

### Обґрунтування

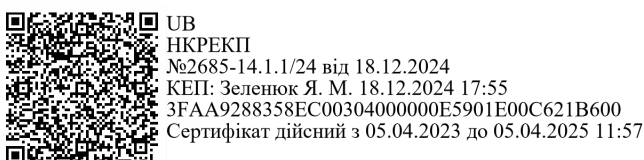
#### до проекту постанови НКРЕКП «Про застереження ТОВ «САНВІН 5» щодо недопущення надалі порушень Ліцензійних умов з виробництва електричної енергії» та проекту розпорядження НКРЕКП «Про усунення порушень ТОВ «САНВІН 5»

Відповідно до Плану здійснення заходів державного контролю суб'єктів господарювання, що провадять діяльність у сферах енергетики та комунальних послуг, на 2024 рік, затвердженого постановою НКРЕКП від 22 листопада 2023 року № 2202, постанови НКРЕКП від 26 листопада 2024 року № 2006 «Про збільшення строку проведення планової перевірки ТОВ «САНВІН 5» та посвідчень на проведення перевірки від 01 листопада 2024 року № 203, від 28 листопада 2024 року № 276 НКРЕКП здійснено планову перевірку дотримання ТОВАРИСТВОМ З ОБМЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ «САНВІН 5» (код ЄДРПОУ 41107271) (далі – ТОВ «САНВІН 5», 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 **02 грудня 2019 року по 31 грудня 2023 року**, за результатами якої складено Акт планової перевірки від 05 грудня 2024 року № 434 (Акт № 434).

ТОВ «САНВІН 5» надало листами від 06 грудня 2024 № 06/12-24/1, від 11 грудня 2024 року № 11/12-24/4 та від 13 грудня 2024 року № 13/12-24/2 до НКРЕКП письмові пояснення до Акта № 434, які опрацьовано.

Так, зазначеним Актом № 434 встановлено та зафіксовано наступне:

№ п/п	Виявлене порушення	Суть порушення
1	підпункту 1 пункту 2.2 Ліцензійних умов з виробництва електричної енергії	у частині повідомлення НКРЕКП про всі зміни даних, які були зазначені в документах, що додавалися до заяви про отримання ліцензії, не пізніше одного місяця з дня настання таких змін.  (стор. 6-10 Акта № 434)
<p>Комісія з перевірки зазначає, що відповідно до <b>рішення виконавчого комітету</b> присвоєно відповідну адресу будівлям та спорудам, закінченому будівництву об'єкта фотогальванічної станції.</p> <p>Відповідно до <b>Витягу з Державного реєстру речових прав на нерухоме майно</b> про реєстрацію права власності <b>від 15 вересня 2020 року</b> власник: ТОВ «САНВІН 5», код ЄДРПОУ 41107271, дата, час державної реєстрації <b>10 вересня 2020 року</b>.</p> <p>Комісія з перевірки зазначає, що про присвоєння адреси ТОВ «САНВІН 5» повідомило НКРЕКП листом <b>від 06 листопада 2024 року</b> № 06/11-24/2 (вх. НКРЕКП від 06 листопада 2024 року) та <b>надало</b> оновлені Відомості про місця та засоби провадження господарської діяльності з виробництва електричної енергії ТОВ «САНВІН 5» з недотриманням терміну повідомлення <b>на 1177 календарних днів (станом на 31 грудня 2023 року)</b>.</p> <p>Комісією з перевірки встановлено, що відповідно до наданого ТОВ «САНВІН 5», листом від 05 жовтня 2021 року № 01/05-10-21 (вх. НКРЕКП від 19 жовтня 2021 року), до НКРЕКП <b>оновленого переліку заводських номерів сонячних фотоелектричних модулів встановлено невідповідність в даних заводських номерів сонячних фотоелектричних модулів, які встановлено на заміну демонтованого на об'єкті ФЕС, а саме, сонячний фотоелектричний модуль за номером № 441807I1326628 зазначено двічі.</b></p>		



Комісією з перевірки встановлено, що Ліцензіатом **не повідомлено НКРЕКП** про зміни даних, які були зазначені в документах, що додавалися до заяви про отримання ліцензії, у строк, встановлений ліцензійними умовами (порушено термін повідомлення **на 786 днів** станом на **31 грудня 2023 року**), в даних заводських номерів сонячних фотоелектричних модулів, а саме, який встановлено на заміну демонтованого сонячного фотоелектричного модуля № 441803I1332767 на об'єкті ФЕС.

ТОВ «САНВІН 5» надало листом від 06 грудня 2024 року № 06/12-24/1 до НКРЕКП письмові пояснення, мовою документа: «...*Під час планової перевірки Регулятором Ліцензіата виявлено, що у Повідомленні сонячний фотоелектричний модуль за номером № 441807I1326628 зазначено двічі.*

*У зв'язку з цим повідомляємо, що у Повідомленні було допущено механічну помилку під час набору серійних номерів встановлених сонячних модулів - двічі помилково внесено серійний номер сонячного модуля 441807I1326628. Правильним серійним номером одного із сонячних модулів, є серійний номер 441807I1328628. На підтвердження надаємо пояснення підрядника Ліцензіата, а також оновлені дефектний акт та акт заміни обладнання...*

*... Також додаються оновлені акт заміни обладнання від 05.10.2021 року проведеного на ФЕС 05.10.2021 року та дефектний акт від 05.10.2021 року № 01/05-10-21. Ліцензіат просить розглядати зазначену ситуацію як механічну помилку, яка сталася ненавмисно та вдячний за вашу увагу до цього питання.».*

**Службовою запискою** від 17 грудня 2024 року № 4066/21-24 Управління ліцензування проінформувало, що пояснення, надані ТОВ «САНВІН 5» листом від 06 грудня 2024 року № 06/12-24/1 враховані.

