

Обґрунтування
до проєкту постанови НКРЕКП
«Про застосування санкцій до ТзОВ «СіПіджі Енерджі» за порушення
Ліцензійних умов з постачання електричної енергії споживачу, Ліцензійних умов
з перепродажу електричної енергії (трейдерської діяльності) та недотримання вимог
нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії»
та проєкту розпорядження НКРЕКП «Про усунення ТзОВ «СіПіджі Енерджі» порушень
Ліцензійних умов з постачання електричної енергії споживачу»

Відповідно до Плану здійснення заходів державного контролю суб'єктів господарювання, що провадять діяльність у сферах енергетики та комунальних послуг, на 2026 рік, затвердженого постановою НКРЕКП від 18 листопада 2025 року № 1881, постанови НКРЕКП від 09 вересня 2026 року № 1498 «Про збільшення строку проведення планової перевірки ТзОВ «СіПіджі Енерджі» (діяльність з постачання електричної енергії споживачу)», на підставі посвідчень на проведення планової перевірки від 13 серпня 2026 року № 398 та від 10 вересня 2026 року № 441, НКРЕКП здійснено планову перевірку дотримання ТОВАРИСТВОМ З ОБМЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ «СіПіджі Енерджі» (код ЄДРПОУ 35897999) (далі – ТзОВ «СіПіджі Енерджі», Товариство, Ліцензіат) вимог нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії, та Ліцензійних умов провадження господарської діяльності з постачання електричної енергії споживачу, затверджених постановою НКРЕКП від 27 грудня 2017 року № 1469 (далі – Ліцензійні умови з постачання електричної енергії споживачу), за період діяльності з 01 січня 2024 року по 31 грудня 2025 року, за результатами якої складено Акт планової перевірки від 14 вересня 2026 року № 192 (далі – Акт № 192), до якого додано наказ ТзОВ «СіПіджі Енерджі» від 02 червня 2025 року № 01-06 «Про комерційну таємницю ТзОВ «СіПіджі Енерджі».

ТзОВ «СіПіджі Енерджі» листом від 21 вересня 2026 року № 27-2109/2026 надало до НКРЕКП пояснення, зауваження та заперечення до Акту № 192 (Пояснення), які опрацьовано.

Так, зазначеним Актом № 192 встановлено та зафіксовано наступне:

№ п/п	Виявлене порушення	Суть порушення
1	підпункту 2 пункту 2.2 Ліцензійних умов з постачання електричної енергії споживачу	у частині повідомлення НКРЕКП про всі зміни даних, які були зазначені в заяві про отримання ліцензії та в документах, що додавалися до заяви, не пізніше одного місяця з дня настання таких змін. (п.1.2 стор. 8 Акта № 192)
Комісією з перевірки встановлено, що протягом періоду, що перевіряється у Ліцензіата відбувалися зміна кінцевого бенефіціарного власника ТзОВ «СіПіджі Енерджі», а саме відповідно до даних Витягу з Єдиного державного реєстру юридичних осіб, фізичних осіб-підприємців та громадських формувань станом на 28 серпня 2026 року, у розділі «Дані про хронологію реєстраційних дій» зазначено інформацію про проведену 12 січня 2024 року державну реєстрацію змін до відомостей про юридичну особу , в частині зміни кінцевого бенефіціарного власника або зміна відомостей про кінцевого бенефіціарного власника, зміна структури власності.		



Комісія з перевірки зазначає, що про вищезазначені зміни ТзОВ «СіПіджі Енерджі» **повідомило НКРЕКП листом від 09 вересня 2026 року** та надало оновлену 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» Додаток 3 до Ліцензійних умов з постачання № 1469, з недотриманням терміну повідомлення **на 687 календарних днів** (станом на 31 грудня 2025 року).

Ліцензіатом надано Пояснення, (мовою документа): *«...Товариство визнає несвоєчасність повідомлення та водночас просить врахувати, що зазначена реєстраційна дія не змінила складу учасників і кінцевих бенефіціарних власників Товариства: ними протягом усього періоду, що перевірявся, залишалися громадяни України».*

Департамент ліцензійного контролю зазначає, що згідно підпункту 1 пункту 2.4.6 глави 2.4 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), здійснено коригування розміру штрафу, з урахуванням пом'якшуючих обставин, а саме поведінка порушника, спрямована на зменшення негативних наслідків порушення (**коригуючий відсоток 30%**).

