяла з 11.04.2025)</p> <p>підпункту 34 пункту 2.2 Лицензійних умов з виробництва електричної енергії (у редакції, що діяла до 20.10.2020) підпункту 33 пункту 2.2 Лицензійних умов з виробництва електричної енергії (у редакції, що діяла до 16.01.2024)</p>	<p>обсязі сплачувати за послуги, що надаються на ринку електричної енергії, а саме:</p> <p>пункту 3.5 Типового договору про надання послуг з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління, що є Додатком 5 до Кодексу системи передачі (у редакції, що діє з 01.01.2024), яким визначено, що Користувач здійснює поетапну оплату планової вартості Послуги за кожен декаду розрахункового періоду згідно із зазначеною системою платежів і розрахунків:</p> <p>1 платіж – до 18 числа розрахункового періоду в розмірі планової вартості послуги, наданої в першій декаді розрахункового періоду;</p> <p>2 платіж – до 28 числа розрахункового періоду в розмірі планової вартості послуги, наданої в другій декаді розрахункового періоду;</p> <p>3 платіж – до 08 числа місяця, наступного за розрахунковим періодом, в розмірі планової вартості послуги, наданої в третій декаді розрахункового періоду.</p> <p>пункту 4.2.1 Типового договору про надання послуг з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління, що є Додатком 5 до Кодексу системи передачі у редакції, що діє з 01.01.2024), яким визначено обов'язок Користувача своєчасно та в повному обсязі здійснювати розрахунки за Договором;</p> <p>у частині своєчасності та повноти оплати за послуги, що надаються на ринку електричної енергії.</p> <p><i>(п. 3.1 стор. 51, 58-59, 67-68, 73-74, 76-78, Акта № 57)</i></p>
<p>Між НЕК «УКРЕНЕРГО» та ТОВ «ГІДРОЕНЕРГОІНВЕСТ» укладено договір про надання послуг з передачі електричної енергії від 01.01.2024 _____ (далі - Договір від 01.01.2024), який відповідає Типовому договору (у редакції, що діє з 01.01.2024).</p> <p>Положеннями Типового договору (у редакції, що діяла з 01.01.2024) визначено зокрема:</p> <p>6.2. Користувач здійснює поетапну оплату планової вартості Послуги за кожен декаду розрахункового періоду згідно із такою системою платежів і розрахунків:</p> <p>1 платіж – до 18 числа розрахункового періоду в розмірі планової вартості послуги, наданої в першій декаді розрахункового періоду;</p> <p>2 платіж – до 28 числа розрахункового періоду в розмірі планової вартості послуги, наданої в другій декаді розрахункового періоду;</p> <p>3 платіж – до 08 числа місяця, наступного за розрахунковим періодом, в розмірі планової вартості послуги, наданої в третій декаді розрахункового періоду.</p>	

Плановий обсяг послуги, що використовується для розрахунку планової вартості послуги, визначається на підставі даних АКО за кожну декаду розрахункового періоду.

6.4. Користувач здійснює розрахунок за фактичний обсяг Послуги до 15 числа місяця, наступного за розрахунковим (включно).

Комісія з перевірки зазначає, що ТОВ «ГІДРОЕНЕРГОІНВЕСТ» здійснювало поетапну оплату планової вартості послуги з передачі електричної енергії **з порушенням терміну сплати, або не в повному обсязі**, визначеного договором від 01.01.2024, а саме:

у липні 2024 року – оплату за I декаду здійснено не в повному обсязі;

у липні 2024 року – оплату за II декаду здійснено з порушенням терміну на 1 календарний день;

у серпні 2024 року – оплату за I декаду здійснено з порушенням терміну на 1 календарний день;

у лютому 2025 року – оплату за III декаду здійснено з порушенням терміну на 3 календарних дні.

Довідково: Комісія з перевірки зазначає, **заборгованість** ТОВ «ГІДРОЕНЕРГОІНВЕСТ» перед НЕК «УКРЕНЕРГО» за послуги з передачі електричної енергії за договором від 01.01.2024, яка обліковувалась станом на 31.01.2026, у сумі – _____ (з ПДВ) **сплачена в повному обсязі**, що підтверджується платіжною інструкцією від 05.02.2026 на суму _____ (з ПДВ).

Між НЕК «УКРЕНЕРГО» та ТОВ «ГІДРОЕНЕРГОІНВЕСТ» укладено договір про надання послуг з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління від 10.06.2019 _____ (далі - Договір від 10.06.2019), який відповідає Типовому договору.

Положеннями Типового договору (у редакції, що діяла до **08.02.2020**) визначено зокрема:

2.4. 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.

10.1. Планові обсяги передачі електроенергії Користувач зобов'язаний подавати Виконавцю до 10-ї доби місяця, що передує розрахунковому місяцю. Виконавець протягом 3 днів їх погоджує і повертає Користувачу.

Положеннями Типового договору (у редакції, що діяла до **11.11.2021**) визначено зокрема:

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.

2.7. Користувач здійснює розрахунок з ОСП за послуги з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління протягом 3 банківських днів з дати отримання та на підставі акта надання Послуги. Акт надання Послуги ОСП надає Користувачу протягом перших 11 календарних днів місяця, наступного за розрахунковим.

2.9. Оплата Послуги здійснюється на підставі рахунків, наданих ОСП або самостійно сформованих в електронному вигляді за допомогою Сервісу, за умови наявності електронного підпису тієї особи, яка уповноважена підписувати документи в електронному вигляді, у порядку, визначеному законодавством.

10.1. Планові обсяги Послуги Користувач зобов'язаний подавати ОСП до 25 доби місяця, що передує розрахунковому місяцю. Форма подання повідомлення розміщена на офіційному вебсайті ОСП у постійному онлайн доступі.

Положеннями Типового договору (у редакції, що діяла до **01.01.2024**) визначено зокрема:

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.

3.2. Обов'язки Користувача:

10.1. Планові обсяги Послуги Користувач зобов'язаний подавати Виконавцю до десятої доби місяця, що передує розрахунковому місяцю. Виконавець протягом трьох днів їх погоджує і повертає Користувачу.

Положеннями Типового договору (у редакції, що діє з **01.01.2024**) визначено зокрема:

3.5. Користувач здійснює поетапну оплату планової вартості Послуги за кожну декаду розрахункового періоду згідно із зазначеною системою платежів і розрахунків:

1 платіж – до 18 числа розрахункового періоду в розмірі планової вартості послуги, наданої в першій декаді розрахункового періоду;

2 платіж – до 28 числа розрахункового періоду в розмірі планової вартості послуги, наданої в другій декаді розрахункового періоду;

3 платіж – до 08 числа місяця, наступного за розрахунковим періодом, в розмірі планової вартості послуги, наданої в третій декаді розрахункового періоду.

3.7. Користувач здійснює розрахунок з ОСП за фактичний обсяг Послуги до 15 числа місяця, наступного за розрахунковим (включно), на підставі рахунків, актів надання Послуги, наданих ОСП, 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 електронній формі.

Оплату вартості Послуги, після коригування обсягів та вартості Послуг, Користувач здійснює до 15 числа місяця, наступного за місяцем, у якому отримано акт коригування до акта надання Послуги (включно), або Акт надання Послуги щодо проведення донарахувань в минулих періодах (включно).

Комісія з перевірки зазначає, ТОВ «ГІДРОЕНЕРГОІНВЕСТ» під час перевірки **не надало** підтвердження надсилання Повідомлень щодо планового обсягу послуги з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління за розрахункові періоди **липень 2019 року, лютий 2020 року – грудень 2023 року до НЕК «УКРЕНЕРГО»** в терміни визначені Договором 10.06.2019.