**Департамент ліцензійного контролю зазначає**, що згідно підпункту 2 пункту 2.5.1 глави 2.2 розділу II Порядку (методики) визначення розміру штрафів, які накладаються Національною комісією, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, затвердженого постановою НКРЕКП від 29 вересня 2023 року № 1800 (далі – Порядок (методика) визначення розміру штрафів) застосовано зменшення розміру штрафу, якщо порушення повністю усунуто до початку розгляду питання щодо відповідальності ліцензіата на засіданні НКРЕКП (зменшення **на 30%**).

Отже, згідно з пунктом 2.6.4 глави 2.6 розділу II Порядку (методики) визначення розміру штрафів за порушення підпункту 1 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	<b>підпункту 9 пункту 2.2 Ліцензійних умов з виробництва електричної енергії</b> <i>(у редакції, що діяла до 20 жовтня 2020 року)</i>	у частині надання до НКРЕКП документів (їх копій), інформації (даних, відомостей, звітності), необхідної для виконання НКРЕКП своїх повноважень та функцій, в обсягах та у строки (не менше десяти робочих днів для надання копій документів, пояснень тощо), встановлені НКРЕКП, а саме: пункту 2.2 глави 2 Інструкції щодо заповнення форми звітності № 4-НКРЕКП-виробництво електричної та теплової енергії (квартальна) «Звіт про фінансові результати та виконання структури тарифів (цін) за видами
---	--	--

		<p>діяльності», затвердженої Постановою № 282 (далі – Інструкція форми звітності № 4-НКРЕКП) (у редакції , що діяла до 18 лютого 2021 року), в частині обов’язку ліцензіата подавати до НКРЕКП та її територіального органу у відповідному регіоні за місцезнаходженням ліцензіата форму № 4-НКРЕКП за I квартал, I півріччя, 9 місяців не пізніше 30 числа місяця, наступного за звітним періодом, за рік - до 01 березня року, наступного за звітним, крім додатка 3 «Інформація про обсяг чистого доходу від діяльності з виробництва електричної енергії та виробництва теплової енергії (у разі комбінованого виробництва електричної енергії)», який подається до НКРЕКП та її територіального органу у відповідному регіоні за місцезнаходженням ліцензіата окремим листом на паперовому носії та в електронному вигляді за I, II, III квартали до 26 числа місяця, наступного за звітним кварталом, за IV квартал – до 01 лютого року, наступного за звітним періодом;</p> <p>пункту 2.2 глави 2 Інструкції щодо заповнення форми звітності № 4-НКРЕКП-виробництво електричної та теплової енергії (квартальна) «Звіт про фінансові результати та виконання структури тарифів (цін) за видами діяльності», затвердженої Постановою № 282 (далі – Інструкція форми звітності № 4-НКРЕКП) (у редакції , що діяла до 18.02.2021), в частині обов’язку ліцензіата подавати додаток 3 «Інформація про обсяг чистого доходу від діяльності з виробництва електричної енергії та виробництва теплової енергії (у разі комбінованого виробництва електричної енергії)», окремим листом на паперовому носії та в електронному вигляді за I, II, III квартали до 26 числа місяця, наступного за звітним кварталом, за IV квартал – до 01 лютого року, наступного за звітним періодом;</p> <p>пункту 2.2 глави 2 Інструкції щодо заповнення форми звітності № 4а-НКРЕКП-виробництво електричної та теплової енергії (місячна) «Звіт про використання палива/енергії та стан розрахунків», затвердженої Постановою № 282 (у редакції, що діяла до 18.02.2021) (далі – Інструкція форми звітності № 4а-НКРЕКП) щодо обов’язку ліцензіата подавати форму звітності № 4а-НКРЕКП-виробництво електричної та теплової енергії (місячна) «Звіт про використання палива/енергії та стан розрахунків» (далі – форма звітності № 4а-НКРЕКП-виробництво</p>
--	--	---