Отже, згідно з підпунктом 2.6.4 пункту 2 глави 2.2 розділу II Порядку (методики) визначення розміру штрафів за порушення підпункту 2 Ліцензійних умов з постачання електричної енергії споживачу, 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	підпункту 7 пункту 2.2 Ліцензійних умов з постачання електричної енергії споживачу (у редакції, що діяла до 30.07.2026)	у частині надання 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 2.7 Інструкції щодо заповнення форми звітності № 3а-НКРЕКП-постачання електричної енергії (місячна) «Звіт про діяльність постачальника електричної енергії», затвердженої постановою НКРЕКП від 28.02.2019 № 282 (зі змінами), щодо забезпечення Ліцензіатом достовірності інформації, зазначеної ним у формі звітності № 3а-НКРЕКП-постачання електричної енергії (місячна); пункту 2.4 Інструкції щодо заповнення форми звітності № 1-НКРЕКП-дохід (квартальна) «Звіт про обсяг чистого доходу», затвердженої постановою НКРЕКП від 28.02.2019 № 282 (зі змінами), щодо забезпечення Ліцензіатом достовірності інформації, зазначеної ним у формі звітності № 1; пункту 2.4 Інструкції щодо заповнення форми звітності № 3-НКРЕКП- моніторинг постачання (місячна) «Звіт про обсяги закупівлі та продажу електричної енергії», затвердженої постановою НКРЕКП від 23.03.2019 № 450 (зі
---	---	---

	підпункту 22 пункту 2.2 Ліцензійних умов провадження господарської діяльності з перепродажу електричної енергії (трейдерської діяльності), затверджених постановою НКРЕКП від 27 грудня 2017 року № 1468 (далі - Ліцензійні умови діяльності з перепродажу електричної енергії (трейдерської діяльності)) (у редакції, що діяла до 30.07.2026)	змiнами), щодо забезпечення Ліцензіатом достовiрнiсть iнформацiї, зазначеної ним у формi звітностi № 3; пункту 5 Порядку розрахунку та встановлення ставки внескiв на регулювання, затвердженого постановою НКРЕКП вiд 06.04.2017 № 491 (далі – Порядок № 491) у частині визначення платником внеску бази нарахування суми внескiв на регулювання, яким є чистий дохiд платника внеску на регулювання вiд провадження дiяльностi, що регулюється НКРЕКП, за звітний квартал; пункту 2 Пояснень щодо заповнення форми звітностi № 20-НКРЕКП (квартальна) «Звіт про сплату внеску на регулювання» щодо заповнення форми звітностi № 20-НКРЕКП (квартальна) «Звіт про сплату внеску на регулювання», що є додатком 2 до Порядку № 491, у частині забезпечення достовiрностi iнформацiї, наведеної у звітi; пункту 5 Порядку № 491 у частині визначення платником внеску бази нарахування суми внескiв на регулювання, яким є чистий дохiд платника внеску на регулювання вiд провадження дiяльностi, що регулюється НКРЕКП, за звітний квартал; пункту 2 Пояснень щодо заповнення форми звітностi № 20-НКРЕКП (квартальна) «Звіт про сплату внеску на регулювання» щодо заповнення форми звітностi № 20-НКРЕКП (квартальна) «Звіт про сплату внеску на регулювання», що є додатком 2 до Порядку № 491, у частині забезпечення достовiрностi iнформацiї, наведеної у звітi; <i>(п.1.5 стор. 20-23, та п. 1.7. стор. 32-33 Акта № 192)</i>
	Комісією з перевірки здійснено аналіз та співставлення даних зазначених ТзОВ «СiПiДжi Енерджi» у формі звітності № 3а-НКРЕКП-постачання електричної енергії (місячна) «Звіт про діяльність постачальника електричної енергії» (далі – форма звітності № 3а-НКРЕКП) щодо відображення доходу від продажу від діяльності з постачання електричної енергії споживачу, Додатку 1 до форми звітності № 3а-НКРЕКП та форми звітності № 1-НКРЕКП-дохiд (квартальна) «Звіт про обсяг чистого доходу» (далі – форма звітності № 1-НКРЕКП) щодо відображення чистого доходу від діяльності з постачання електричної енергії споживачу вiдповiдно до первинних документiв та встановлено розбiжностi мiж даними вiдображеними Ліцензіатом: у формі звітності № 3а-НКРЕКП за березень – квітень 2024 року, у Додатку 1 до форми 3а-НКРЕКП та первинними документами за I та II квартал 2024 року, у формі звітності № 1-НКРЕКП за I квартал 2025 року та II квартал 2025 року та первинними документами. <i>Iнформацiя щодо вiдхилення мiж даними зазначеними у формі звітності № 3а-НКРЕКП щодо продажу електричної енергії (у т.ч. перепродажу рядок 105 (075) та первинними документами</i>	

Період	Продаж електричної енергії, відповідно до первинної документації		Продаж електричної енергії (в т.ч. перепродаж), відповідно до даних, зазначених у формі звітності № 3а-НКРЕКП (рядок 75)		Відхилення	
	МВт-год	тис. грн (з ПДВ)	МВт-год	тис. грн (з ПДВ)	МВт-год	тис. грн (з ПДВ)
2024 рік						
Березень						
Квітень						
Всього						