Також, ТОВ «ГІДРОЕНЕРГОІНВЕСТ» протягом періоду **серпень 2019 року – січень 2020 року** не подавало до НЕК «УКРЕНЕРГО» Повідомлення щодо планового обсягу послуги з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління в терміни, визначені Договором від 10.06.2019.

Комісія з перевірки зазначає, що ТОВ «ГІДРОЕНЕРГОІНВЕСТ» протягом періоду, що перевіряється, **не здійснювало, здійснювало не в повному обсязі або здійснювало з порушенням терміну сплати часткову попередню оплату** вартості послуги з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління оператору системи передачі згідно Договору від 10.06.2019, а саме:

за **липень 2019 року – жовтень 2021 року** – не здійснено оплату 1-го, 2-го та 3-го платежу;

за листопад 2021 року – не здійснено оплату 1-го платежу, оплату 2-го платежу здійснено з порушенням терміну сплати;

за квітень 2022 року - оплату 2-го платежу здійснено не в повному обсязі;

за липень, серпень 2022 року- оплату 3-го платежу здійснено не в повному обсязі;

за вересень 2022 року - оплату 2-го платежу здійснено з порушенням терміну сплати.

Комісією з перевірки встановлено, що Товариство, здійснювало остаточний розрахунок за отримані послуги з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління з **порушенням терміну сплати** визначеного договором від 10.06.2019, а саме:

за липень 2019 року – з порушенням терміну сплати на 21 календарний день;

за серпень 2019 року – з порушенням терміну сплати на 10 календарних днів;

за вересень 2019 року – з порушенням терміну сплати на 28 календарних днів;

за грудень 2019 року – з порушенням терміну сплати на 8 календарних днів;

за січень 2020 року – з порушенням терміну сплати на 3 календарних дні;

за лютий 2020 року – з порушенням терміну сплати на 2 календарних дні;

за березень 2020 року – з порушенням терміну сплати на 28 календарних днів;

за квітень 2022 року – з порушенням терміну сплати на 1 календарний день;

за грудень 2022 року – з порушенням терміну сплати на 1 календарний день;

за березень 2023 року – з порушенням терміну сплати на 2 календарних дні;

за вересень 2023 року – з порушенням терміну сплати на 2 календарних дні.

Довідково: Станом на 31.01.2026, за даними бухгалтерського обліку Товариства, **відсутня** заборгованість ТОВ «ГІДРОЕНЕРГОІНВЕСТ» перед НЕК «УКРЕНЕРГО» за послугу з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління відповідно до **Договору від 10.06.2019**.

Відповідно до повідомлення НЕК «УКРЕНЕРГО» про приєднання до договору про надання послуг з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління, ТОВ «ГІДРОЕНЕРГОІНВЕСТ» приєднано до умов договору про надання послуг з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління: ідентифікатор договору _____, дата акцептування 01.01.2024 (далі – Договір від 01.01.2024).

Комісією з перевірки встановлено, що Товариство **не здійснювало оплату або здійснювало з порушенням терміну сплати** часткову попередню оплату вартості послуги з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління оператору системи передачі згідно договору від 01.01.2024, а саме:

у січні 2024 року – оплату за III декаду здійснено з порушенням терміну на 5 календарних днів;

у березні 2024 року - оплату за III декаду здійснено з порушенням терміну на 2 календарних дні;

у червні 2024 року - оплату за I декаду здійснено з порушенням терміну на 2 календарних дні;

у червні 2024 року - оплату за III декаду здійснено з порушенням терміну на 1 календарний день;

у липні 2024 року - оплату за II декаду здійснено з порушенням терміну на 1 календарний день;

у серпні 2024 року - оплату за I декаду здійснено з порушенням терміну на 1 календарний день;

у листопаді 2024 року - оплату за I декаду здійснено з порушенням терміну на 2 календарних дні;

у листопаді 2024 року - оплату за III декаду здійснено з порушенням терміну на 1 календарний день;

у січні 2025 року - оплату за I декаду здійснено з порушенням терміну на 2 календарних дні;
у лютому 2025 року - оплату за III декаду здійснено з порушенням терміну на 2 календарних дні;
у серпні 2025 року - оплату за I декаду здійснено з порушенням терміну на 1 календарний день;
у серпні 2025 року - оплату за III декаду здійснено з порушенням терміну на 1 календарний день;
у жовтні, листопаді 2025 року - не здійснено оплату за II декаду.

Комісією з перевірки встановлено, що Товариство здійснювало остаточний розрахунок за отримані послуги з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління з **порушенням терміну сплати** визначеного договором від 01.01.2024, а саме:

за червень 2024 року – оплату здійснено з порушенням терміну сплати на 1 календарний день.

Довідково: Комісія з перевірки зазначає, **заборгованість** ТОВ «ГІДРОЕНЕРГОІНВЕСТ» перед НЕК «УКРЕНЕРГО» за послуги з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління, відповідно до укладеного договору від 01.01.2024, яка обліковувалась станом на 31.01.2025, у сумі – _____ (з ПДВ) **сплачена в повному обсязі**, що підтверджується платіжною інструкцією від 07.02.2026 на суму _____ (з ПДВ).

Департамент ліцензійного контролю зазначає, що відповідно до частини четвертої статті 22 Закону України «Про Національну комісію, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг» та пункту 10.1 глави 10 Порядку контролю, суб'єкт не може бути притягнений до відповідальності за порушення законодавства у сферах енергетики та комунальних послуг, якщо минув строк давності притягнення до відповідальності. **Строк давності притягнення до відповідальності за порушення ліцензійних умов та/або законодавства у сферах енергетики та комунальних послуг становить п'ять років з дня вчинення порушення, а в разі триваючого порушення - з дня закінчення вчинення порушення.**

З огляду на викладене, **Департамент ліцензійного контролю не застосовує санкцію** до Ліцензіата за вищезазначені порушення Ліцензійних умов виробництва електричної енергії в частині надання звітності **до 21 квітня 2021 року**.

Товариство надало Пояснення, мовою документа: *«...Несвоєчасною оплатою декадних звітів за послугу з передачі електричної енергії, диспетчерського (оперативно-технологічного) управління виникло у результаті того, що на момент виставлення декадних рахунків за послуги, зі сторони НЕК «УКРЕНЕРГО» здійснювалось не по фактичних даних комерційного обліку, а по прогнозних, і на кінець місяця мала місце невідповідність сплачених коштів по відношенню до фактично спожитої та відпущеною у мережу електричної енергії.*

У свою чергу, це призводило до формування актів коригування, що є додатковою незручністю, тож ТОВ «ГІДРОЕНЕРГОІНВЕСТ» проводила оплату за послуги лише один раз в кінці місяця по погоджених фактичних даних комерційного обліку.

Також зазначаємо, що ТОВ «ГІДРОЕНЕРГОІНВЕСТ» виставлені рахунки від НЕК «УКРЕНЕРГО» сплачені у повному обсязі та заборгованість станом на момент проведення перевірки відсутня.».

Департамент ліцензійного контролю зазначає, що пунктом 4 частини першої статті 30 Закону України «Про ринок електричної енергії» встановлено, що **виробник зобов'язаний дотримуватися** ліцензійних умов провадження господарської діяльності з виробництва

електричної енергії, інших нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії.