		<p>електричної та теплової енергії (місячна)) до НКРЕКП та її територіального органу у відповідному регіоні за місцезнаходженням ліцензіата щомісячно до 25 числа місяця, наступного за звітним періодом;</p> <p>пункту 1 Постанови НКРЕКП від 11 травня 2017 року № 624 «Про надання суб'єктами господарювання у сферах енергетики та комунальних послуг копій фінансової звітності до Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг» (далі – Постанова № 624) в частині надання копії річної фінансової звітності (№ 1 «Баланс», № 2 «Звіт про фінансові результати (звіт про сукупний дохід)») до НКРЕКП та до територіального органу НКРЕКП до 05 березня наступного за звітним року.</p> <p><i>(стор. 13 – 14, 19 Акта № 434)</i></p>
<p>Комісія з перевірки зазначає, що ТОВ «САНВІН 5» <b>недотримано</b> терміни подання звітності до <b>Управління НКРЕКП у м. Києві та Київській області</b>, а саме:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- форму звітності № 4а-НКРЕКП-виробництво електричної та теплової енергії (місячна) «Звіт про використання палива/енергії та стан розрахунків» (далі – форма звітності № 4а-НКРЕКП) за <b>червень 2020 року – на 1 день</b>;</li> <li>- форму звітності № 4-НКРЕКП-виробництво електричної та теплової енергії (квартальна) «Звіт про фінансові результати та виконання структури тарифів (цін) за видами діяльності» (далі – форма звітності № 4-НКРЕКП) за <b>I півріччя 2020 року – на 1 день</b>;</li> <li>- Додаток 3 до форми звітності № 4-НКРЕКП (квартальна) за <b>2019 рік – 3 дні, за II квартал 2020 року – 1 день</b>;</li> <li>- фінансової звітності за 2019 рік <b>на 50 днів</b>.</li> </ul> <p><b><u>Департамент ліцензійного контролю зазначає</u></b>, що згідно пункту 2.2.13 глави 2.2 розділу II Порядку (методики) визначення розміру штрафів НКРЕКП <b>припиняє розрахунок розміру штрафів та застосовує інші види санкцій</b>, передбачені чинним законодавством, якщо сума оцінки серйозності та характеру порушення, розрахована відповідно до пункту 2.2.12 цієї глави, <b><u>не перевищує 11</u></b>.</p> <p>Отже, при розрахунку розміру штрафу згідно Порядку (методики) визначення розміру штрафів за порушення підпункту 9 пункту 2.2 Ліцензійних умов з виробництва електричної енергії (у редакції, що діяла до 20 жовтня 2020 року), <b>сума балів не перевищує 11</b>, тому припиняється розрахунок розміру штрафу та <b><u>Департамент ліцензійного контролю пропонує застосувати санкцію у вигляді застереження</u></b>.</p>		
3	<p><b>пункту 5 Порядку розрахунку та встановлення ставки внесків на регулювання, затвердженого постановою НКРЕКП від 06 квітня 2017 року № 491</b> (далі - Порядок № 491)</p>	<p>у частині визначення платником внеску бази нарахування суми внесків на регулювання, яким є чистий дохід платника внеску на регулювання від провадження діяльності, що регулюється НКРЕКП, за звітний квартал, а саме:</p>

<p><b>пункту 2 Пояснення щодо заповнення форми звітності № 20-НКРЕКП (квартальна) «Звіт про сплату внеску на регулювання» щодо заповнення форми звітності № 20-НКРЕКП (квартальна) «Звіт про сплату внеску на регулювання», що є додатком 2 до Порядку № 491</b></p> <p><b>підпункту 3 пункту 2.2 Ліцензійних умов з виробництва електричної енергії</b></p>	<p>у частині забезпечення достовірності інформації, наведеної у звіті;</p> <p>у частині сплати щоквартально, протягом перших 30 днів кварталу, наступного за звітним, внесків на регулювання, що визначаються рішенням НКРЕКП, а саме:</p> <p>пункту 7 Порядку № 491, яким встановлено, що внески на регулювання сплачуються щоквартально суб'єктами господарювання до спеціального фонду державного бюджету протягом перших 30 днів поточного кварталу, наступного за звітним.</p> <p><i>(стор. 26 - 28 Акта № 434)</i></p>
<p>Комісією з перевірки за результатами співставлення даних встановлено розбіжність між даними, які зазначені Ліцензіатом у формі звітності № 20-НКРЕКП (квартальна) «Звіт про сплату внеску на регулювання» (далі – форма № 20-НКРЕКП) та даними первинних документів (акти купівлі-продажу електричної енергії; акти приймання-передачі наданих послуг із зменшення навантаження) та встановлено, що Ліцензіатом <b>невірно заповнено</b> звіт у формі звітності № 20- НКРЕКП «Звіт про сплату внеску на регулювання» <b>за період II квартал 2020 року, IV квартал 2020 року та I квартал 2021 року.</b></p> <p>Водночас, комісією з перевірки здійснено розрахунок внеску на регулювання за період I квартал 2020 року – IV квартал 2023 року на підставі первинних документів ТОВ «САНВІН 5» та зазначено, що обліковується <b>заборгованість зі сплати внесків</b> на регулювання у сумі _____ <b>за I квартал 2021 року.</b></p> <p>Також, відповідно до виписок Державної казначейської служби України по рахунку надходження коштів за ККДБ – 21084000 «Внески на регулювання, які сплачуються суб'єктами господарювання, що провадять діяльність у сферах енергетики та комунальних послуг» сплата внеску на регулювання Товариством здійснена <b>не в повному обсязі</b>, з порушенням терміну оплати, а саме:</p> <p><b>за I квартал 2021 року – на 1 065 календарний день.</b></p> <p><b>Довідково:</b> Комісія з перевірки зазначає, що <b>під час перевірки</b> Ліцензіатом було <b>сплачено заборгованість зі сплати внесків на регулювання у сумі _____</b> (платіжне доручення від 27 листопада 2024 року № 1 на суму _____) та <b>подано скориговані форми звітності № 20-НКРЕКП (квартальна) «Звіт про сплату внеску на регулювання» за IV квартал 2019 року - IV квартал 2024 року.</b></p> <p><b>Департамент ліцензійного контролю зазначає</b>, що згідно пункту 2.2.13 глави 2.2 розділу II Порядку (методики) визначення розміру штрафів, НКРЕКП <b>припиняє розрахунок розміру штрафів та застосовує інші види санкцій</b>, передбачені чинним законодавством, якщо сума оцінки серйозності та характеру порушення, розрахована відповідно до пункту 2.2.12 цієї глави, <b>не перевищує 11.</b></p>	