Інформація щодо відхилення між даними зазначеними у формі звітності № 3а-НКРЕКП щодо обсягу та вартості електричної енергії, проданої споживачам (рядок 005 та 015) та первинними документами

Період	Продаж електричної енергії, відповідно до первинної документації		Продаж електричної енергії (в т.ч. перепродаж), відповідно до даних, зазначених у формі звітності № 3а-НКРЕКП (рядок 75)		Відхилення	
	МВт-год	тис. грн (з ПДВ)	МВт-год	тис. грн (з ПДВ)	МВт-год	тис. грн (з ПДВ)
2024 рік						
Березень						
Квітень						
Всього						

Інформація щодо відхилення між даними зазначеними у Додатку 1 до формі звітності № 3а-НКРЕКП щодо обсягу чистого доходу від діяльності з постачання електричної енергії споживачу та/або трейдерської діяльності та первинними документами

Період	Чистий дохід, відповідно до первинної документації	Чистий дохід від діяльності з постачання ел. енергії споживачу (без ПДВ) тис. грн.	Відхилення
2024 рік			
I квартал			
II квартал			
Всього			

Інформація щодо відхилення між даними зазначеними формі № 1-НКРЕКП-дохід (квартальна) та первинними документами за I – II квартал 2025 року

Тис. грн

Розшифрування джерел чистого доходу	Чистий дохід, відповідно до Форми № 1-НКРЕКП-дохід (квартальна)	Чистий дохід відповідно до первинної документації	Відхилення	Чистий дохід, відповідно до Форми № 1-НКРЕКП-дохід (квартальна)	Чистий дохід відповідно до первинної документації	Відхилення
	I квартал 2025 року			II квартал 2025 року		
від продажу на ринку «на добу наперед»						
від продажу на внутрішньодобовому ринку						
Всього						

Комісією з перевірки здійснено аналіз та співставлення даних ТзОВ «СіПіджі Енерджі» у формах звітності № 3-НКРЕКП-моніторинг постачання «Звіт про обсяги закупівлі та продажу електричної енергії» (далі – форма звітності № 3-НКРЕКП-моніторинг постачання) за 2024-2025 роки щодо відображення обсягів та вартості закупівлі електричної енергії та ринках електричної

енергії відповідно до первинної документації та **встановлено розбіжності** між даними відображеними ТзОВ «СіПіджі Енерджі» у формі звітності № 3-НКРЕКП-моніторинг постачання за 2024-2025 роки та первинними документами за лютий 2024 – грудень 2025 років, а саме:

Інформація щодо відхилення між даними зазначеними у формі звітності № 3-НКРЕКП-моніторинг постачання «Звіт про обсяги закупівлі та продажу електричної енергії» (рядок 005 та 037) розділу I. Обсяг та вартість закупівлі електричної енергії та ринках електричної енергії

Період	Обсяг та вартість закупівлі електричної енергії та ринках електричної енергії відповідно до первинної документації		Обсяг та вартість закупівлі електричної енергії та ринках електричної енергії, відповідно до даних, зазначених у формі звітності № 3-НКРЕКП-моніторинг постачання (рядок 005-037)		Відхилення	
	МВт-год	тис. грн (без ПДВ)	МВт-год	тис. грн (без ПДВ)	МВт-год	тис. грн, (без ПДВ)
2024 рік						
Січень						
Лютий						
Березень						
Квітень						
Травень						
Червень						
Липень						
Серпень						
Вересень						
Жовтень						
Листопад						
Грудень						
Всього						
2025						
Січень						
Лютий						
Березень						
Квітень						
Травень						
Червень						
Липень						
Серпень						
Вересень						
Жовтень						
Листопад						
Грудень						
Всього						

Інформація щодо відхилення між даними зазначеними у формі звітності № 3-НКРЕКП-моніторинг постачання «Звіт про обсяги закупівлі та продажу електричної енергії» (рядок 045-095) розділу II. Обсяг та вартість продажу (у т. ч. перепродажу) електричної енергії на сегментах ринку електричної енергії та первинними документами

Таблиця 1.5.16

Період	Обсяг та вартість продажу (у т.ч. перепродажу) електричної енергії на сегментах ринку електричної енергії відповідно до первинної документації	Обсяг та вартість продажу (у т.ч. перепродажу) електричної енергії на сегментах ринку електричної енергії, відповідно до даних, зазначених у формі звітності № 3-НКРЕКП-моніторинг постачання (рядок 045-095)	Відхилення
--------	--	---	------------

	МВт-год	тис. грн (без ПДВ)	МВт-год	тис. грн (без ПДВ)	МВт-год	тис. грн. (з ПДВ)
2024 рік						
Січень						
Лютий						
Березень						
Квітень						
Травень						
Червень						
Липень						
Серпень						
Вересень						
Жовтень						
Листопад						
Грудень						
Всього						
2025 рік						
Січень						
Лютий						
Березень						
Квітень						
Травень						
Червень						
Липень						
Серпень						
Вересень						
Жовтень						
Листопад						
Грудень						
Всього						