Департамент ліцензійного контролю зазначає, що згідно з підпунктом 2 пункту 2.5.1 глави 2.2 розділу II Порядку (методики) визначення розміру штрафів, пом'якшуваними обставинами вчиненого порушення 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 вищезазначених пунктів Ліцензійних умов з виробництва електричної енергії, **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 2 пункту 2.3 Ліцензійних умов з виробництва електричної енергії</p> <p>підпункту 5 пункту 2.2 Ліцензійних умов з виробництва електричної енергії</p>	<p>у частині провадження ліцензованої діяльності за наявності технічної документації на електрогенеруюче обладнання та установки зберігання енергії;</p> <p>у частині провадження ліцензованої діяльності виключно в межах місць провадження господарської діяльності та із застосуванням заявлених засобів провадження господарської діяльності, зазначених у відомостях про них, поданих до НКРЕКП згідно з вимогами цих Ліцензійних умов.</p> <p><i>(п. 3.4 стор. 102, 104 Акта № 57)</i></p>
---	---	--

Щодо провадження Товариством ліцензованої діяльності з виробництва електричної енергії виключно з використанням засобів провадження господарської діяльності в межах місць провадження господарської діяльності, зазначених Ліцензіатом у документах, що додавалися до заяви про отримання ліцензії (з урахуванням змін до них, поданих ліцензіатом до НКРЕКП згідно з вимогами Ліцензійних умов)

Комісія з перевірки зазначає, що відповідно до постанови НКРЕКП від 27 червня 2019 року № 1263, ТОВ «ГІДРОЕНЕРГОІНВЕСТ» **видано ліцензію** на право провадження господарської діяльності з виробництва електричної енергії, гідроелектростанція, за **адресою:**

Ліцензіатом було вказано у Відомості про місця та засоби провадження господарської діяльності з виробництва електричної енергії ТОВ «ГІДРОЕНЕРГОІНВЕСТ», яка була надана Ліцензіатом до заяви про отримання ліцензії, поданих Ліцензіатом до НКРЕКП, на об'єкті електроенергетики – гідроелектростанція за адресою: -

Перевіркою встановлено, що, в 2014 році була змінена адреса місця провадження господарської діяльності, відповідно до наданого **Свідоцтва на право власності на нерухоме майно** _____, яким засвідчено право приватної власності за ТОВ «ГІДРОЕНЕРГОІНВЕСТ», _____.

Перевіркою встановлено, що відповідно до **Витягу з Державного реєстру речових прав** на нерухоме майно від 04 вересня 2014 року об'єкт нерухомого майна – будівлі та споруди. Адреса:

Отже, **фактичні дані щодо місцезнаходження** об'єкту електроенергетики ТОВ «ГІДРОЕНЕРГОІНВЕСТ» **не відповідають** даним, зазначеним Товариством у документах, що додавалися до заяви про отримання ліцензії, а також **не відповідають** даним щодо

місцезнаходження об'єкту електроенергетики, зазначеного у додатку до Постанови НКРЕКП від 27 червня 2019 року № 1263.

Комісія з перевірки дослідила, що на обладнанні _____ ГЕС _____ які являються безпосередніми засобами провадження господарської діяльності, було надано Технічні паспорти складені Начальником дільниці ГЕС та погоджені Технічним директором ТОВ «ГІДРОЕНЕРГОІНВЕСТ».

Данні Технічні паспорти Технічні паспорти з відміткою заводу - виготовлювача, або інший документ, який підтверджує технічні параметри обладнання генерації, а також проектна та виконавчо-технічна документація на засоби провадження Ліцензійної діяльності **відсутня**.

Товариство надало Пояснення, мовою документа: «...Враховуючи площі вказані в цих записах (_____) можна зробити висновок, що це один і той самий об'єкт, але з різними адресами або одному об'єкту присвоєно дві адреси. У зв'язку з вищезгаданим і виникла плутанина з адресою (літ. а) _____ ГЕС.

У свою чергу Товариство звернеться до державного реєстратора для врегулювання питання та повідомить про результат НКРЕКП.

Стосовно порушення підпункту 2 пункту 2.3 глави 2 Ліцензійних умов з виробництва № 1467 повідомляємо, що під час огляду _____ ГЕС Комісії з проведення перевірки були пред'явлені оригінали технічних паспортів на генеруюче обладнання, яке технологічно приймає участь в провадженні господарської діяльності з виробництва електроенергії, а також гідравлічні, пневматичні схеми обладнання, інструкції з експлуатації обладнання та ін. Також слід зазначити, що _____ ГЕС була побудована у _____ році, паспорти від виробника генеруючого обладнання було втрачено у повоєнні роки.».

Департамент ліцензійного контролю зазначає, що відповідно до частини четвертої статті 22 Закону України «Про Національну комісію, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг» та пункту 10.1 глави 10 Порядку контролю, суб'єкт не може бути притягнений до відповідальності за порушення законодавства у сферах енергетики та комунальних послуг, якщо минув строк давності притягнення до відповідальності. **Строк давності притягнення до відповідальності за порушення ліцензійних умов та/або законодавства у сферах енергетики та комунальних послуг становить п'ять років з дня вчинення порушення, а в разі триваючого порушення - з дня закінчення вчинення порушення.**

З огляду на викладене, **Департамент ліцензійного контролю не застосовує санкцію до Ліцензіата за вищезазначені порушення Ліцензійних умов виробництва електричної енергії в частині надання звітності до 21 квітня 2021 року.**

Департамент ліцензійного контролю зазначає, що пунктом 4 частини першої статті 30 Закону України «Про ринок електричної енергії» встановлено, що виробник зобов'язаний дотримуватися ліцензійних умов провадження господарської діяльності з виробництва електричної енергії, інших нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії.

Департамент ліцензійного контролю зазначає, що згідно підпунктом 2.6.4 пункту 2 глави 2.2 розділу II Порядку (методики) визначення розміру штрафів, поведінка порушника, спрямована на зменшення негативних наслідків порушення (зменшення на 30 %).

Департамент ліцензійного контролю зазначає, що згідно з підпунктом 2.6.4 пункту 2 глави 2.2 розділу II Порядку (методики) визначення розміру штрафів, за порушення підпунктів 2 та 5 пункту 2.2 Ліцензійних умов з виробництва електричної енергії, 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 14 пункту 2.2 Ліцензійних умов з виробництва електричної енергії (у редакції, що діяла до 11.04.2025)</p>	<p>у частині виконання умов договорів, укладення яких є обов'язковим для здійснення діяльності на ринку електричної енергії зокрема своєчасно та в повному обсязі сплачувати за послуги, що надаються на ринку електричної енергії, а саме:</p> <p>пункту 3.5 Типового договору про врегулювання небалансів електричної енергії, що є додатком 1 до Правил ринку, затверджених постановою НКРЕКП від 14.03.2018 № 307 (далі – Правила ринку), яким зокрема, встановлено, що СВБ зобов'язана нести фінансову відповідальність перед ОСП за врегулювання небалансу електричної енергії, спричиненого цією СВБ або учасниками ринку, які входять до балансуєної групи СВБ, та здійснювати вчасно і в повному обсязі оплату за небаланс електричної енергії та платежів, сформованих ОСП для СВБ відповідно до Правил ринку.</p> <p>пункту 7.3.1 глави 7.3 розділу VII Правил ринку (у редакції, що діяла з 01.07.2024), яким визначено, що СВБ зобов'язана впродовж двох робочих днів з дня отримання повідомлення про формування декадного звіту СВБ забезпечити на рахунку ескроу СВБ наявність коштів, вільних від інших зобов'язань з оплати поточної заборгованості СВБ та погашення простроченої заборгованості СВБ в обсязі, достатньому для оплати СВБ небалансів відповідно до цього звіту;</p> <p>пункту 7.3.2 глави 7.3 розділу VII Правил ринку (у редакції, що діяла з 01.07.2024), яким визначено, що СВБ зобов'язана впродовж двох робочих днів з дня отримання повідомлення про формування місячного звіту СВБ забезпечити на рахунку ескроу СВБ наявність коштів, вільних від інших зобов'язань з оплати поточної заборгованості СВБ та погашення простроченої заборгованості СВБ в обсязі, достатньому для оплати СВБ небалансів відповідно до місячного звіту СВБ;</p> <p>пункту 7.7.3 глави 7.7 розділу VII Правил ринку, яким визначено, 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>(п. 3.22 стор. 168 - 169 Акта № 57)</i></p>
---	---	--