Отже, при розрахунку розміру штрафу згідно Порядку (методики) визначення розміру штрафів за порушення пункту 5 Порядку № 491, пункту 2 Пояснень щодо заповнення форми звітності № 20-НКРЕКП (квартальна), підпункту 3 пункту 2.2 Ліцензійних умов з виробництва електричної енергії **сума балів не перевищує 11**, тому припиняється розрахунок розміру штрафу та **Департамент ліцензійного контролю пропонує застосувати санкцію у вигляді застереження.**

4	<p><b>підпункту 15 пункту 2.2 Ліцензійних умов з виробництва електричної енергії</b> (у редакції, що діяла до 20 жовтня 2020 року) та <b>підпункту 14 пункту 2.2 Ліцензійних умов з виробництва електричної енергії</b> (у редакції, що діяла до 16 січня 2024 року)</p>	<p>у частині виконання умов укладених договорів, які є обов'язковими для здійснення діяльності на ринку електричної енергії, а саме:</p> <p>пункту 10.1. Типового договору про надання послуг з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління (далі – Типовий договір), що є Додатком 5 до Кодексу системи передачі, затвердженого постановою НКРЕКП від 14 березня 2018 року № 309 (у редакції, що діяла до 07 жовтня 2022 року) (далі - Кодекс системи передачі), яким визначено, що планові обсяги Користувач зобов'язаний подавати Виконавцю до 10-ї 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 лютого 2020 року), 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"> <li>до 10 числа розрахункового місяця - 35 % вартості Послуги;</li> <li>до 20 числа розрахункового місяця - 35 % вартості Послуги;</li> <li>до останнього банківського дня календарного місяця - 30 % вартості Послуги;</li> </ul> <p>пункту 2.5 Типового договору про надання послуг з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління, що є Додатком 5 до Кодексу системи передачі (у редакції, що була чинна з 08 лютого 2020 року), 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"> <li>до 10 числа розрахункового місяця - 35 % вартості Послуги;</li> <li>до 20 числа розрахункового місяця - 35 % вартості Послуги;</li> </ul>
---	--	---

<p><b>підпункту 34 пункту 2.2 Ліцензійних умов з виробництва електричної енергії</b> (у редакції, що діяла до 20 жовтня 2020 року) та <b>підпункту 33 пункту 2.2 Ліцензійних умов з виробництва електричної енергії</b> (у редакції, що діяла до 16 січня 2024 року)</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, 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 3.2.1 розділу 3 Типового договору про надання послуг з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління, що є Додатком 5 до Кодексу системи передачі, яким визначено обов'язок Користувача своєчасно та в повному обсязі здійснювати розрахунки за Договором.</p> <p>у частині обов'язку ліцензіата сплачувати своєчасно та в повному обсязі за послуги, що надаються на ринку електричної енергії.</p> <p><i>(стор. 45, 53 - 57 Акта № 434)</i></p>
<p>Між НЕК «УКРЕНЕРГО» та ТОВ «САНВІН 5» укладено договір про надання послуг з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління від 20 січня 2020 року (далі – Договір), який відповідає Типовому договору (у редакції, що діяла до 08 лютого 2020 року).</p> <p>Положеннями Типового договору (у редакції, що діє з 11 листопада 2021 року) визначено зокрема:</p> <p>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:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>до 10 числа розрахункового місяця - 35 % вартості Послуги;</li> <li>до 20 числа розрахункового місяця - 35 % вартості Послуги;</li> <li>до останнього банківського дня календарного місяця - 30 % вартості Послуги.</li> </ul>	

Комісія з перевірки зазначає, що Товариство протягом періоду, що перевірявся, **надавало НЕК «УКРЕНЕРГО» повідомлення** щодо планового обсягу послуги з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління з **порушенням терміну**, визначеного Договором, а саме: **на січень 2022 року з порушенням терміну на 10 календарних днів.**

Комісія з перевірки зазначає, що ТОВ «САНВІН 5» протягом періоду, що перевірявся, **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, а саме:

**у березні 2020 року:**

– оплату 1-го платежу здійснено з порушенням терміну сплати на **16** календарних днів,

– оплату 2-го платежу здійснено з порушенням терміну сплати на **6** календарних днів,

**у квітні 2020 року** – оплату 1-го платежу здійснено з порушенням терміну сплати на **7** календарних днів;

**у травні 2020 року** – оплату 1-го платежу здійснено з порушенням терміну сплати на **3** календарні дні;

**у липні 2020 року:**

– оплату 1-го платежу здійснено з порушенням терміну сплати на **12** календарних днів,

– оплату 2-го платежу здійснено з порушенням терміну сплати на **2** календарні дні,