Комісією з перевірки **встановлено розбіжності** між даними, які зазначені Ліцензіатом у форми звітності № 20-НКРЕКП (квартальна) «Звіт про сплату внеску на регулювання» (форма звітності № 20-НКРЕКП) та первинними документами Товариства від продажу електричної енергії на всіх сегментах ринку, а саме:

тис. грн (без ПДВ)				
Період для розрахунку чистого доходу	Період, за який подається звіт по формі № 20-НКРЕКП	Сума чистого доходу, відповідно до первинної документації, тис. грн	Сума чистого доходу за формою звітності № 20-НКРЕКП, тис. грн	Відхилення, тис. грн
1	2	3	4	5=3-4
I квартал 2025 року	II квартал 2025 року			
II квартал 2025 року	III квартал 2025 року			

Довідково: у ТзОВ «СіПіджі Енерджі» станом на 31 грудня 2025 року обліковується **переплата** зі сплати внеску на регулювання.

Ліцензіатом надано Пояснення, (мовою документа): «...Після ознайомлення з Актом Товариство 21.09.2026 подало засобами електронного зв'язку з накладенням КЕП форми звітності, якими показники приведено у відповідність до даних первинної документації та таблиці 1.7.4 Акта: коригуючі форми № 20-НКРЕКП (квартальна) за I-IV квартали 2024 року, I-IV квартали 2025 року та I квартал 2026 року; коригуючі форми № 1-НКРЕКП-дожл за I-IV квартали 2025 року; коригуючі форми № 3а-НКРЕКП-постачання за березень-червень 2024 року, а також форми № 3а-НКРЕКП-постачання за липень та серпень 2024 року, які раніше не були подані; уточнюючі форми № 3-НКРЕКП-моніторинг постачання за січень-грудень 2025 року (скриншоти

подання — Додаток № 3). Розбіжності не спричинили виникнення заборгованості зі сплати внеску на регулювання: самим Актом підтверджено наявність станом на 31.12.2025 переплати у сумі _____. Таким чином, порушення та їх наслідки повністю усунуто до розгляду Акта на засіданні НКРЕКП, недоплати не існувало, негативних фінансових наслідків не настало;

Товариство просить врахувати зазначені обставини при визначенні виду та розміру санкції.

... Виявлені розбіжності у формах звітності мали виключно звітний характер, були добровільно усунуті шляхом подання коригуючої (уточненої) звітності до розгляду Акта та не спричинили негативних наслідків для споживачів, інших учасників ринку або виконання НКРЕКП своїх повноважень, Товариство також звертає увагу, що порушення № 1 та № 9 підсумкового переліку ґрунтуються на одних і тих самих фактичних обставинах — розбіжностях між показниками форм звітності та даними первинних документів, тобто становлять одне діяння, кваліфіковане за кількома нормами; Товариство просить при визначенні виду та міри реагування розглядати їх як одне діяння та не допускати подвійного врахування тих самих обставин, що суперечило б принципам індивідуалізації та пропорційності відповідальності.»

Управління НКРЕКП у м. Києві та Київській області розглянуло Пояснення Ліцензіата та службовою запискою від 29 вересня 2026 року повідомило, що листом від 29 вересня 2026 року Товариство надало до НКРЕКП скориговані звіти за формою:

№ 1-НКРЕКП-дохід (квартальна) «Звіт про обсяг чистого доходу» за 1 - 4 квартал 2025 року;

№ 3а-НКРЕКП-постачання електричної енергії (місячна)1 «Звіт про діяльність постачальника електричної енергії» за січень – червень 2024 року;

№ 3-НКРЕКП-моніторинг-постачання (місячна) «Звіт про обсяги закупівлі та продажу електричної енергії» за 2024 – 2025 роки.

Комісією з перевірки проаналізовано вищезазначені форми звітності, та встановлено, що дані відповідають даним встановленим під час перевірки на підставі первинних документів.

Також, ТОВ «СПІДЖІ ЕНЕРДЖІ» 21.09.2026 та 28.09.2026 на офіційну електронну пошту Управління НКРЕКП у м. Києві та Київській області kyivto@nerc.gov. надано скориговану форму звітності № 20-НКРЕКП (квартальна) «Звіт про сплату внеску на регулювання» за I квартал 2024 року - IV квартал 2025 року, відповідно до даних встановлених під час перевірки на підставі первинних документів.

Департамент ліцензійного контролю зазначає, що згідно підпункту 1 пункту 2.4.6 глави 2.4 розділу II Порядку (методики) визначення розміру штрафів здійснено коригування розміру штрафу, з урахуванням пом'якшуючих обставин, а саме поведінка порушника, спрямована на зменшення негативних наслідків порушення (коригуючий відсоток 30%).