Комісією з перевірки за результатами аналізу обсягів та вартості проведених нарахувань (відповідно до виставлених НЕК «УКРЕНЕРГО» рахунків та звітів) та стан розрахунків Товариства за врегулювання небалансів електричної енергії із ОСП, встановлено що Товариство **не забезпечувало** на рахунку ескроу СВБ наявність коштів, достатніх для оплати СВБ небалансів відповідно до звітів, виставлених НЕК «УКРЕНЕРГО», а саме **за березень 2025 року** використана фінансова гарантія Товариства в сумі _____ (з ПДВ) в рахунок простроченої заборгованості за електричну енергію з метою врегулювання небалансів за березень 2025 року.

Департамент ліцензійного контролю зазначає, що згідно з підпунктом 2.6.4 пункту 2 глави 2.2 розділу II Порядку (методики) 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 у випадку, якщо підсумковий розмір штрафу, розрахований та скоригований відповідно до глав 2.2 – 2.5 цього розділу, є **нижчим за мінімальний** розмір штрафу, передбачений законодавством, НКРЕКП не накладає штраф, а застосовує інші санкції.

5	<p>підпункту 14 пункту 2.2 Ліцензійних умов з виробництва електричної енергії (у редакції, що діяла до 16.01.2024)</p> <p>підпункту 14 пункту 2.2 Ліцензійних умов з виробництва електричної енергії (у редакції, що діяла до 11.04.2025)</p>	<p>у частині виконання умов договорів, укладення яких є обов'язковим для здійснення діяльності на ринку електричної енергії зокрема своєчасно та в повному обсязі сплачувати за послуги, що надаються на ринку електричної енергії, а саме:</p> <p>пункту 4.2 Типового договору про купівлю-продаж електричної енергії за «зеленим» тарифом (у редакції, що діяла до 25.01.2024), затвердженого постановою НКРЕКП від 26.04.2019 № 641, яким, зокрема, встановлено, що продавець за «зеленим» тарифом зобов'язаний здійснювати вчасно і в повному обсязі купівлю та оплату частки відшкодування вартості врегулювання небалансу електричної енергії гарантованого покупця відповідно до Порядку купівлі гарантованим покупцем електричної енергії, виробленої з альтернативних джерел енергії та нести фінансову відповідальність перед гарантованим покупцем за відшкодування частки вартості врегулювання небалансу електричної енергії гарантованого покупця;</p> <p>у частині виконання умов договорів, укладення яких є обов'язковим для здійснення діяльності на ринку електричної енергії зокрема своєчасно та в повному обсязі сплачувати за послуги, що надаються на ринку електричної енергії, а саме:</p> <p>пункту 4.2 Типового договору про купівлю-продаж електричної енергії за «зеленим» тарифом (у редакції, що діяла до 25.01.2024), затвердженого постановою НКРЕКП від 26.04.2019 № 641, яким, зокрема, встановлено, що продавець за «зеленим» тарифом зобов'язаний здійснювати вчасно і в повному обсязі купівлю та оплату частки відшкодування вартості врегулювання небалансу електричної енергії гарантованого покупця відповідно до Порядку купівлі гарантованим покупцем електричної енергії, виробленої з альтернативних джерел енергії та нести фінансову відповідальність перед гарантованим покупцем за відшкодування частки вартості врегулювання небалансу електричної енергії гарантованого покупця;</p> <p>підпункту 3 пункту 4.2 Типового договору про участь у балансуєчій групі гарантованого покупця (у редакції, що діяла з 25.01.2024), затвердженого</p>
---	---	---

**підпункту 31 пункту 2.2
Ліцензійних умов з
виробництва електричної
енергії**
(у редакції, що діяла до
11.04.2025)

постановою НКРЕКП від 26.04.2019 № 641, яким встановлено обов'язок Учасника здійснювати відшкодування частки вартості врегулювання небалансу електроенергії балансуючої групи гарантованого покупця в розмірах, порядку та на умовах, передбачених Законом, Порядком і цим Договором;

пункту 3.4 Типового договору про участь у балансуючій групі гарантованого покупця (у редакції, що діяла з 25.01.2024), затвердженого постановою НКРЕКП від 26.04.2019 № 641, яким визначено, зокрема, що оплата Учасником за Актом врегулювання частки та Актом відхилення здійснюється впродовж трьох робочих днів після підписання Акта врегулювання частки та Акта відхилення Сторонами;

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, в тому числі, якою визначено, що за відхилення фактичних погодинних обсягів відпуску електричної енергії об'єктів електроенергетики або черг їх будівництва (пускового комплексу), які включені до балансуючої групи гарантованого покупця, від їхніх погодинних графіків відпуску електричної енергії суб'єкт господарювання відшкодовує частку вартості врегулювання небалансу електричної енергії гарантованого покупця відповідно до цього Закону та правил функціонування балансуючої групи гарантованого покупця.

(п. 3.35 стор. 202 – 203, 212-213 Акта № 57)

ТОВ «ГІДРОЕНЕРГОІНВЕСТ» укладено договір купівлі-продажу електричної енергії за «зеленим» тарифом з ДП «ГАРАНТОВАНИЙ ПОКУПЕЦЬ» від 08.02.2012 _____ зі змінами (далі – Договір від 08.02.2012).

Протягом періоду, що перевіряється ДП «ГАРАНТОВАНИЙ ПОКУПЕЦЬ» нараховано частку відшкодування вартості врегулювання небалансу згідно договору від 08.02.2012 у сумі – _____ (з ПДВ).

Товариством здійснено оплату у розмірі _____ (з ПДВ).

Перевіркою встановлено, що станом на 16.02.2026, відповідно до актів приймання-передачі, актів коригувань до них та даних бухгалтерського обліку Ліцензіата, обліковується **заборгованість** ТОВ «ГІДРОЕНЕРГОІНВЕСТ» за частку відшкодування вартості врегулювання небалансу, згідно договору від 08.02.2012 _____ (з ПДВ) за період з березня 2022 року – по січень 2026 року.

ДП «ГАРАНТОВАНИЙ ПОКУПЕЦЬ» нараховано послуги з **відшкодування вартості відхилення** згідно договору від 08.02.2012 у сумі – _____ (з ПДВ) за період з січня 2024 року – по січень 2026 року.

Станом на 16 лютого 2026 року, за даними бухгалтерського обліку Товариства, обліковується заборгованість ТОВ «ГІДРОЕНЕРГОІНВЕСТ» перед ДП «ГАРАНТОВАНИЙ ПОКУПЕЦЬ» згідно договору від 08.02.2012 у сумі – _____ (з ПДВ) (у тому числі: за частку відшкодування вартості врегулювання небалансу _____ (з ПДВ), за послуги з відшкодування вартості відхилення – _____ (з ПДВ)).

Між ТОВ «ГІДРОЕНЕРГОІНВЕСТ» та ДП «ГАРАНТОВАНИЙ ПОКУПЕЦЬ» укладено договір про участь у балансуючій групі гарантованого покупця від 25.01.2024 _____ (далі – Договір від 25.01.2024), який відповідає Типовому договору.

