

Обґрунтування
до проєкту постанови НКРЕКП
«Про застосування санкцій до ТОВ «ІНВЕСТ-ПАРК БІЛОЛІССЯ» за порушення
Ліцензійних умов з виробництва електричної енергії, недотримання вимог нормативно-
правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії»

На підставі Плану здійснення заходів державного контролю суб'єктів господарювання, що провадять діяльність у сферах енергетики та комунальних послуг, на 2025 рік, затвердженого постановою НКРЕКП від 13 листопада 2024 року № 1940, постанови НКРЕКП від 25 листопада 2025 року № 1920 «Про збільшення строку проведення планової перевірки ТОВ «ІНВЕСТ-ПАРК БІЛОЛІССЯ» та посвідчень на проведення перевірки від 12 листопада 2025 року № 626, від 26 листопада 2025 року № 650 та від 01 грудня 2025 року № 660 НКРЕКП здійснено планову перевірку дотримання ТОВАРИСТВОМ З ОБМЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ «ІНВЕСТ-ПАРК БІЛОЛІССЯ» (код ЄДРПОУ 38012410) (далі – ТОВ «ІНВЕСТ-ПАРК БІЛОЛІССЯ», Товариство, Ліцензіат) вимог Ліцензійних умов провадження господарської діяльності з виробництва електричної енергії, затверджених постановою НКРЕКП від 27 грудня 2017 року № 1467 (далі – Ліцензійні умови з виробництва електричної енергії), та нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії, **за період діяльності з 25 жовтня 2019 року по 31 грудня 2024 року**, за результатами якої складено Акт планової перевірки від 02 грудня 2025 року № 297 (Акт № 297).

ТОВ «ІНВЕСТ-ПАРК БІЛОЛІССЯ» надало до НКРЕКП листами від 09.12.2025 № 09/12/2025-1 та від 12.12.2025 № 12/12/2025-1 письмові пояснення до Акта № 297 (далі – Письмові пояснення Ліцензіата).

Так, зазначеним Актом № 297 встановлено та зафіксовано наступне:

№ п/п	Виявлене порушення	Суть порушення
1	підпункту 9 пункту 2.2 глави 2 Ліцензійних умов з виробництва електричної енергії (у редакції, що діяла до 20.10.2020)	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. При наданні інформації до НКРЕКП ліцензіат повинен чітко вказувати, яка конкретна частина інформації вважається конфіденційною інформацією. (стор. 6-10, п. 1.5 Акта № 297)
ТОВ «ІНВЕСТ-ПАРК БІЛОЛІССЯ» не подало до НКРЕКП форму звітності № 4а-НКРЕКП-виробництво електричної та теплової енергії (місячна) «Звіт про використання палива/енергії та стан розрахунків» в електронному вигляді за грудень 2019 року . <i>Довідково:</i> Під час перевірки Ліцензіат, листом від 28.11.2025, подав до НКРЕКП звіт за формою № 4а-НКРЕКП в електронному вигляді за грудень 2019 року.		



Товариством **не подано** до структурного підрозділу НКРЕКП Звіт про сплату внеску на регулювання за формою № 20-НКРЕКП (квартальна) в електронному вигляді/паперовому вигляді за **I квартал 2020 року**.

Довідково:

Під час перевірки Ліцензіат, листом від 28.11.2025, **подав** до Сектору НКРЕКП у Одеській області звіт за формою № 20-НКРЕКП (квартальна) щодо сплати внесків на регулювання за I квартал 2020 року.

Відповідно до **Письмових пояснень Ліцензіата** (мовою документа): «...Товариство листом від 28.11.2025р. № ..., **додатково** подало до НКРЕКП звіт за формою № 4а-НКРЕКП в електронному вигляді за грудень 2019 року на вірну електронну адресу zvut4m@necr.gov.ua (раніше 24.01.2020 року звіт форми № 4а-НКРЕКП-виробництво електричної та теплової енергії (місячна) за грудень 2019 року був поданий на адресу monitoring_v@necr.gov.ua) та листом від 28.11.2025 р. № ... подало до Сектору НКРЕКП у Одеській області (вх. від 28.11.2025р. № ...) звіт за формою № 20-НКРЕКП (квартальна) щодо сплати внесків на регулювання за I квартал 2020 року. Як свідчать дані таблиць 1.5.1, 1.5.2, 1.5.4 та 1.5.5 форми звітності ТОВ «ІНВЕСТ-ПАРК БІЛОЛІССЯ» за всі інші перевіряємі періоди своєчасно подані до НКРЕКП в паперовому та/або електронному вигляді в повному обсязі.».