Отже, згідно з підпунктом 1 пункту 2.4.6 глави 2.4 розділу II, Порядку (методики) визначення розміру штрафів за порушення підпункту 7 пункту 2.2 Ліцензійних умов з постачання електричної енергії споживачу та підпункту 22 пункту 2.2 Ліцензійних умов з перепродажу електричної енергії (трейдерської діяльності), **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	підпункту 13 пункту 2.2 Ліцензійних умов з постачання	у частині виконання умов укладених договорів, які є обов'язковими для здійснення діяльності на ринку електричної енергії, а саме
---	---	--

	постачання електричної енергії споживачу (у редакції, що діяла до 30.07.2026)	(п. 3.2. стор. 60-64, 72 Акта № 192)
Між НЕК «УКРЕНЕРГО» та ТзОВ «СіПіджі Енерджі» укладено договір про надання послуг з передачі електричної енергії від _____ (зі змінами) (далі - Договір від 15.07.2021), який відповідає Типовій формі договору про надання послуг з передачі електричної енергії, що наведений у Додатку 6 до Кодексу. Положеннями Типового договору (у редакції, що діяла до 01.01.2024) визначено зокрема: пункт 5.2. Користувач здійснює поетапну попередню оплату планової вартості Послуги ОСП таким чином: 1 платіж - до 17:00 другого банківського дня розрахункового місяця у розмірі 1/5 від планової вартості Послуги, визначеної згідно з розділом 3 цього Договору. Подальша оплата здійснюється шляхом сплати 1/5 від планової вартості Послуги, яка визначена згідно з розділом 3 цього Договору, відповідно до такого алгоритму: 2 платіж - до 10 числа розрахункового місяця; 3 платіж - до 15 числа розрахункового місяця; 4 платіж - до 20 числа розрахункового місяця; 5 платіж - до 25 числа розрахункового місяця. 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 приймання-передачі Послуги (включно). Відповідно до повідомлення НЕК «УКРЕНЕРГО» про приєднання до договору про надання послуг з передачі електричної енергії ТзОВ «СіПіджі Енерджі» приєднано до умов договору про надання послуг з передачі електричної енергії: ідентифікатор договору _____ (далі – Договір від 01.01.2024). Положеннями Типового договору (у редакції, що діє з 01.01.2024) визначено зокрема: 6.2. Користувач здійснює поетапну оплату планової вартості Послуги за кожну декаду розрахункового періоду згідно із такою 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. 6.4. Користувач здійснює розрахунок за фактичний обсяг Послуги до 15 числа місяця, наступного за розрахунковим (включно). Комісія з перевірки встановила, що протягом періоду, що перевіряється ТзОВ «СіПіджі Енерджі» отримало послугу з передачі електричної енергії за договором від _____ в обсязі _____ (з ПДВ). ТзОВ «СіПіджі Енерджі» здійснено оплату на загальну суму _____ (з ПДВ). Крім того, НЕК «УКРЕНЕРГО» повернула кошти у сумі – _____ (з ПДВ). Станом на 31.12.2025, за даними бухгалтерського обліку Ліцензіата, обліковується заборгованість ТзОВ «СіПіджі Енерджі» перед НЕК «УКРЕНЕРГО» за послугу з передачі електричної енергії за договором від 15.07.2021 у сумі _____ (з ПДВ). Комісією з перевірки здійснено аналіз платіжних документів, наданих ТзОВ «СіПіджі Енерджі», в частині здійснення фактичного розрахунку Товариством за отриману послугу з		

передачі електричної енергії до 15 числа місяця наступного за розрахунковим (включно) відповідно до наданих ОСП актів коригування до актів приймання-передачі послуги та даних бухгалтерського обліку, протягом періоду, що перевіряється та встановила, **що остаточний розрахунок за отримані послуги з передачі електричної енергії Товариством не було здійснено відповідно до вимог Договору від 15.07.2021, а саме, оплату за акт коригування від 28 березня 2024 року за грудень 2023 року здійснено з порушенням терміну сплати на 56 календарних днів.**

Комісія з перевірки зазначає, що Товариство отримало послугу з передачі електричної енергії згідно договору від 01.01.2024 в обсязі _____

ТзОВ «СіПіджі Енерджі» здійснено оплату на загальну суму _____ (з ПДВ).

Станом на **31.12.2025**, за даними бухгалтерського обліку Ліцензіата, обліковується **заборгованість** ТзОВ «СіПіджі Енерджі» перед НЕК «УКРЕНЕРГО» за послугу з передачі електричної енергії згідно договору від 01.01.2024 на загальну суму _____ (з ПДВ).