Комісія з перевірки дослідила, що ТОВ «ГІДРОЕНЕРГОІНВЕСТ» **несвоєчасно** здійснювало остаточний розрахунок за послуги з частки відшкодування вартості врегулювання небалансу електричної енергії та вартості відхилення, відповідно до укладеного з ДП «ГАРАНТОВАНИЙ ПОКУПЕЦЬ» договору від 25.01.2024.

Період	Нараховано за розрахунковий місяць по акту, тис. грн (з ПДВ)	Дата підписання Акта	Кінцевий термін сплати (впродовж 3-х робочих днів після підписання Акта)	Підтвердження здійснення оплати		Заборгованість станом на 16.02.2026 тис. грн (з ПДВ)	Кількість днів протермінування
				Дата	Сума, тис. грн (з ПДВ)		
2024 рік							
Акт від 30.09.2024 за вересень 2024 року (відхилення)							
Акт від 18.11.2024 за жовтень 2024 року (частка)							
Акт від 09.12.2024 за квітень 2024 року (відхилення)							
Акт від 19.12.2024 за травень 2024 року (відхилення)				31.12.2024			
				коригування			
2025 рік							
Акт від 17.02.2025 за січень 2025 року (частка)							
Акт від 31.12.2025 за грудень 2025 року				31.01.2026			
2026 рік							
Січень		x	x	x			x
Акт від 31.01.2026 за січень 2026 року							

Довідково: Станом на 16.02.2026, за даними бухгалтерського обліку Ліцензіата, обліковується заборгованість ДП «ГАРАНТОВАНИЙ ПОКУПЕЦЬ» перед, ТОВ «ГІДРОЕНЕРГОІНВЕСТ» за продану електричну енергію за «зеленим» тарифом на загальну суму _____ (з ПДВ).

Товариство надало Пояснення, мовою документа: «...Таким чином, враховуючи що:

(1) ТОВ «ГІДРОЕНЕРГОІНВЕСТ» не погодилося з розрахунком суми частки відшкодування вартості врегулювання небалансу за лютий - вересень 2022 року, на підставі якого Гарантованим покупцем було сформовано Акти приймання-передачі за відповідний період та не здійснювало оплату на підставі таких Актів;

(2) Гарантований покупець надав свою згоду щодо передачі спору до Центру з вирішення спорів та переговорів Секретаріату Енергетичного співтовариства;

(3) процес розгляду спору між ТОВ «ГІДРОЕНЕРГОІНВЕСТ» та Гарантованим покупцем до цього часу не завершено, а призупинено до прийняття відповідних змін на законодавчому рівні;

(4) Регулятор розробив та направив відповідні законодавчі зміни на розгляд до Міністерства енергетики України.

ТОВ «ГІДРОЕНЕРГОІНВЕСТ» вважає суму, розраховану Гарантованим покупцем спірною та не вбачає правових підстав для здійснення оплати частки відшкодування вартості врегулювання небалансу електричної енергії Гарантованого покупця розрахованої на підставі формули, яка визнана судом протиправною та нечинною.

Також зазначаємо, що відповідно до Акту звірки розрахунків станом на кінець дня 30.09.2025 (копія додається) загальна заборгованість ТОВ «ГІДРОЕНЕРГОІНВЕСТ» перед ДП «Гарантований покупець» по Договору _____ від 08.02.2012 становить:

- за даними ДП «ГАРАНТОВАНИЙ ПОКУПЕЦЬ» _____ (з ПДВ),

- за даними ТОВ «ГІДРОЕНЕРГОІНВЕСТ» _____ (з ПДВ),

- розбіжність становить _____. (з ПДВ).

Заборгованість за частку відшкодування вартості врегулювання небалансу в сумі _____ грн. (з ПДВ) підтверджена підписаними сторонами актами приймання-передачі та підлягає взаємозаліку (зарахуванню зустрічних вимог на підставі листів ТОВ «ГІДРОЕНЕРГОІНВЕСТ»).

Вартість частки відшкодування вартості врегулювання небалансу, по якій існує розбіжність, у сумі _____ (з ПДВ) – спірна, оскільки розрахована на підставі формули, яка визнана судом протиправною та нечинною.».

Департамент ліцензійного контролю зазначає, що пунктом 4 частини першої статті 30 Закону України «Про ринок електричної енергії» встановлено, що **виробник зобов'язаний дотримуватися** ліцензійних умов провадження господарської діяльності з виробництва електричної енергії, інших нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії.

Департамент ліцензійного контролю зазначає, що згідно підпунктом 2.6.4 пункту 2 глави 2.2 розділу II Порядку (методики) визначення розміру штрафів, поведінка порушника, спрямована на зменшення негативних наслідків порушення (зменшення на 30 %).

Департамент ліцензійного контролю зазначає, що згідно з підпунктом 2.6.4 пункту 2 глави 2.2 розділу II Порядку (методики) визначення розміру штрафів, за порушення підпунктів 14 та 31 пункту 2.2 Ліцензійних умов з виробництва електричної енергії, **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	<p>підпункту 53 пункту 2.2 Ліцензійних умов з виробництва електричної енергії (в редакції, що діяла з 16.01.2024 до 10.05.2024, та з 11.04.2025 до 26.06.2025)</p> <p>підпункт 52 пункту 2.2 Ліцензійних умов з виробництва електричної енергії</p>	<p>у частині надання оператору системи передачі пропозиції (заявки) щодо надання послуги зі зменшення навантаження виробником, який здійснює продаж електричної енергії за «зеленим» тарифом в обсягах, що відповідають добовому графіку виробництва електричної енергії на об'єктах електроенергетики або чергах їх будівництва (пускових комплексах) встановленою потужністю від 1 МВт, включених до балансуєної групи гарантованого покупця, а саме:</p> <p>пункту 3.3 глави 3 Порядку надання послуги із зменшення навантаження ВДЕ з підтримкою, що є додатком 9 до Правил ринку, яким встановлено зокрема,</p>
---	---	--

(в редакції, що діяла з 10.05.2024 до 11.04.2025, та діє з 26.06.2025)	що ППВДЕ зобов'язані надавати ОСП пропозиції (заявки) на надання послуги із зменшення навантаження ВДЕ з підтримкою, що відповідають добовому графіку відпуску електричної енергії. (п. 3.37 стор. 220 Акта № 57)
--	--

Комісією з перевірки встановлено, що ТОВ «ГІДРОЕНЕРГОІНВЕСТ» з 16 січня 2024 року по СЕС Вільшанка мало надавати НЕК «УКРЕНЕРГО» пропозиції (заявки) щодо надання послуги зі зменшення навантаження в обсягах, що відповідають добовому графіку виробництва електричної енергії було постачальником послуг із зменшення навантаження ВДЕ з підтримкою (ППВДЕ) та зазначено, що в окремі години 2024, 2025 років встановлено відхилення наданих ТОВ «ГІДРОЕНЕРГОІНВЕСТ» по СЕС _____ пропозицій (заявок) щодо надання послуги зі зменшення навантаження від графіку виробництва електричної енергії.

№ з/п	Дата, година	Значення добового графіку, МВт	Надана пропозиція (заявка) щодо надання послуги зі зменшення навантаження, МВт	Відхилення, МВт
1	2	3	4	5=(3-4)
1.				
2.				
3.				
4.				
5.				
6.				
7.				
8.				
9.				
10.				
11.				
12.				
13.				
14.				
15.				
16.				
17.				
18.				
19.				
20.				
21.				
22.				
23.				
24.				
25.				
26.				
27.				
28.				
29.				
30.				
31.				