Департамент ліцензійного контролю зазначає, що ТОВ «ІНВЕСТ-ПАРК БІЛОЛІССЯ» усунуло порушення підпункту 9 пункту 2.2 глави 2 Ліцензійних умов з виробництва електричної енергії (у редакції, що діяла до 20.10.2020) під час проведення перевірки шляхом подачі до Сектору НКРЕКП у Одеській області звіту зазначених вище звітів.

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

2	підпункту 5 пункту 2.2 глави 2 Ліцензійних умов з виробництва електричної енергії (у редакції, що діяла з 20.10.2020)	в частині обов'язку ліцензіата виконувати рішення НКРЕКП у строки, встановлені відповідним рішенням та чинним законодавством. (стор. 16-17, п. 1.6 Акта № 297)
---	---	---

Вимогами пункту 2 постанови НКРЕКП від 19.08.2020 № 1571 «Про затвердження Змін до Ліцензійних умов провадження господарської діяльності з виробництва електричної енергії» (далі – постанова НКРЕКП № 1571) встановлено, що 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».

ТОВ «ІНВЕСТ-ПАРК БІЛОЛІССЯ» протягом періоду, що перевірявся, **не подавало до НКРЕКП інформацію на виконання вимог пункту 2 постанови НКРЕКП № 1571**, 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».

Довідково:

Актом № 297 зафіксовано, що Ліцензіат листом від **27.11.2025**, на виконання пункту 2 постанови НКРЕКП № 1571, **подав до НКРЕКП інформацію** згідно з додатком 3 до Ліцензійних умов з виробництва електричної енергії, а саме: про підтвердження відсутності здійснення контролю за діяльністю суб'єкта господарювання резидентами держав, що здійснюють збройну агресію проти України.

Відповідно до вимог пункту 3 постанови НКРЕКП від 20.07.2022 № 794 «Про внесення змін до деяких постанов НКРЕКП» (далі – постанова НКРЕКП № 794) суб'єкти господарювання, що отримали ліцензії на право провадження господарської діяльності з виробництва електричної енергії, мають надавати до НКРЕКП інформацію згідно з додатком 3 до Ліцензійних умов провадження господарської діяльності з виробництва електричної енергії у разі зміни переліку осіб (у тому числі фізичних), які прямо або опосередковано володіють часткою (паєм, акціями) у статутному (складеному, пайовому) капіталі цих суб'єктів господарювання, у розмірі більше ніж 5 відсотків, протягом місяця з дня настання такої зміни.

19.02.2024 відбулась зміна власників Ліцензіата на підставі Договору купівлі-продажу частки (частини частки) у статутному капіталі Товариства з обмеженою відповідальністю Інвест-парк Білолісся, згідно умов якого було передано 60 % від загального розміру статутного капіталу, про що Ліцензіат **повинен був повідомити до 20.03.2024**.

У зв'язку із зміною структури власності ТОВ «ІНВЕСТ-ПАРК БІЛОЛІССЯ» листом від 14.11.2024 № 14/11/24-01 **подало до НКРЕКП оновлений додаток 3 до Ліцензійних умов провадження господарської діяльності з виробництва електричної енергії з порушенням строку на 239 днів**.

Відповідно до Письмових пояснень Ліцензіата (мовою документа): «...Товариство листом від 27.11.2025р. № ... (вх. НКРЕКП від 27.11.2025 р. № ...), на виконання пункту 2 постанови НКРЕКП № 1571, подало до НКРЕКП інформацію згідно з додатком 3 до Ліцензійних умов з виробництва електричної енергії, а саме про підтвердження відсутності здійснення контролю за діяльністю суб'єкта господарювання резидентами держав, що здійснюють збройну агресію проти України.

Щодо виконання вимог пункту 3 постанови НКРЕКП від 20.07.2022 р. № 794 «Про внесення змін до деяких постанов НКРЕКП» у зв'язку із зміною структури власності ТОВ «ІНВЕСТ-ПАРК БІЛОЛІССЯ» листом від 14.11.2024 р. № ... подало до НКРЕКП

оновлений додаток 3 до Ліцензійних умов провадження господарської діяльності з виробництва електричної енергії».

Департамент ліцензійного контролю зазначає, що ТОВ «ІНВЕСТ-ПАРК БІЛОЛІССЯ» усунуло порушення підпункту 5 пункту 2.2 глави 2 Ліцензійних умов з виробництва електричної енергії (у редакції, що діяла до 20.10.2020) щодо виконання пункту 2 постанови НКРЕКП № 1571 та, під час перевірки, подав до НКРЕКП інформацію згідно з додатком 3 до Ліцензійних умов з виробництва електричної енергії.