Перевіркою встановлено, що за договором від 01.01.2024 ТзОВ «СіПіджі Енерджі» **здійснювало поетапну оплату** планової вартості послуги з передачі електричної енергії за кожну декаду розрахункового періоду, на підставі виставлених НЕК «УКРЕНЕРГО» рахунків, протягом січня 2024 року – грудня 2025 року з **порушенням терміну сплати**, а саме:

Не здійснено оплату за: I, II, III декаду січня 2024 року, I, II, III декаду лютого 2024 року, III декаду квітня 2024 року, I, II, III декаду травня 2024 року, I, II, III декаду червня 2024 року, I, II, III декаду вересня 2024 року, I, II, III декаду жовтня 2024 року, I, II, III декаду листопада 2024 року, I, II, III декаду грудня 2024 року, I декаду січня 2025 року, I, II, III декаду лютого 2025 року, I, II, III декаду березня 2025 року, I, II, III декаду вересня 2025 року, I, II, III декаду жовтня 2025 року, I, II, III декаду листопада 2025 року, I, II, III декаду грудня 2025 року;

Сплачено не в повному обсязі: за III декаду березня 2024 року та II декаду квітня 2024 року;

Сплачено з порушенням терміну сплати: за II декаду липня 2025 року, I декаду серпня 2025 року.

Комісією з перевірки здійснено аналіз платіжних документів, наданих ТзОВ «СіПіджі Енерджі», в частині здійснення фактичного розрахунку Товариством за отриману послугу з передачі електричної енергії до 15 числа місяця наступного за розрахунковим (включно) відповідно до виставлених ОСП рахунків, актів приймання-передачі Послуги та даних бухгалтерського обліку, протягом періоду, що перевіряється та встановила, що остаточний розрахунок за отримані послуги з передачі електричної енергії, здійснені з порушенням терміну визначеного договором від 01.01.2024, а саме:

за квітень 2024 року – оплату здійснено з порушенням терміну **на 90 календарних днів**;

за травень 2024 року – оплату здійснено з порушенням терміну **на 59 календарних днів**;

за березень 2025 року – оплату здійснено з порушенням терміну **на 28 календарних днів**;

за серпень 2025 року – оплату здійснено з порушенням терміну **на 58 календарних днів**;

за вересень 2025 року – оплату здійснено з порушенням терміну **на 58 календарних днів**;

за жовтень 2025 року – оплату здійснено з порушенням терміну **на 46 календарних днів**

(станом на 31 грудня 2025);

за листопад 2025 року – оплату здійснено з порушенням терміну **на 46 календарних днів**

(станом на 31 грудня 2025 року).

Довідково: Заборгованість ТзОВ «СіПіджі Енерджі» перед НЕК «УКРЕНЕРГО», яка обліковувалась станом на 31 грудня 2025 року, за послуги з передачі електричної енергії у сумі – _____, сплачена в повному обсязі з **порушенням терміну** визначеного договором від 01.01.2024, що підтверджується платіжними інструкціями.

Між ТзОВ «СіПіджі Енерджі» та _____ укладено договір електропостачальника про надання послуг з розподілу електричної енергії від _____, який відповідає Типовому договору електропостачальника про надання послуг з розподілу (передачі) електричної енергії, що є Додатком 4 до ПРРЕЕ.

Комісія з перевірки зазначає, положеннями Порядку розрахунків, що є додатком 1 до договору електропостачальника про надання послуг з розподілу електричної енергії _____, розміщеного на офіційному веб сайті ОСР та визначено наступне:

4.2. Постачальник за вільними цінами до 25 числа місяця до початку розрахункового періоду здійснює оплату послуг з розподілу електричної енергії у формі попередньої оплати у розмірі 100 % замовленого обсягу купівлі електричної енергії, який визначено згідно Додатку 2 цього Договору, на поточний рахунок Оператора системи.

Комісією з перевірки встановлено, що протягом періоду, що перевіряється, Товариство здійснювало **остаточний розрахунок** з _____ за надані послуги з розподілу електричної енергії з **порушенням терміну сплати**, визначеного договором, **за вересень 2025 року** з порушенням терміну сплати **на 15 календарних днів**.

Ліцензіатом надано Пояснення, (мовою документа): «...По суті зазначених обставин Товариство пояснює, що тимчасові відхилення від графіків оплати були зумовлені об'єктивними причинами: касовими розривами внаслідок несвоєчасних розрахунків споживачів та наслідками воєнного стану, зокрема пошкодженням енергетичної інфраструктури й обмеженнями споживання. Зазначені обставини не спростовують факту окремих прострочень і наводяться Товариством виключно як пом'якшуючі, Станом на дату складання Акта та на дату подання цих заперечень заборгованість Товариства перед НЕК «Укренерго» та операторами систем розподілу за спірні періоди відсутня. Договірні наслідки прострочення (пеня, інфляційні втрати) врегульовані безпосередньо у відносинах з операторами систем, шкоди операторам понад передбачені договорами компенсаційні механізми не завдано, безперервність постачання споживачам Товариства не порушувалася.