**у листопаді 2020 року** – оплату 1-го платежу здійснено з порушенням терміну сплати на **1** календарний день;

**у січні 2021 року** – оплату 3-го платежу здійснено не в повному обсязі;

**у квітні 2021 року** – оплату 2-го платежу здійснено **не в повному обсязі, не здійснено** оплату 3-го платежу;

**у травні 2021 року** – оплату 2-го платежу здійснено **не в повному обсязі, не здійснено** оплату 3-го платежу;

**у серпні 2021 року** – оплату 1-го платежу здійснено з порушенням терміну сплати на **2** календарні дні;

**у січні 2022 року** – оплату 1-го платежу здійснено з порушенням терміну сплати на **2** календарні дні;

**у березні 2022 року** – оплату 2-го платежу здійснено **не в повному обсязі, не здійснено** оплату 3-го платежу;

**у квітні 2022 року** – оплату 2-го платежу здійснено **не в повному обсязі, не здійснено** оплату 3-го платежу;

**у січні 2023 року** – оплату 1-го платежу здійснено з порушенням терміну сплати на **1** календарний день.

Комісією з перевірки за результатом аналізу платіжних документів, наданих Ліцензіатом встановлено, що протягом періоду, що перевірявся, Товариство здійснювало **остаточний розрахунок** за отримані послуги з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління з **порушенням терміну сплати**, а саме:

**за липень 2020 року** – з порушенням терміну сплати на **5** календарних днів;

**за вересень 2020 року** – з порушенням терміну сплати на **1** календарний день;

**за квітень 2021 року** – з порушенням терміну сплати на **4** календарні дні.

Комісія з перевірки зазначає, що загальний обсяг отриманих Товариством послуг з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління, протягом періоду, що перевіряється, склав \_\_\_\_\_ на загальну суму – \_\_\_\_\_ (з ПДВ).

Згідно з платіжними інструкціями ТОВ «САНВІН 5», сума оплати за отриману послугу з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління склала \_\_\_\_\_ (з ПДВ).



Станом на 31 грудня 2023 року, за даними бухгалтерського обліку Товариства, обліковується заборгованість ТОВ «САНВІН 5» перед НЕК «УКРЕНЕРГО» за послугу з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління у розмірі – \_\_\_\_\_ (з ПДВ).

**Довідково.** Комісія з перевірки зазначає, станом на момент перевірки, заборгованість ТОВ «САНВІН 5» перед НЕК «УКРЕНЕРГО» за послугу з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління у розмірі \_\_\_\_\_ (з ПДВ) **сплачена в повному обсязі в терміни, визначені Договором**, що підтверджується платіжною інструкцією від 12 січня 2024 року № 6 на суму \_\_\_\_\_ (з ПДВ).

**Департамент ліцензійного контролю зазначає**, що згідно підпункту 2 пункту 2.5.1 глави 2.2 розділу II Порядку (методики) визначення розміру штрафів застосовано зменшення розміру штрафу, якщо порушення повністю усунено до останнього дня строку проведення відповідної перевірки (зменшення на **50%**).

Отже, згідно з пунктом 2.6.4 глави 2.6 розділу II Порядку (методики) визначення розміру штрафів за порушення підпункту 15 пункту 2.2 Ліцензійних умов з виробництва електричної енергії (у редакції, що діяла до 20 жовтня 2020 року), підпункту 14 пункту 2.2 Ліцензійних умов з виробництва електричної енергії (у редакції, що діяла до 16 січня 2024 року), підпункту 34 пункту 2.2 Ліцензійних умов з виробництва електричної енергії (у редакції, що діяла до 20 жовтня 2020 року), підпункту 33 пункту 2.2 Ліцензійних умов з виробництва електричної енергії (у редакції, що діяла до 16 січня 2024 року), **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.

<b>5</b>	<b>підпункту 4 пункту 2.2 Ліцензійних умов з виробництва електричної енергії</b>	у частині провадження ліцензованої діяльності виключно із застосуванням заявлених засобів провадження господарської діяльності, зазначених у відомостях про них, поданих до НКРЕКП згідно з вимогами цих Ліцензійних умов.  <i>(стор. 66 Акта № 434)</i>
----------	--	--

Комісія з перевірки зазначає, що на ФЕС встановлено інвертори з заводськими номерами **110212279983166000004, 110212248983166100003**, які відсутні у Відомості про місця та засоби провадження господарської діяльності з виробництва електричної енергії, яка додавалась до заяви про отримання ліцензії з виробництва електричної енергії, з урахуванням повідомлень про внесення змін даних (лист від 06 листопада 2024 року № 06/11-24/2), що надавались для отримання ліцензії згідно додатку до відомостей про місця та засоби провадження господарської діяльності, а саме: відсутні дані по ТП 14 Заводський номер **PVIS.2500/35/1,5 02.0519.19**, інвертори **GSM 1250 № 110212279983166000004, № 110212248983166100003** загальною потужністю **2500 кВт**.

Комісія з проведення перевірки зазначає, що при проведенні перевірки у Відомості про місця та засоби провадження господарської діяльності з виробництва електричної енергії ТОВ «САНВІН 5», яка додавалась до заяви про отримання ліцензії з виробництва електричної енергії, із урахуванням повідомлення ТОВ «САНВІН 5», наданого до НКРЕКП листом від 06 листопада 2024 року № 06/11-24/2, про внесення змін даних, що надавались для отримання ліцензії згідно додатку до Відомості про місця та засоби провадження господарської діяльності з виробництва електричної енергії ТОВ «САНВІН 5» **відсутні відомості** про ТП 14 Заводський номер

PVIS.2500/35/1,5 02.0519.19, інвертори GSM 1250 № 11021227998316600004, № 110212248983166100003, які фактично є в наявності.