Департамент ліцензійного контролю зазначає, що згідно пункту 2.2.13 глави 2.2 розділу II Порядку 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 глави 2 Ліцензійних умов з виробництва електричної енергії (у редакції, що діяла до 20.10.2020) **сума балів не перевищує 11**, тому припиняється розрахунок розміру штрафу та **Департамент ліцензійного контролю пропонує застосувати санкцію у вигляді застереження.**

3	підпункту 15 (у редакції, що діяла до 20.10.2020) та підпункту 14 (у редакції, що діяла з 20.10.2020) пункту 2.2 глави 2 Ліцензійних умов з виробництва електричної енергії підпункту 14 пункту 2.2 глави 2 Ліцензійних умов з виробництва електричної енергії (у редакції, що діяла з 16.01.2024) підпункту 34 (у редакції, що діяла до 20.10.2020) та підпункту 33 (у редакції, що діяла з 20.10.2020) пункту 2.2 глави 2 Ліцензійних умов з виробництва електричної енергії	в частині обов'язку ліцензіата укласти договори, які є обов'язковими для здійснення діяльності на ринку електричної енергії, та виконувати умови цих договорів; в частині обов'язку укласти договори, які є обов'язковими для здійснення діяльності на ринку електричної енергії, та виконувати умови цих договорів, зокрема своєчасно та в повному обсязі сплачувати за електричну енергію, куплену на ринку електричної енергії, та за послуги, що надаються на ринку електричної енергії; в частині обов'язку ліцензіата своєчасно сплачувати за електричну енергію, куплену на ринку електричної енергії, та за послуги, що надаються на ринку електричної енергії. (стор. 34-43, п. 3.12 Акта № 297)
---	---	---

Між ТОВ «ІНВЕСТ-ПАРК БІЛОЛІССЯ» та ПрАТ «НЕК «УКРЕНЕРГО» укладено Договір від 27.12.2019 про надання послуг з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління із змінами, внесеними додатковими угодами.

У періоді, що перевірявся ТОВ «ІНВЕСТ-ПАРК БІЛОЛІССЯ» **не здійснювало або здійснювало не в повному обсязі**, часткову попередню оплату вартості послуги з

диспетчерського (оперативно-технологічного) управління оператору системи передачі, а саме:

у лютому, березні 2020 року не здійснено оплату 1-го, 2-го та 3-го платежів;
у червні 2020 року не здійснено оплату 3-го платежу;
у вересні 2020 року не здійснено оплату 2-го та 3-го платежів;
у жовтні, грудні 2020 року не здійснено оплату 2-го платежу;
у січні 2021 року оплату 2-го платежу здійснено не в повному обсязі;
у травні 2021 року оплату 2-го та 3-го платежів здійснено не в повному обсязі;
у червні, липні, жовтні 2021 року оплату 2-й платіжу здійснено не в повному обсязі;
у січні 2022 року оплату 2-го платіжу здійснено не в повному обсязі;
у квітні 2022 року не здійснено оплату 2-го платежу;
у травні, червні, липні, вересні 2022 року оплату 2-го платіжу здійснено не в повному обсязі;
у грудні 2023 року не здійснено оплату 2-го та 3-го платежів;
у січні 2024 року не здійснено оплату 1-го платежу.

Станом на 31.12.2024 **поточна заборгованість** ТОВ «ІНВЕСТ-ПАРК БІЛОЛІССЯ» за послуги диспетчерського (оперативно-технологічного) управління становила ... тис. грн (з ПДВ), яка була **погашена у повному обсязі**, відповідно до умов укладеного договору від 27.12.2019 платіжною інструкцією від 06.01.2025.

Відповідно до **Письмових пояснень Ліцензіата** (мовою документа): «...Товариство здійснювало не в повному обсязі часткову попередню оплату вартості послуги з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління оператору системи передачі по причині наявної переоплати на дату оплати, а саме:

у лютому, березні 2020 року не здійснено оплату 1-го, 2-го та 3-го платежів – відсутність рахунків від НЕК «УКРЕНЕРГО» на оплату. Товариством отримано єдиний рахунок-фактуру від 04.03.2020 р. ... на послугу за лютий 2020 р. на загальну суму ... грн. та рахунок-фактуру від 03.04.2020 р. ... на послугу за березень 2020 р. на загальну суму ... грн., в тому числі в яких у рядку заборгованість вказано ... грн. (рахунки-фактури додаються). Оплати здійснені в повному обсязі 23.03.2020 р. та 08.04.2020 р. відповідно.