Товариство надало Пояснення, мовою документа: «...Для спростування зазначених відхилень у Таблиці 3.37.1 Акту перевірки, додатково надаємо знімки екрану, які були некоректно завантажені з платформи, зважаючи на величезний об'єм інформації за додатковим запитом Комісії з перевірки від 11.03.2026 року _____ «Щодо надання інформації для проведення перевірки» та листа-запиту від 06.03.2026 _____ «Щодо надання документів/інформації для проведення позапланової перевірки», на який необхідно було відповісти

у вкрай обмежений термін, і які, відповідно, при проведенні перевірки зазначені як відхилення, а саме:

- _____
Знімки екрану, що додаються до цього листа, підтверджують відсутність відхилень.

Щодо даних за _____, звертаємо вашу увагу, що значення добового графіку - _____ співпадають, як на сайті «Гарантованого покупця» так і на сайті «СКО», що підтверджується, знімком екрану зазначеного числа за дану годину (додається до листа).

Щодо _____ вважаємо не коректним розцінювати, як порушення, у добовому графіку навантаження та наданій пропозиції (заявці) щодо надання послуги зі зменшення навантаження, значення _____ кВт.

Відповідно відхилення за:

- _____ -

обумовлені виникненням технічних несправностей та організаційних факторів, зокрема: перебоями в електропостачанні, обмеженням доступу до серверної інфраструктури СКО та ДП «Гарантований покупець», а також впливом форс-мажорних обставин, пов'язаних із бойовими діями, що створюють загрозу життю та безпеці оперативного персоналу.».

Департамент ліцензійного контролю зазначає, що пунктом 4 частини першої статті 30 Закону України «Про ринок електричної енергії» встановлено, що **виробник зобов'язаний дотримуватися** ліцензійних умов провадження господарської діяльності з виробництва електричної енергії, інших нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії.

Департамент ліцензійного контролю зазначає, що згідно з підпунктом 2.6.4 пункту 2 глави 2.2 розділу II Порядку (методики) визначення розміру штрафів, за порушення підпунктів 52 та 53 пункту 2.2 Ліцензійних умов з виробництва електричної енергії, **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, згідно з Порядком (методикою) визначення розміру штрафів, **Департамент ліцензійного контролю** пропонує **накласти штраф у розмірі 92 820 (дев'яносто дві тисячі вісімсот двадцять) гривень** згідно розрахунку:

Фінальний розмір штрафу відповідно до акту перевірки	92 820,00 грн
---	----------------------

№ порушення	Тип порушення	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	Зменшення розміру штрафу у разі якщо порушення та наслідки порушення були повністю усунуті порушником	Округлення
1	Порушення щодо надання послуг та/або взаємодії зі споживачами/ліцензіатами/третіми сторонами	-	1 700 000	85 000,00 ¹	42 500,00 ²	38 250,00 ³		26 775,00 ⁴	

2	Порушення щодо тарифів/цін/плати за послуги, цільового використання коштів, передбачених в тарифі	-	1 700 000	68 000,00 ⁵	29 920,00 ⁶			48 960,00 ⁷	
3	Порушення щодо засобів провадження ліцензованої діяльності	-	1 700 000	68 000,00 ⁸	34 000,00 ⁹	30 600,00 ¹⁰			
4	Порушення щодо укладання/дотримання договорів/актів	-	1 700 000	74 800,00 ¹¹	411,40 ¹²				- 3,4
5	Порушення щодо тарифів/цін/плати за послуги, цільового використання коштів, передбачених в тарифі	92 820,00	1 700 000	88 400,00 ¹³	44 200,00 ¹⁴	39 780,00 ¹⁵			
6	Порушення щодо надання послуг та/або взаємодії зі споживачами/ліцензіатами/третіми сторонами	-	1 700 000	68 000,00 ¹⁶	5 236,50 ¹⁷				

Щодо порушення № 1:

¹ відповідно до пункту 2.2.4 глави 2 розділу II Порядку (методики) визначення розміру штрафів 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 (1832 дні)**,

³ відповідно до пункту 2.5.1 глави 2.5 розділу 2 Порядку (методики) визначення розміру штрафів **пом'якшуючими обставинами** вчиненого порушення, якщо порушення та наслідки порушення були повністю усунуті до початку розгляду питання щодо відповідальності ліцензіата на засіданні НКРЕКП (зменшення на **30%**),

⁴ відповідно до пункту 2.4.6 глави 2.4 розділу 2 Порядку (методики) визначення розміру штрафів **пом'якшуючими обставинами** вчиненого порушення, якщо **поведінка порушника, спрямована на зменшення негативних наслідків порушення (зменшення на 30%)**,

Застосовано 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**.

Щодо порушення № 2:

⁵ відповідно до пункту 2.2.4 глави 2 розділу II Порядку (методики) визначення розміру штрафів 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	%	4 %
коефіцієнт завданої шкоди або додаткової вигоди		1,00
Початковий розмір штрафу	грн	68 000,00

⁶ 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 (80 днів)**,

⁷відповідно до пункту 2.4.6 глави 2.4 розділу 2 Порядку (методики) визначення розміру штрафів пом'якшуючими обставинами вчиненого порушення, якщо порушення та наслідки порушення були повністю усунуті до останнього дня строку проведення відповідної перевірки (зменшення на 50%),

Застосовано 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**.

Щодо порушення № 3:

⁸відповідно до пункту 2.2.4 глави 2 розділу II Порядку (методики) визначення розміру штрафів 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	%	4 %
коефіцієнт завданої шкоди або додаткової вигоди		1,00
Початковий розмір штрафу	грн	68 000,00

⁹відповідно 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 (1832 дня)**,

¹⁰відповідно до пункту 2.4.6 глави 2.4 розділу 2 Порядку (методики) визначення розміру штрафів пом'якшуючими обставинами вчиненого порушення, якщо **поведінка порушника, спрямована на зменшення негативних наслідків порушення (зменшення на 30%)**,

Застосовано 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**.

Щодо порушення № 4:

¹¹відповідно до пункту 2.2.4 глави 2 розділу II Порядку (методики) визначення розміру штрафів 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	%	4 %
коефіцієнт завданої шкоди або додаткової вигоди		1,10
Початковий розмір штрафу	грн	74 800,00

¹²відповідно 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 (1 день)**.

Застосовано 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**.

Щодо порушення № 5:

¹³відповідно до пункту 2.2.4 глави 2 розділу II Порядку (методики) визначення розміру штрафів 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	%	4 %
коефіцієнт завданої шкоди або додаткової вигоди		1,30
Початковий розмір штрафу	грн	88 400,00

¹⁴ 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 (1434 днів)**,

¹⁵ відповідно до пункту 2.4.6 глави 2.4 розділу 2 Порядку (методики) визначення розміру штрафів пом'якшуваними обставинами вчиненого порушення, якщо **поведінка порушника, спрямована на зменшення негативних наслідків порушення (зменшення на 30%)**,

Застосовано 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**.

Щодо порушення № 6:

¹⁶ відповідно до пункту 2.2.4 глави 2 розділу II Порядку (методики) визначення розміру штрафів 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	%	4 %
коефіцієнт завданої шкоди або додаткової вигоди		1,00
Початковий розмір штрафу	грн	68 000,00

¹⁷ 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 (14 днів)**.