**Довідково:** Комісія з перевірки зазначає, що ТОВ «САНВІН 5» листом від 22 листопада 2024 року № 22/11-24/1 подало до НКРЕКП уточнену Відомість про засоби провадження господарської діяльності з виробництва електричної енергії, до якої Товариством **внесено** відсутні дані, а саме:

заводський номер КТПБ PVCIS.2500/35/1,5.02.0519.19 та заводські номери інверторів, що входять до його складу, а саме: 11021227993166000004 та 110212278983166100003;

копію технічного паспорту КТПБ PVCIS.2500/35/1,5.02.0519.19, тобто загальна встановлена потужність \_\_\_\_\_ **відповідає** уточненій **Відомості** про місця та засоби провадження господарської діяльності з виробництва електричної енергії.

**Департамент ліцензійного контролю зазначає**, що згідно підпункту 2 пункту 2.5.1 глави 2.2 розділу II Порядку (методики) визначення розміру штрафів застосовано зменшення розміру штрафу, якщо порушення повністю усунено до останнього дня строку проведення відповідної перевірки (зменшення **на 50%**).

**Департамент ліцензійного контролю зазначає**, що згідно з пунктом 2.6.4 глави 2.6 розділу II Порядку (методики) визначення розміру штрафів за порушення підпункту 4 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><b>підпункту 14 пункту 2.2 Ліцензійних умов з виробництва електричної енергії</b></p> <p><b>підпункту 32 пункту 2.2 Ліцензійних умов з виробництва електричної енергії</b></p>	<p>у частині виконання умов договорів, укладення яких є обов'язковим для здійснення діяльності на ринку електричної енергії, а саме:</p> <p>пункту 4.2 Типового договору про купівлю-продаж електричної енергії за «зеленим» тарифом, затвердженого постановою НКРЕКП від 26 квітня 2019 року № 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 несення 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</p>
---	---	--

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

(стор. 124 - 125 Акта № 434)

*Щодо відшкодування ДП «ГАРАНТОВАНИЙ ПОКУПЕЦЬ» частки вартості врегулювання небалансу*

Комісія з перевірки зазначає, що ТОВ «САНВІН 5» укладено договір купівлі-продажу електричної енергії за «зеленим» тарифом з ДП «ГАРАНТОВАНИЙ ПОКУПЕЦЬ» від 29 жовтня 2019 року (далі – Договір), відповідно до умов якого, купівля-продаж електричної енергії здійснюється за умови участі продавця (Ліцензіата) за «зеленим» тарифом у балансуючій ДП «ГАРАНТОВАНИЙ ПОКУПЕЦЬ», та до Договору укладено додаткові угоди.

Згідно з положеннями додаткової угоди до Договору ДП «ГАРАНТОВАНИЙ ПОКУПЕЦЬ» зобов'язується надавати, а продавець за «зеленим» тарифом зобов'язується отримувати частку відшкодування вартості врегулювання небалансу електричної енергії гарантованого покупця та здійснювати її оплату відповідно до умов цього Договору та законодавства України.

Оплата продавцем за «зеленим» тарифом (ТОВ «САНВІН 5») частки відшкодування вартості врегулювання небалансу електричної енергії та актив-приймання передачі частки відшкодування вартості врегулювання небалансу електричної енергії гарантованого покупця здійснюється згідно з главою 10 Порядку купівлі гарантованим покупцем електричної енергії, виробленої з альтернативних джерел енергії, що затверджений постановою НКРЕКП від 26 квітня 2019 року № 641 (далі – Постанова НКРЕКП № 641), а саме, пунктом 10.7. Продавець здійснює оплату частки відшкодування вартості врегулювання небалансу електричної енергії гарантованого покупця гарантованому покупцю протягом перших трьох робочих днів з дати отримання від гарантованого покупця підписаного КЕП уповноваженої особи акта приймання-передачі.

Відповідно до пункту 11 розділу XVII Закону України «Про ринок електричної енергії» частка відшкодування гарантованому покупцю суб'єктами господарювання, які входять до складу балансуючої групи гарантованого покупця та здійснюють продаж електричної енергії, виробленої з альтернативних джерел енергії, на об'єктах електроенергетики, встановлена потужність яких перевищує 1 МВт за «зеленим» тарифом або аукціонною ціною, вартості врегулювання небалансу гарантованого покупця становить:

до 31 грудня 2020 року – 0 відсотків;

з 01 січня 2021 року – 50 відсотків;

з 01 січня 2022 року – 100 відсотків.

У зв'язку із наявністю відхилень між прогнозними та фактичним обсягами відпуску електричної енергії ДП «ГАРАНТОВАНИЙ ПОКУПЕЦЬ» протягом періоду, що перевірявся, надавало ТОВ «САНВІН 5» акти приймання-передачі частки відшкодування вартості врегулювання небалансу електричної енергії гарантованого покупця.

Комісія з перевірки зазначає, що **протягом лютого 2022 року – грудня 2023 року ТОВ «САНВІН 5» не погоджувалось із актами приймання-передачі частки відшкодування вартості врегулювання небалансу та актами коригування до них, наданими ДП «ГАРАНТОВАНИЙ ПОКУПЕЦЬ» та не підписувало їх зі своєї сторони.**

Комісія з перевірки зазначає, що, протягом періоду **січень 2021 року – грудень 2023 року** ДП «ГАРАНТОВАНИЙ ПОКУПЕЦЬ» нараховано частку відшкодування вартості врегулювання небалансу у сумі – \_\_\_\_\_ (з ПДВ).