у вересні 2020 року не здійснено оплату 2-го платежу ... грн. переоплата за серпень 2020 року становила ... грн.;

у грудні 2020 року не здійснено оплату 2-го платежу ... грн. – переоплата за листопад 2020 року на дату оплати становила ... грн.;

у січні 2021 року оплату 2-го платежу ... грн. здійснено частково не в повному обсязі на суму ... грн., різниця становить ... грн. – переоплата за грудень 2020 року на дату оплати становила ... грн.;

у травні 2021 року оплату 2-го на суму ... грн. та 3-го на суму ... грн. платежів здійснено не в повному обсязі – переоплата за квітень 2021 року на дату оплати становила ... грн. та ... грн. відповідно;

у червні 2021 року оплату 2-го платежу ... грн. здійснено частково не в повному обсязі на суму ... грн., різниця становить ... грн. – переоплата за травень 2021 року становила ... грн.;

у липні 2021 року оплату 2-го платежу ... грн. здійснено частково не в повному обсязі на суму ... грн., різниця становить ... грн. переоплата за червень 2021 року становила ... грн.;

у жовтні 2021 року оплату 2-го платежу ... грн. здійснено частково не в повному обсязі на суму ... грн., різниця становить ... грн. переоплата за вересень 2021 року становила ... грн.;

у січні 2022 року оплату 2-го платежу ... грн. здійснено частково не в повному обсязі на суму ... грн., різниця становить ... грн. переплата за грудень 2020 року становила ... грн.;
у квітні 2022 року не здійснено оплату 2-го платежу ... грн. переплата за березень 2022 року становила ... грн.;

у травні 2022 року оплату 2-го платежу ... грн. здійснено частково не в повному обсязі на суму ... грн., різниця становить ... грн. переплата за квітень 2022 року становила ... грн.;

у червні 2022 року оплату 2-го платежу ... грн. здійснено частково не в повному обсязі на суму ... грн., різниця становить ... грн. – переплата за травень 2022 року становила ... грн.;

у липні 2022 року оплату 2-го платежу ... грн. здійснено частково не в повному обсязі на суму ... грн., різниця становить ... грн. переплата за червень 2022 року становила ... грн.;

у вересні 2022 року оплату 2-го платежу ... грн. здійснено частково не в повному обсязі на суму ... грн., різниця становить ... грн. – переплата за серпень 2022 року становила ... грн.;

у грудні 2023 року не здійснено оплату 2-го на суму ... грн. та 3-го на суму ... грн. платежів – переплата за листопад 2023 року на дати оплат становила ... грн. та ... грн. відповідно;

у січні 2024 року не здійснено оплату 1-го платежу ... грн. – переплата за грудень 2023 року становила ... грн.

...заборгованість ТОВ «ІНВЕСТ-ПАРК БІЛОЛІССЯ» перед НЕК «Укренерго» за послуги з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління за період січень 2020 року - грудень 2024 року відсутня. Згідно Актів наданих послуг кінцеві розрахунки за відповідні звітні періоди перевіряємого періоду Товариством здійснені своєчасно і в повному обсязі.».

Департамент ліцензійного контролю зазначає, що ТОВ «ІНВЕСТ-ПАРК БІЛОЛІССЯ» повинно дотримуватись Ліцензійних умов з виробництва електричної енергії та умов договорів обов'язкових до укладення на ринку 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 порушення підпунктів 15 та 34 пункту 2.2 глави 2 Ліцензійних умов з виробництва електричної енергії (у редакції, що діяли до 20.10.2020) (у лютому, березні, вересні 2020 року).

Департамент ліцензійного контролю зазначає, що згідно підпункту 1 пункту 2.6.4 глави 2.4 розділу Порядку (методики) визначення розміру штрафів, пом'якшуючими обставинами вчиненого порушення є поведінка порушника, спрямована на зменшення негативних наслідків порушення (зменшення на 30%).

Отже, згідно з пунктом 2.6.4 глави 2.6 розділу II Порядку (методики) визначення розміру штрафів за вищезазначені порушення Ліцензійних умов з розподілу 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	підпункту 16 пункту 2.2 глави 2 Ліцензійних умов з виробництва електричної енергії (у редакції, що діяла з 11.02.2021) пункту 5.1 Порядку опублікування інформації про частку кожного джерела енергії, використаного для виробництва електричної енергії, та вплив на навколишнє природне середовище, спричинений виробництвом електричної енергії, затвердженого постановою НКРЕКП від 26.04.2019 № 642 (далі – Порядок № 642)	щодо обов'язку ліцензіата здійснювати купівлю-продаж електричної енергії за двосторонніми договорами та на організованих сегментах ринку електричної енергії відповідно до Закону України «Про ринок електричної енергії» та нормативно-правових актів, що забезпечують функціонування ринку електричної енергії; яким встановлено, що учасники ринку, які здійснюють продаж електричної енергії за двосторонніми договорами, зобов'язані зазначати в таких договорах інформацію про обсяги та частку кожного джерела енергії, використаного для виробництва електричної енергії, за календарний місяць. <i>(стор. 50-52, п. 3.14 Акта № 297)</i>
---	---	--

Пунктом 5.1 Порядку № 642 встановлено, що учасники ринку, які здійснюють продаж електричної енергії за двосторонніми договорами, зобов'язані зазначати в таких договорах інформацію про обсяги та частку кожного джерела енергії, використаного для виробництва електричної енергії, за календарний місяць.