3. Щодо планових (декадних) платежів за послуги з передачі (таблиця 3.2.9 Акта). Висновок про нездійснення або несвоєчасне здійснення планових декадних платежів сформовано на підставі таблиці 3.2.9 Акта, водночас безпосередньо під цією таблицею комісією зазначено, що НЕК «УКРЕНЕРГО» не виставляла рахунки на оплату планової вартості послуги. Зазначена обставина має істотне значення для оцінки дій Товариства: саме по собі відображення в таблиці позначки «не сплачено», без урахування факту невивставлення рахунків, не є достатнім для висновку про наявність у діях Товариства самостійного винного порушення за кожну декаду. У зв'язку із цим Товариство просить виключити з висновків Акта випадки, щодо яких НЕК «УКРЕНЕРГО» не виставляла рахунки на оплату планової вартості послуги, або принаймні врахувати невивставлення рахунків як істотну обставину, що впливає на характер порушення, ступінь вини Товариства та можливість своєчасного виконання відповідного зобов'язання.

4. Щодо остаточних розрахунків за послуги з передачі (таблиця 3.2.10 Акта). При оцінці відомостей таблиці 3.2.10 необхідно враховувати не лише формальну дату здійснення платежу, а й дату фактичного отримання Товариством відповідного рахунку та акта, наявність попередньої оплати, порядок зарахування раніше сплачених коптив, коригування обсягів і вартості послуг та відсутність заборгованості за окремими розрахунковими періодами. Сам Акт містить випадки проведення розрахунків за рахунок переплати та зарахування раніше сплачених коштів; отже, оцінка дотримання строків не може ґрунтуватися виключно на зіставленні загальної суми нарахування з датою окремої платіжної інструкції, без урахування руху коштів за договором. Крім того, в Акті зазначено, що заборгованість перед НЕК «УКРЕНЕРГО», яка обліковувалася

станом на 31.12.2025 у сумі _____, погашена Товариством у повному обсязі; відтак відповідне порушення припинене, заборгованість погашена, а негативні наслідки для оператора системи передачі усунуті. Товариство просить врахувати повне погашення заборгованості як обставину, що свідчить про усунення порушення та істотно зменшує ступінь його тяжкості.

Щодо розрахунків з _____

Товариство не заперечує факту здійснення остаточного розрахунку за послуги з розподілу електричної енергії за вересень 2025 року після встановленого договором строку, водночас просить урахувати фактичні обставини, характер і наслідки цього прострочення. Прострочення мало поодинокий та короткостроковий характер:

стосувалося одного розрахункового періоду (вересень 2025 року), тривало 15 календарних днів і було повністю припинене здійсненням оплати; зобов'язання перед _____ виконано в повному обсязі, Більше того, за даними актів приймання-передачі протягом періоду, що перевірявся, Товариством отримано послуги з розподілу електричної енергії на загальну суму _____, тоді як оператору системи розподілу сплачено _____); станом на 31.12.2025 за даними бухгалтерського обліку Товариства обліковується передоплата у сумі _____. Отже, сума коштів, фактично сплачена оператору системи розподілу, перевищувала вартість отриманих послуг, що підтверджує належне виконання грошового зобов'язання та відсутність будь-якої заборгованості перед _____ станом на 31.12.2025. Допущене прострочення не призвело до виникнення непогашеної заборгованості, не спричинило припинення або обмеження надання послуг з розподілу, не вилинуло на безперервність постачання електричної енергії споживачам та не завдало шкоди споживачам або іншим учасникам ринку.

Наведене виключає оцінку цієї обставини як систематичного ухилення від виконання договірних зобов'язань чи як порушення, що спричинило негативні наслідки для оператора системи розподілу.».

Департамент ліцензійного контролю зазначає, що згідно підпункту 1 пункту 2.4.6 глави 2.4 розділу II Порядку (методики) визначення розміру штрафів здійснено коригування розміру штрафу, з урахуванням пом'якшуючих обставин, а саме поведінка порушника, спрямована на зменшення негативних наслідків порушення (**коригуючий відсоток 30%**).

Департамент ліцензійного контролю зазначає, що відповідно до глави 2.6 розділу II Порядку (методики) визначення розміру штрафів за порушення підпунктів 13 та 29 пункту 2.2 Ліцензійних умов з постачання електричної енергії споживачу (у редакції, що діяла до 30.07.2026) НКРЕКП накладає санкцію у вигляді **штрафу**.

4	підпункту 29 пункту 2.2 Ліцензійних умов з постачання електричної енергії споживачу (у редакції, що діяла до 30.07.2026)	у частині забезпечення недискримінаційності та пропорційності розрахунків за отримані послуги з передачі та розподілу електричної енергії перед операторами систем за відповідний розрахунковий період (місяць). (п. 3.2. стор. 74-78 Акта № 192)
---	---	--

Щодо забезпечення Ліцензіатом недискримінаційності та пропорційності розрахунків перед операторами систем

Підпунктом 29 пункту 2.2 Ліцензійних умов з постачання електричної енергії споживачу (у редакції, що діяла до 30.07.2026) визначено, що ліцензіат повинен при проведенні розрахунків за отримані послуги з передачі та розподілу електричної енергії забезпечувати недискримінаційність та пропорційність розрахунків перед операторами систем за відповідний розрахунковий період (місяць).