З огляду на зазначене, пропонуємо прийняти:

1) постанову, якою:

1. Застерегти ТОВАРИСТВО З ОБМЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ «ГІДРОЕНЕРГОІНВЕСТ» (код ЄДРПОУ 36885544) щодо недопущення надалі порушень пунктів 2.2 та 2.3. Ліцензійних умов з виробництва електричної енергії, а саме:

підпункт 6 (у редакції, що діяла до 11 квітня 2025 року) та підпункт 7 у частині забезпечення функціонування вебсайту в мережі Інтернет, у якому, зокрема, вказати засоби комунікації (поштову адресу, номер телефону для звернення, адресу електронної пошти для прийому повідомлень) та іншу інформацію, що підлягає оприлюдненню відповідно до вимог чинного законодавства України,

підпункт 8 (у редакції, що діяла до 11 квітня 2025 року) у частині надання до НКРЕКП документів (їх копій), інформації (даних, відомостей, звітності), необхідних для виконання НКРЕКП своїх повноважень та функцій, підпункт 14 (у редакції, що діяла до 16 січня 2024 року та у редакції, що діяла до 11 квітня 2025 року) та підпункт 15 у частині виконання умов договорів, які є обов'язковими для здійснення діяльності на ринку електричної енергії, зокрема своєчасно та в повному обсязі сплачувати за електричну енергію, куплену на ринку електричної енергії, та за послуги, що надаються на ринку електричної енергії, підпункт 14 (у редакції, що діяла до 11 квітня 2025 року) у частині виконання умов договорів, укладення яких 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 своєчасності та повноти оплати за послуги, що надаються на ринку електричної енергії,

підпункту 14 (у редакції, що діяла до 11 квітня 2025 року) у частині виконання умов договорів, укладення яких є обов'язковим для здійснення діяльності на ринку електричної енергії зокрема своєчасно та в повному обсязі сплачувати за послуги, що надаються на ринку електричної енергії,

підпункту 53 (в редакції, що діяла до 10 травня 2024 року та до 26 червня 2025 року) та підпункт 52 (та у редакції, що діяла до 11 квітня 2025 року) у частині надання оператору системи передачі пропозиції (заявки) щодо надання послуги зі зменшення навантаження виробником, який здійснює продаж електричної енергії за «зеленим» тарифом в обсягах, що відповідають добовому графіку виробництва електричної енергії на об'єктах електроенергетики або чергах їх будівництва (пускових комплексах) встановленою потужністю від 1 МВт, включених до балансувальної групи гарантованого покупця.

підпункт 2 пункту 2.3 у частині провадження ліцензованої діяльності за наявності технічної документації на електрогенеруюче обладнання та установки зберігання енергії, підпункт 5 у частині провадження ліцензованої діяльності виключно в межах місць провадження господарської діяльності та із застосуванням заявлених засобів провадження господарської діяльності, зазначених у відомостях про них, поданих до НКРЕКП згідно з вимогами цих Ліцензійних умов;

2. Накласти штраф у розмірі 92 820 (дев'яносто дві тисячі вісімсот двадцять) гривень на ТОВАРИСТВО З ОБМЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ «ГІДРОЕНЕРГОІНВЕСТ» (код ЄДРПОУ 36885544) за порушення підпункту 14 (у редакції, що діяла до 16 січня 2024 року та у редакції, що діяла до 11 квітня 2025 року) у частині виконання умов договорів, які є обов'язковими для здійснення діяльності на ринку електричної енергії, зокрема своєчасно та в повному обсязі сплачувати за електричну енергію, куплену на ринку електричної енергії, та за послуги, що надаються на ринку електричної енергії, підпункту 31 (у редакції, що діяла до 11 квітня 2025 року) 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 пункту 2.2 Ліцензійних умов з виробництва електричної енергії.

2) розпорядження про усунення порушень, відповідно до якого:

Зобов'язати ТОВАРИСТВО З ОБМЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ «ГІДРОЕНЕРГОІНВЕСТ» (код ЄДРПОУ 36885544) усунути порушення Ліцензійних умов з виробництва електричної енергії, для чого у термін до 01 липня 2026 року:

забезпечити виконання умов договору купівлі-продажу електричної енергії за «зеленим» тарифом від 08 лютого 2012 року № 8030/02, укладеного з ДП «ГАРАНТОВАНИЙ ПОКУПЕЦЬ», шляхом забезпечення розрахунку у повному обсязі на суму заборгованості, зафіксовану Актом;

забезпечити провадження ліцензованої діяльності за наявності технічної документації на електрогенеруюче обладнання.

Про виконання цих зобов'язань у термін до 20 липня 2026 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
ТОВ «ГІДРОЕНЕРГОІНВЕСТ»
за порушення Ліцензійних умов
з виробництва електричної
енергії

Національною комісією, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, у результаті розгляду __ квітня 2026 року на засіданні, яке проводилось у формі відкритого слухання, Акта позапланової виїзної перевірки від 26 березня 2026 року № 57, проведеної на підставі постанови НКРЕКП від 24 грудня 2024 року № 2353 «Про проведення позапланової виїзної перевірки ТОВ «ГІДРОЕНЕРГОІНВЕСТ», відповідно до постанови НКРЕКП від 24 лютого 2026 року № 315 «Про збільшення строку проведення позапланової виїзної перевірки ТОВ «ГІДРОЕНЕРГОІНВЕСТ» та посвідчень на проведення позапланової виїзної перевірки від 12 лютого 2026 року № 63, від 26 лютого 2026 року № 83, від 16 березня 2026 року № 99 та від 20 березня 2026 року № 105, встановлено, що ТОВАРИСТВОМ З ОБМЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ «ГІДРОЕНЕРГОІНВЕСТ» (код ЄДРПОУ 36885544) порушено вимоги 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), а саме:

підпункт 5 пункту 2.2 у частині провадження ліцензованої діяльності виключно в межах місць провадження господарської діяльності та із застосуванням заявлених засобів провадження господарської діяльності, зазначених у відомостях про них, поданих до НКРЕКП згідно з вимогами цих Ліцензійних умов,

підпункт 7 (у редакції, що діяла до 20 жовтня 2020 року), підпункт 6 (у редакції, що діяла до 11 квітня 2025 року) та підпункт 7 пункту 2.2 у частині

забезпечення функціонування вебсайту в мережі Інтернет, у якому, зокрема, вказати засоби комунікації (поштову адресу, номер телефону для звернення, адресу електронної пошти для прийому повідомлень) та іншу інформацію, що підлягає оприлюдненню відповідно до вимог чинного законодавства України,

підпункт 9 (у редакції, що діяла до 20 жовтня 2020 року), підпункт 8 (у редакції, що діяла до 11 квітня 2025 року) пункту 2.2 у частині надання документів (їх копій), інформації (даних, відомостей, звітності), необхідних для виконання НКРЕКП своїх повноважень та функцій,

підпункт 14 (у редакціях, що діяли до 16 січня 2024 року та до 11 квітня 2025 року), підпункт 15 (у редакції, що діяла до 20 жовтня 2020 року) та підпункт 15 пункту 2.2 у частині виконання умов договорів, які є обов'язковими для здійснення діяльності на ринку електричної енергії, зокрема своєчасно та в повному обсязі сплачувати за електричну енергію, куплену на ринку електричної енергії, та за послуги, що надаються на ринку електричної енергії,

підпункт 31 (у редакції, що діяла до 11 квітня 2025 року) пункту 2.2 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 редакції, що діяла до 16 січня 2024 року) пункту 2.2 у частині своєчасної та в повному обсязі сплати за послуги, що надаються на ринку електричної енергії,

підпункт 53 (у редакціях, що діяли до 10 травня 2024 року та до 26 червня 2025 року) та підпункт 52 (у тому числі у редакції, що діяла до 11 квітня 2025 року) пункту 2.2 у частині надання оператору системи передачі пропозиції (заявки) щодо надання послуги зі зменшення навантаження виробником, який здійснює продаж електричної енергії за «зеленим» тарифом в обсягах, що відповідають добовому графіку виробництва електричної енергії на об'єктах електроенергетики або чергах їх будівництва (пускових комплексах) встановленою потужністю від 1 МВт, включених до балансувальної групи гарантованого покупця,

підпункт 2 пункт 2.3 у частині провадження ліцензованої діяльності за наявності технічної документації на електрогенеруюче обладнання та установки зберігання енергії.