Укладений між Ліцензіатом та ТОВ «НЕСС ЕНЕРДЖІ» **двосторонній договір** купівлі-продажу електричної енергії від **01.07.2022 не містить інформацію про обсяги та частку кожного джерела енергії**, використаного для виробництва електричної енергії, за календарний місяць (30.06.2021 сплачено з порушенням терміну на 238 днів, 30.05.2021 на 269 днів, 31.10.2021 на 115 днів відповідно).

Довідково:

Перевіркою встановлено, що двосторонній **договір** купівлі-продажу електричної енергії від 01.07.2022 **було припинено 10.01.2024** шляхом підписання додаткової угоди від 10.01.2024.

Відповідно до Письмових пояснень Ліцензіата (мовою документа): «Товариством в Двосторонньому договорі купівлі-продажу електричної енергії від 01.07.2022 р. № ... не зазначалась інформація про обсяги та частку кожного джерела енергії, використаного для виробництва електричної енергії, так як вважалось, що сонячною станцією використовувалась тільки енергія сонячного випромінювання.».

Згідно глави 2.6 розділу II Порядку (методики) визначення розміру штрафів за

вищезазначене порушення НКРЕКП накладає санкцію у вигляді штрафу .		
5	підпункту 27 пункту 2.2 глави 2 Ліцензійних умов з виробництва електричної енергії (у редакції, що діяла з 20.10.2020)	в частині обов'язку ліцензіата виконувати команди та вказівки оператора системи передачі відповідно до кодексу системи передачі, правил ринку та інших нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії». (стор. 56-58, п. 3.20 Акта № 297)
ТОВ «ІНВЕСТ-ПАРК БІЛОЛІССЯ» укладено договір про надання послуг з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління з НЕК «УКРЕНЕРГО» від 27.12.2019, з Додатковими угодами, невід'ємною частиною якого є затверджене Положення про взаємодію ОСП та Виробника при диспетчерському (оперативно - технологічному) управлінні (додаток 6 до договору). Перевіркою встановлено, що між оперативним персоналом НЕК «УКРЕНЕРГО» та ТОВ «ІНВЕСТ-ПАРК БІЛОЛІССЯ» діє Положення про оперативно-технологічні взаємовідносини. Комісією з перевірки проаналізовані журнал Товариства, які містять записи щодо отримання команд НЕК «УКРЕНЕРГО» та акти плати за невідповідність виконання команди диспетчера із зменшення навантаження. Так, під час перевірки встановлено, що Ліцензіатом отримувались команди через систему керування обмеженнями на розвантаження, які виконувались персоналом станції, але при цьому фактичний обсяг генерації під час дії команди був більший за очікуваний обсяг генерації, що свідчить про невиконання команди диспетчера в повному обсязі з боку Ліцензіата, як ППВДЕ, на умовах договору, а саме не виконання в повному обсязі команди за ранжиrom на розвантаження: 25.04.2021, 04.05.2021, 09.05.2021, 11.05.2021, 16.05.2021, 23.05.2021, 25.05.2021, 26.05.2021, 30.05.2021, 05.06.2021, 06.06.2021, 08.06.2021, 09.06.2021, 10.06.2021, 11.06.2021, 12.06.2021, 08.08.2021, 03.09.2021, 05.09.2021, 01.10.2021, 31.10.2021, 07.01.2022. <i>Відповідно до Письмових пояснень Ліцензіата (мовою документа): «...Товариство провівши аналіз виконання команд на розвантаження ФЕС встановило виконання команд в повному об'ємі з дотриманням часового періоду на розвантаження з урахуванням швидкості зміни навантаження, але при розрахунку очікуваного обсягу електричної енергії, який мала б відпускати ВДЕ протягом дії команди за розпорядженням НЕК «УКРЕНЕРГО» на зменшення навантаження ППВДЕ, викладеної в «Правилах роздрібного ринку електричної енергії» затверджених постановою НКРЕКП від 14.03.2018р. № 312, не враховано час, який необхідний оперативному персоналу для опрацювання та реалізації отриманого розпорядження. Про що належним чином листами від 24.06.2021р. №..., від 16.11.2021р. №..., від 20.12.2021р. №... було повідомлено ОСП (листи додаються).».</i> Згідно глави 2.6 розділу II Порядку (методики) визначення розміру штрафів за вищезазначене порушення НКРЕКП накладає санкцію у вигляді штрафу.		