Товариством здійснено оплату у розмірі – \_\_\_\_\_ (з ПДВ).

Станом на 31 грудня 2023 року, за даними ДП «ГАРАНТОВАНИЙ ПОКУПЕЦЬ», обліковується заборгованість ТОВ «САНВІН 5» за частку відшкодування вартості врегулювання небалансу у сумі – \_\_\_\_\_ (з ПДВ).

Комісія з перевірки зазначає, що ТОВ «САНВІН 5» листами від 17.03.2022 № 17/03-22/03, від 25.05.2022 № 25/05-22/13, від 13.06.2022 № 13/06-22/13, від 06.07.2022 № 06/07-22/7, від 21.07.2022 № 21/07-22/13, від 19.08.2022 № 19/08-22/14, від 13.10.2022 №13/10-22/19, від 07.10.2022 №07/10-22/32, від 26.10.2022 №26/10-22/29, від 08.03.2023 № 08/03-23/43, від 07.03.2023 № 07/03-23/12, від 28.03.2023 №28/03-23/21, від 27.03.2023 №27/03-23/15, від 21.03.2023 №21/03-23/13, зверталось до ДП «ГАРАНТОВАНИЙ ПОКУПЕЦЬ» з проханням про зменшення рівня розрахунків пропорційно неоплаченої частки відшкодування вартості врегулювання небалансу електричної енергії шляхом зарахування зустрічних однорідних вимог.

Станом на момент перевірки, зобов'язання ТОВ «САНВІН 5» за послуги з відшкодування частки вартості врегулювання небалансу гарантованого покупця не врегульовано, акти зарахування зустрічних однорідних вимог відсутні.

ТОВ «САНВІН 5» надало листом від 13 грудня 2024 року № 13/12-24/2 до НКРЕКП письмові пояснення до Акта № 434, мовою документа: «...надаємо, отримані 12 грудня 2024 року від Гарантованого покупця, підписані Товариством та Гарантованим покупцем два акти зарахуванням зустрічних однорідних (грошових) вимог від 9 грудня 2024 року щодо врегулювання взаємних зобов'язань Товариства зі сплати за послугу з відшкодування частки вартості врегулювання небалансу електричної енергії і вартості відхилення та Гарантованого покупця за купівлю електричної енергії.

*Незважаючи на початок проведення зарахувань зустрічних однорідних (грошових) вимог, навідь після проведення зарахування заборгованість Гарантованого покупця перед Товариством залишатиметься суттєвою та складатиме орієнтовно \_\_\_\_\_.»*

Згідно актів однорідних (грошових) вимог зарахування відбулось на загальну суму \_\_\_\_\_.

**Довідково:** станом на 31 грудня 2023 року за даними бухгалтерського обліку Ліцензіата обліковується заборгованість ДП «ГАРАНТОВАНИЙ ПОКУПЕЦЬ» перед ТОВ «САНВІН 5» за продану електричну енергію за «зеленим» тарифом на загальну суму \_\_\_\_\_ (з ПДВ).

Департамент ліцензійного контролю зазначає, що підпунктом 2 пункту 2.5.1 глави 2.2 розділу II Порядок (методика) визначення розміру штрафів, передбачено зменшення до **100%** може бути застосовано у разі вчинення порушення з причин, незалежних від ліцензіата, зокрема з вини третьої сторони, зокрема **через невиконання іншими сторонами своїх зобов'язань перед ліцензіатом**. У такому випадку, доведення таких обставин та надання документів, що підтверджують вчинення ліцензіатом усіх можливих дій, спрямованих на недопущення відповідного порушення, вирішення існуючої проблеми, є обов'язковим. Такими документами можуть вважатися, у т. ч. акти звірок взаємних розрахунків, акти зарахування зустрічних однорідних вимог, договори реструктуризації заборгованості, правочини, первинні та інші документи, що підтверджують наявність заборгованості третьої сторони перед ліцензіатом.

Отже, згідно з пунктом 2.6.4 глави 2.6 розділу II Порядку (методики) визначення розміру штрафів за порушення підпунктів 14 та 32 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.

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

**1) постанову, якою :**

Застерегти ТОВАРИСТВО З ОБМЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ «САНВІН 5» (код ЄДРПОУ 41107271) щодо недопущення надалі порушень Ліцензійних умов з виробництва електричної енергії та недотримання вимог нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії;

**2) розпорядження про усунення порушень, відповідно до якого:**

Зобов'язати ТОВАРИСТВО З ОБМЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ «САНВІН 5» (код ЄДРПОУ 41107271) у строк до 01 квітня 2025 року забезпечити виконання умов договору від 29 жовтня 2019 року № 894/01, укладеного з ДП «ГАРАНТОВАНИЙ ПОКУПЕЦЬ» про відшкодування частки вартості врегулювання небалансу електричної енергії за «зеленим» тарифом, шляхом забезпечення розрахунків станом на 31 грудня 2023 року у повному обсязі, про що у строк до 20 квітня 2025 року повідомити НКРЕКП та Управління НКРЕКП у м. Києві та Київській області з наданням належним чином завірених копій підтвердних документів.