Відповідно до статей 17, 19 та 22 Закону України «Про Національну комісію, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг», статті 77 Закону України «Про ринок електричної енергії» та Порядку (методики) визначення розміру штрафів, які накладаються Національною комісією, що здійснює державне регулювання у сферах

енергетики та комунальних послуг, затвердженого постановою НКРЕКП від 29 вересня 2023 року № 1800, Національна комісія, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг,

ПОСТАНОВЛЯЄ:

1. Застерегти **ТОВАРИСТВО З ОБМЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ «ГІДРОЕНЕРГОІНВЕСТ»** (код ЄДРПОУ 36885544) щодо недопущення надалі порушення Ліцензійних умов з виробництва електричної енергії, а саме:

підпункту 5 пункту 2.2 у частині провадження ліцензованої діяльності виключно в межах місць провадження господарської діяльності та із застосуванням заявлених засобів провадження господарської діяльності, зазначених у відомостях про них, поданих до НКРЕКП згідно з вимогами цих Ліцензійних умов,

підпункту 7 пункту 2.2 та підпункту 6 (у редакції, що діяла до 11 квітня 2025 року) у частині забезпечення функціонування вебсайту в мережі Інтернет, у якому, зокрема, вказати засоби комунікації (поштову адресу, номер телефону для звернення, адресу електронної пошти для прийому повідомлень) та іншу інформацію, що підлягає оприлюдненню відповідно до вимог чинного законодавства України,

підпункту 8 (у редакції, що діяла до 11 квітня 2025 року) пункту 2.2 у частині надання документів (їх копій), інформації (даних, відомостей, звітності), необхідних для виконання НКРЕКП своїх повноважень та функцій,

підпункту 14 (у редакціях, що діяли до 16 січня 2024 року та до 11 квітня 2025 року) та підпункту 15 пункту 2.2 у частині виконання умов договорів, які є обов'язковими для здійснення діяльності на ринку електричної енергії, зокрема своєчасно та в повному обсязі сплачувати за електричну енергію, куплену на ринку електричної енергії, та за послуги, що надаються на ринку електричної енергії, зокрема, умов договорів з НЕК «УКРЕНЕРГО» про надання послуг з передачі електричної енергії, послуги з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління,

підпункту 33 (у редакції, що діяла до 16 січня 2024 року) пункту 2.2 у частині своєчасної та в повному обсязі сплати за послуги, що надаються на ринку електричної енергії,

підпункту 53 (у редакціях, що діяли до 10 травня 2024 року та до 26 червня 2025 року) та підпункт 52 (у тому числі у редакції, що діяла до 11 квітня 2025 року) пункту 2.2 у частині надання оператору системи передачі пропозиції (заявки) щодо надання послуги зі зменшення навантаження виробником, який здійснює продаж електричної енергії за «зеленим» тарифом в обсягах, що відповідають добовому графіку виробництва електричної енергії на об'єктах

електроенергетики або чергах їх будівництва (пускових комплексах) встановленою потужністю від 1 МВт, включених до балансуєчої групи гарантованого покупця,

підпункту 2 пункт 2.3 у частині провадження ліцензованої діяльності за наявності технічної документації на електрогенеруюче обладнання та установки зберігання енергії.

2. Накласти штраф у розмірі 92 820 (дев'яносто дві тисячі вісімсот двадцять) гривень на ТОВАРИСТВО З ОБМЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ «ГІДРОЕНЕРГОІНВЕСТ» (код ЄДРПОУ 36885544) за порушення вимог підпунктів 14 (у редакції, що діяла до 16 січня 2024 року та у редакції, що діяла до 11 квітня 2025 року) та 31 (у редакції, що діяла до 11 квітня 2025 року) пункту 2.2 Ліцензійних умов з виробництва електричної енергії у частині виконання умов договорів, які є обов'язковими для здійснення діяльності на ринку електричної енергії, зокрема своєчасно та в повному обсязі сплачувати за електричну енергію, куплену на ринку електричної енергії, та за послуги, що надаються на ринку електричної енергії, зокрема, умов договору купівлі-продажу електричної енергії за «зеленим» тарифом від 08 лютого 2012 року № 8030/02, укладеного з ДП «ГАРАНТОВАНИЙ ПОКУПЕЦЬ», та 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.

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

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

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

Голова НКРЕКП

Юрій ВЛАСЕНКО



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

РОЗПОРЯДЖЕННЯ

Київ

№ _____

Про усунення
ТОВ «ГІДРОЕНЕРГОІНВЕСТ»
порушень Ліцензійних умов з
виробництва електричної енергії

Відповідно до Закону України «Про Національну комісію, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг», Порядку контролю за дотриманням ліцензіатами, що провадять діяльність у сферах енергетики та комунальних послуг, законодавства у відповідних сферах та ліцензійних умов, затвердженого постановою Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, від 14 червня 2018 року № 428, та згідно з Актом позапланової виїзної перевірки від 26 березня 2026 року № 57 (далі – Акт), проведеної на підставі постанови НКРЕКП від 24 грудня 2024 року № 2353 «Про проведення позапланової виїзної перевірки ТОВ «ГІДРОЕНЕРГОІНВЕСТ» та відповідно до постанови НКРЕКП від 24 лютого 2026 року № 315 «Про збільшення строку проведення позапланової виїзної перевірки ТОВ «ГІДРОЕНЕРГОІНВЕСТ», Національна комісія, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг,

ВИРІШИЛА:

1. Зобов'язати ТОВАРИСТВО З ОБМЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ «ГІДРОЕНЕРГОІНВЕСТ» (код ЄДРПОУ 36885544) усунути порушення Ліцензійних умов провадження господарської діяльності з виробництва електричної енергії, затверджених постановою НКРЕКП від 27 грудня 2017 року № 1467, а саме:

підпункту 14 пункту 2.2 (у редакціях, що діяли до 16 січня 2024 року та до 11 квітня 2025 року) у частині виконання умов договорів, які є обов'язковими для здійснення діяльності на ринку електричної енергії, зокрема своєчасно та в повному обсязі сплачувати за електричну енергію, куплену на ринку електричної енергії, та за послуги, що надаються на ринку електричної енергії,

підпункту 31 пункту 2.2 (у редакції, що діяла до 11 квітня 2025 року) 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,

підпункту 2 пункту 2.3 у частині провадження ліцензованої діяльності за наявності технічної документації на електрогенеруюче обладнання та установки зберігання енергії,

для чого у термін до 01 липня 2026 року:

1) забезпечити виконання умов договору купівлі-продажу електричної енергії за «зеленим» тарифом від 08 лютого 2012 року № 8030/02, укладеного з ДП «ГАРАНТОВАНИЙ ПОКУПЕЦЬ», шляхом забезпечення розрахунку у повному обсязі на суму заборгованості, зафіксовану Актом;

2) забезпечити провадження ліцензованої діяльності за наявності технічної документації на електрогенеруюче обладнання.

Про виконання цих зобов'язань у термін до 20 липня 2026 року повідомити НКРЕКП та Управління НКРЕКП у м. Києві та Київській області з наданням належним чином завірених копій підтвердних документів.

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

Голова НКРЕКП

Юрій ВЛАСЕНКО