6	підпункту 14 пункту 2.2 глави 2 Ліцензійних умов з виробництва (у редакції, що діяла з 20.10.2020) підпункту 33 пункту 2.2 глави 2 Ліцензійних умов з виробництва (у редакції, що діяла з 20.10.2020)	в частині обов'язку ліцензіата укласти договори, які є обов'язковими для здійснення діяльності на ринку електричної енергії, та виконувати умови цих договорів; в частині обов'язку ліцензіата своєчасно сплачувати за електричну енергію, куплену на ринку електричної енергії, та за послуги, що надаються на ринку електричної енергії. <i>(стор. 69-72, п. 3.34 Акта № 297)</i>
Згідно з Договором від 23.03.2021 та публічним договором, розміщеним на вебсайті Оператора системи передачі від 13.10.2023 про надання послуг із зменшення навантаження: ПРИВАТНЕ АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО «НАЦІОНАЛЬНА ЕНЕРГЕТИЧНА КОМПАНІЯ «УКРЕНЕРГО» в якості оператора системи передач (ОСП) та виробник, який здійснює продаж електричної енергії за «зеленим» тарифом або за аукціонною ціною (ППВДЕ); пункт 1.3 за цим Договором ППВДЕ надає ОСП послугу із зменшення навантаження, шляхом виконання команди на зменшення навантаження, а ОСП оплачує таку послугу у розмірах, порядку та у строки, визначені цим Договором; пункт 3.6 за підсумками місяця ОСП на основі даних, сформованих СКО за відповідний розрахунковий період, складає та направляє ППВДЕ у строк протягом 10 календарних днів після закінчення розрахункового періоду два примірники підписаного зі своєї сторони Акта плати за невідповідність та розрахунок плати за невідповідність, ураховуючи всі випадки, коли команду диспетчера не було виконано в повному обсязі ППВДЕ згідно з Правилами ринку; пункт 3.8 ППВДЕ здійснює остаточний розрахунок з ОСП не пізніше 20 числа місяця наступного за розрахунковим, після підписання Акта плати за невідповідність шляхом перерахування на поточний рахунок ОСП грошових коштів в обсязі, що відповідає вартості нарахованої плати за невідповідність. ТОВ «ІНВЕСТ-ПАРК БІЛОЛІССЯ» не дотримано терміни оплати НЕК «УКРЕНЕРГО» за послуги із зменшення навантаження (після 20 числа місяця наступного за розрахунковим, у якому було отримано Акти плати за невідповідність виконання команди диспетчера із зменшення навантаження). Станом на 31.12.2024, за даними бухгалтерського обліку Ліцензіата, відсутня заборгованість НЕК «УКРЕНЕРГО» за послуги із зменшення навантаження згідно договору від 13.10.2023. <i>Відповідно до Письмових пояснень Ліцензіата (мовою документа): «...Товариством заключено з НЕК «УКРЕНЕРГО» Договір від 23.03.2021р. № ... та публічний договір, розміщений на вебсайті Оператора системи передачі від 13.10.2023 р. № ... про надання послуг із зменшення навантаження. Згідно умов договорів розрахунок з ОСП здійснювався не пізніше 20 числа місяця наступного за розрахунковим, після підписання Акта плати за невідповідність шляхом перерахування на поточний рахунок ОСП грошових коштів в обсязі, що відповідає вартості нарахованої плати за невідповідність. Як свідчать дані, наведені у таблиці 3.34.2 Акту планової перевірки ТОВ «ІНВЕСТ-ПАРК БІЛОЛІССЯ» своєчасно здійснило оплати за серпень, вересень, грудень 2021 року та січень 2022 року.</i>		

Оплата за травень, червень, жовтень 2021 року здійснена 23.02.2022 р. по причині наявних відмов на зауваження щодо виконання команд на розвантаження ФЕС до Актів №... від 31.05.2021 р., №... від 30.06.2021 р., №... від 31.10.2021 р. від НЕК «УКРЕНЕРГО». Про що належним чином листами від 24.06.2021 р. №..., від 16.11.2021 р. №..., від 20.12.2021 р. №... було повідомлено ОСП (листи додаються). Але ТОВ «ІНВЕСТ-ПАРК БІЛОЛІССЯ» відповіді від НЕК «УКРЕНЕРГО» так і не отримало. Тому оплата була здійснена з запізненням не зважаючи на відсутність відповіді...».

Департамент ліцензійного контролю зазначає, що ТОВ «ІНВЕСТ-ПАРК БІЛОЛІССЯ» зобов'язано дотримуватись Ліцензійних умов з виробництва електричної енергії та умов договорів обов'язкових до укладення на ринку електричної енергії.

Департамент ліцензійного контролю зазначає, що відповідно до підпункту 2 пункту 2.5.1 глави 2.5 розділу II Порядку (методики) визначення розміру штрафів, застосовує зменшення розміру штрафу у разі якщо порушення та наслідки порушення були повністю усунуті порушником до прийняття рішення про проведення відповідної перевірки (зменшення на 100%).