**Директор  
Департаменту ліцензійного контролю**

**Ярослав ЗЕЛЕНІЮК**



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

**ПОСТАНОВА**

Київ

№ \_\_\_\_\_

Про застереження  
ТОВ «САНВІН 5» щодо  
недопущення надалі порушення  
Ліцензійних умов з виробництва  
електричної енергії та  
недотримання вимог нормативно-  
правових актів, що регулюють  
функціонування ринку  
електричної енергії

Національною комісією, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, у результаті розгляду \_\_\_ грудня 2024 року на засіданні, яке проводилось у формі відкритого слухання, Акта планової перевірки від 05 грудня 2024 року № 434, проведеної відповідно до Плану здійснення заходів державного контролю суб'єктів господарювання, що провадять діяльність у сферах енергетики та комунальних послуг, на 2024 рік, затвердженого постановою НКРЕКП від 22 листопада 2023 року № 2202, постанови НКРЕКП від 26 листопада 2024 року № 2006 «Про збільшення строку проведення планової перевірки ТОВ «САНВІН 5» та посвідчень на проведення планової перевірки від 01 листопада 2024 року № 203 та від 28 листопада 2024 року № 276, встановлено, що ТОВАРИСТВОМ З ОБМЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ «САНВІН 5» (код ЄДРПОУ 41107271) порушено Ліцензійні умови 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 1 у частині повідомлення НКРЕКП про всі зміни даних, які були зазначені в документах, що додавалися до заяви про отримання ліцензії, не пізніше одного місяця з дня настання таких змін,

підпункт 3 у частині сплати щоквартально, протягом перших 30 днів кварталу, наступного за звітним, внесків на регулювання, що визначаються рішенням НКРЕКП,

підпункт 4 у частині провадження ліцензованої діяльності виключно із застосуванням заявлених засобів провадження господарської діяльності, зазначених у відомостях про них, поданих до НКРЕКП згідно з вимогами цих Ліцензійних умов,

підпункт 9 (у редакції, що діяла до 20 жовтня 2020 року) та підпункт 8 у частині надання до НКРЕКП документів (їх копій), інформації (даних, відомостей, звітності), необхідних для виконання НКРЕКП своїх повноважень та функцій, в обсягах та у строки (не менше десяти робочих днів для надання копій документів, пояснень тощо), встановлені НКРЕКП,

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

підпункт 31 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) у частині своєчасної та в повному обсязі сплати за електричну енергію, куплену на ринку електричної енергії, та за послуги, що надаються на ринку електричної енергії;

пункту 5 Порядку розрахунку та встановлення ставки внесків на регулювання, затвердженого постановою НКРЕКП від 06 квітня 2017 року № 491, у частині визначення платником внеску бази нарахування суми внеску на регулювання, яким є чистий дохід платника внеску на регулювання від провадження діяльності, що регулюється НКРЕКП, за звітний квартал.

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

**ПОСТАНОВЛЯЄ:**

Застерегти ТОВАРИСТВО З ОБМЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ «САНВІН 5» (код ЄДРПОУ 41107271) щодо недопущення надалі порушення Ліцензійних умов з виробництва електричної енергії та недотримання вимог нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії.

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 порушень  
ТОВ «САНВІН 5»

Відповідно до пункту 4 частини другої статті 3, частини п'ятої статті 14, пункту 5 частини четвертої статті 19 Закону України «Про Національну комісію, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг», згідно з Актом планової перевірки від 05 грудня 2024 року № 434, проведеної відповідно до Плану здійснення заходів державного контролю суб'єктів господарювання, що провадять діяльність у сферах енергетики та комунальних послуг, на 2024 рік, затвердженого постановою НКРЕКП від 22 листопада 2023 року № 2202, постанови НКРЕКП від 26 листопада 2024 року № 2006 «Про збільшення строку проведення планової перевірки ТОВ «САНВІН 5», Національна комісія, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг,

**ВИРІШИЛА:**

Зобов'язати ТОВАРИСТВО З ОБМЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ «САНВІН 5» (код ЄДРПОУ 41107271) усунути порушення пункту 2.2 Ліцензійних умов провадження господарської діяльності з виробництва електричної енергії, затверджених постановою НКРЕКП від 27 грудня 2017 року № 1467, а саме:

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

підпункту 31 у частині фінансової відповідальності за небаланси електричної енергії за цінами, визначеними відповідно до правил ринку, у разі невиконання акцептованих оператором системи передачі погодинних графіків електричної енергії з урахуванням особливостей, встановлених частиною шостою статті 71 Закону України «Про ринок електричної енергії» для виробників за «зеленим» тарифом,

для чого у термін до 01 квітня 2025 року забезпечити виконання умов договору від 29 жовтня 2019 року № 894/01, укладеного з ДП «ГАРАНТОВАНИЙ ПОКУПЕЦЬ» про відшкодування частки вартості врегулювання небалансу електричної енергії за «зеленим» тарифом, шляхом забезпечення розрахунків станом на 31 грудня 2023 року у повному обсязі, про що у термін до 20 квітня 2025 року повідомити НКРЕКП та Управління НКРЕКП у м. Києві та Київській області з наданням належним чином завірених копій підтвердних документів.

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

Голова НКРЕКП

Юрій ВЛАСЕНКО