Згідно з пунктом 2.6.4 глави 2.6 розділу II Порядку (методики) визначення розміру штрафів за порушення підпункту 14 (у редакції, що діяла з 20.10.2020), підпункту 33 пункту 2.2 глави 2 Ліцензійних умов з виробництва (у редакції, що діяла з 20.10.2020), **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, Письмові пояснення Ліцензіата та згідно з Порядком (методикою) 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, **Департамент ліцензійного контролю пропонує накласти штраф у розмірі 188 870 (сто вісімдесят вісім вісімсот сімдесят тисяч) гривень згідно розрахунку:**

Фінальний розмір штрафу відповідно до акту перевірки	11 110 неоподаткованих мінімумів доходів громадян (далі – НМДГ)	188 870,00 грн
---	--	---------------------------------

№ Поруш ен-ня	Тип порушення	Фінальний розмір штрафу, НМДГ	Фінальний розмір штрафу, грн	Застосування іншого виду санкцій	Причина застосування застереження	Максимально допустимий за законодавством розмір штрафу	Початковий розмір штрафу	Коригування розміру штрафу на тривалість порушення	Зменшен ня розміру штрафу у разі якщо порушенн я та наслідки порушенн я були повністю усунуті порушник ом	Коригуванн я розміру штрафу на пом'яшую чі обставини
2	інші порушення щодо організаційних питань ліцензійної діяльності	-	-	застосовується застереження	не досягнуто мінімальну суму балів серйозності правопорушення, при якій штраф застосовується	1 700 000,00	-	-	-	-

3	порушення щодо тарифів/цін/плати за послуги; цільовим використанням коштів, передбачених в тарифі	-	-	застосовується застереження	фінальний розмір штрафу до застосування індивідуального пом'якшення нижче мінімально допустимого за законодавством розміру штрафу	1 700 000,00	68 000,00	34 000,00	-	(30 600,00)
4	порушення законодавства/правил/технічних норм/спеціальних обов'язків (ПСО), встановлених режимів роботи ліцензованої діяльності	6 000,00	102 000,00		-	1 700 000,00	68 000,00	34 000,00	-	
5	порушення законодавства/правил/технічних норм/спеціальних обов'язків (ПСО), встановлених режимів роботи ліцензованої діяльності	5 110,00	86 870,00		-	1 700 000,00	85 000,00	1 870,00	5 110,00	
6	порушення щодо тарифів/цін/плати за послуги; цільовим використанням коштів, передбачених в тарифі	-	-	застосовується застереження	фінальний розмір штрафу до застосування індивідуального пом'якшення нижче мінімально допустимого за законодавством розміру штрафу	1 700 000,00	68 680,00	34 340,00	(103 020,00)	

Щодо порушення № 4:

² 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

³ 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 (924 дні):

коефіцієнт коригування розміру штрафу на тривалість порушення		1,50
---	--	------

Щодо порушення № 5:

² 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

³ 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 (22 дні):

коефіцієнт коригування розміру штрафу на тривалість порушення		1,02
---	--	------

З огляду на зазначене, пропонуємо прийняти постанову, якою:

1. Застерегти ТОВАРИСТВО З ОБМЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ «ІНВЕСТ-ПАРК БІЛОЛІССЯ» (код ЄДРПОУ 38012410) щодо недопущення надалі порушень Ліцензійних умов з виробництва електричної енергії.

2. Накласти штраф у розмірі **188 870 (сто вісімдесят вісім вісімсот сімдесят тисяч) гривень** на ТОВАРИСТВО З ОБМЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ «ІНВЕСТ-ПАРК БІЛОЛІССЯ» (код ЄДРПОУ 38012410) за порушення Ліцензійних умов з виробництва електричної енергії та недотримання вимог нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії.

**Директор Департаменту
ліцензійного контролю**

Ярослав ЗЕЛЕНІЮК



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

ПОСТАНОВА

Київ

№ _____

Про застосування санкцій до
ТОВ «ІНВЕСТ-ПАРК БІЛОЛІССЯ» за
порушення Ліцензійних умов з
виробництва електричної енергії та
недотримання вимог нормативно-
правових актів, що регулюють
функціонування ринку електричної
енергії

Національною комісією, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, у результаті розгляду __ грудня 2025 року на засіданні, яке проводилось у формі відкритого слухання, Акта планової перевірки від 02 грудня 2025 року № 297, проведеної відповідно до Плану здійснення заходів державного контролю суб'єктів господарювання, що провадять діяльність у сферах енергетики та комунальних послуг, на 2025 рік, затвердженого постановою НКРЕКП від 13 листопада 2024 року № 1940, постанови НКРЕКП від 25 листопада 2025 року № 1920 «Про збільшення строку проведення планової перевірки ТОВ «ІНВЕСТ-ПАРК БІЛОЛІССЯ» та посвідчень на проведення перевірки від 12 липня 2025 року № 626, від 26 листопада 2025 року № 650 та від 01 грудня 2025 року № 660, встановлено, що ТОВАРИСТВОМ З ОБМЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ «ІНВЕСТ-ПАРК БІЛОЛІССЯ» (код ЄДРПОУ 38012410) порушено Ліцензійні умови провадження господарської діяльності з виробництва електричної енергії, затверджені постановою НКРЕКП від 27 грудня 2017 року № 1467 (далі – Ліцензійні умови з виробництва електричної енергії), та не дотримано вимоги

нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії, а саме:

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

підпункт 5 (у редакції, що діяла до 11 квітня 2025 року) у частині виконання рішення НКРЕКП у строки, встановлені відповідним рішенням та чинним законодавством,

підпункт 14 (у редакції, що діяла до 16 січня 2024 року) у частині виконання умов договорів, які є обов'язковими для здійснення діяльності на ринку електричної енергії,

підпункт 14 (у редакції, що діяла до 11 квітня 2025 року) у частині укладення договорів, які є обов'язковими для здійснення діяльності на ринку електричної енергії, та виконання умов цих договорів, 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 16 (у редакції, що діяла до 11 квітня 2025 року) у частині здійснення купівлі-продажу електричної енергії за двосторонніми договорами та на організованих сегментах ринку електричної енергії відповідно до Закону України «Про ринок електричної енергії» та нормативно-правових актів, що забезпечують функціонування ринку електричної енергії,

підпункт 27 (у редакції, що діяла до 11 квітня 2025 року) у частині виконання команд та вказівок оператора системи передачі відповідно до кодексу системи передачі, правил ринку та інших нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії,

підпункт 33 (у редакції, що діяла до 16 січня 2024 року) у частині своєчасної сплати за електричну енергію, куплену на ринку електричної енергії, та за послуги, що надаються на ринку електричної енергії;

пункту 5.1 Порядку опублікування інформації про частку кожного джерела енергії, використаного для виробництва електричної енергії, та вплив на навколишнє природне середовище, спричинений виробництвом електричної енергії, затвердженого постановою НКРЕКП від 26 квітня 2019 року № 642 (далі – Порядок опублікування інформації про частку кожного джерела енергії, використаного для виробництва електричної енергії), у частині зазначення у двосторонніх договорах інформації про обсяги та частку кожного джерела енергії, використаного для виробництва електричної енергії, за календарний місяць.

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 «ІНВЕСТ-ПАРК БІЛОЛІССЯ» (код ЄДРПОУ 38012410) щодо недопущення надалі порушень пункту 2.2 Ліцензійних умов з виробництва електричної енергії, а саме:

підпункту 5 (у редакції, що діяла до 11 квітня 2025 року) у частині виконання рішення НКРЕКП у строки, встановлені відповідним рішенням та чинним законодавством,

підпункту 14 (у редакції, що діяла до 16 січня 2024 року) у частині виконання умов договорів, які є обов'язковими для здійснення діяльності на ринку електричної енергії,

підпункту 14 (у редакції, що діяла до 11 квітня 2025 року) у частині укладення договорів, які є обов'язковими для здійснення діяльності на ринку електричної енергії, та виконання умов цих договорів, 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 33 (у редакції, що діяла до 16 січня 2024 року) у частині своєчасної сплати за електричну енергію, куплену на ринку електричної енергії, та за послуги, що надаються на ринку електричної енергії.

2. Накласти штраф у розмірі 188 870 (сто вісімдесят вісім вісімсот сімдесят тисяч) гривень на ТОВАРИСТВО З ОБМЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ «ІНВЕСТ-ПАРК БІЛОЛІССЯ» (код ЄДРПОУ 38012410) за порушення Ліцензійних умов з виробництва електричної енергії та недотримання вимог нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії та недотримання, а саме:

підпункту 16 пункту 2.2 Ліцензійних умов з виробництва електричної енергії у частині здійснення купівлі-продажу електричної енергії за двосторонніми договорами та на організованих сегментах ринку електричної енергії відповідно до Закону України «Про ринок електричної енергії» та нормативно-правових актів, що забезпечують функціонування ринку електричної енергії, та пункту 5.1 Порядку опублікування інформації про частку кожного джерела енергії, використаного для виробництва електричної енергії, у частині зазначення у двосторонніх договорах інформації про обсяги та частку кожного джерела енергії, використаного для виробництва електричної енергії, за календарний місяць (розмір штрафу за порушення яких становить 102 000 (сто дві тисячі) гривень),

підпункту 27 пункту 2.2 Ліцензійних умов з виробництва електричної енергії (у редакції, що діяла до 11 квітня 2025 року) у частині виконання команд та вказівок оператора системи передачі відповідно до кодексу системи передачі, правил ринку та інших нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії (розмір штрафу за порушення якого становить 86 870 (вісімдесят шість вісімсот сімдесят тисяч) гривень).

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

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

Голова НКРЕКП

Юрій ВЛАСЕНКО