Комісією з перевірки встановлено, що ТзОВ «СіПіДжі Енерджі» **не дотримано терміни** сплати за отримані послуги з передачі та/або розподілу електричної енергії чим порушено Ліцензіатом принцип недискримінаційності та пропорційності при розрахунку за обсяги наданих послуг з передачі та розподілу електричної енергії у розрахункових періодах:

березень 2025 року

Комісія з перевірки зазначає, що середній рівень сплати склав _____%, Ліцензіатом **не здійснено** відповідну оплату, у строк зазначений у відповідному договорі від 01.01.2024 з _____, що свідчить про **рівень розрахунків** _____%, що привело до неповної оплати послуг _____ на суму _____.

серпень 2025 року

Комісія з перевірки зазначає, що середній рівень сплати склав _____%, Ліцензіатом **не здійснено** відповідну оплату, у строк зазначений у відповідному договорі від 01.01.2024 з _____, що свідчить про **рівень розрахунків** _____%, що привело до неповної оплати послуг _____ на суму _____.

жовтень 2025 року

Комісія з перевірки зазначає, що середній рівень сплати склав _____%, Ліцензіатом **не здійснено** відповідну оплату, у строк зазначений у відповідному договорі від 01.01.2024 з _____, що свідчить про **рівень розрахунків** _____%, що привело до неповної оплати послуг _____ на суму _____.

листопад 2025 року

Комісія з перевірки зазначає, що середній рівень сплати склав _____%, Ліцензіатом **не здійснено** відповідну оплату, у строк зазначений у відповідному договорі від 01.01.2024 з _____, що свідчить про **рівень розрахунків** _____%, що привело до неповної оплати послуг _____ на суму _____.

грудень 2025 року

Комісія з перевірки зазначає, що середній рівень сплати склав _____%, Ліцензіатом **не здійснено** відповідну оплату, у строк зазначений у відповідному договорі від 01.01.2024 з _____, що свідчить про **рівень розрахунків** _____%, що привело до неповної оплати послуг _____ на суму _____.

Департамент ліцензійного контролю зазначає, що за підсумками 2025 року ТзОВ «СіПіДжі Енерджі» в цілому забезпечено розрахунки з операторами систем за послуги з передачі та з розподілу електричної енергії в повному обсязі.

Департамент ліцензійного контролю зазначає, що згідно підпункту 1 пункту 2.4.6 глави 2.4 розділу II Порядку (методики) визначення розміру штрафів, НКРЕКП застосовує пом'якшуючі обставини до вчиненого порушення у разі якщо поведінка порушника, спрямована на зменшення негативних наслідків порушення (коригуючий відсоток 30 %).

Департамент ліцензійного контролю зазначає, що згідно з пунктом 2.6.4 глави 2.6 розділу II Порядку (методики) визначення розміру штрафів за порушення підпункту 29 пункту 2.2 Ліцензійних умов з постачання електричної енергії споживачу 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	підпункту 14 пункту 2.2 Ліцензійних умов з постачання електричної енергії споживачу (у редакції, що діяла до 30.07.2026) підпункту 42 пункту 2.2 Ліцензійних умов з постачання електричної енергії споживачу (у редакції, що діяла до 30.07.2026)	у частині здійснення постачання електричної енергії за вільними цінами (крім випадків, передбачених нормативно-правовими актами) за договором постачання електричної енергії споживачу та з дотриманням правил роздрібного ринку, а саме: пункту 3.2.8 глави 3.2 розділу III ПРРЕЕ, яким встановлено, що публічна комерційна пропозиція (комерційні пропозиції) електропостачальника повинна містити інформацію, зокрема, про можливість постачання захищеним споживачам; у частині інформування своїх споживачів у чіткий та прозорий спосіб, зокрема про вартість та умови надання послуг. <i>(п. 3.5. стор. 93 Акта № 192)</i>
Відповідно до вимог пункту 3.2.8 глави 3.2 розділу III ПРРЕЕ публічна комерційна пропозиція (комерційні пропозиції) електропостачальника повинна мати унікальну назву в межах одного електропостачальника та має містити таку інформацію: ціну на електричну енергію, у тому числі диференційовані ціни та критерії диференціації; визначену в ліцензії на провадження господарської діяльності з розподілу (передачі) території здійснення діяльності оператора системи, доступ до якої має електропостачальник і на якій пропонує відповідну комерційну пропозицію; спосіб оплати; термін (строк) виставлення рахунку за спожиту електричну енергію та термін (строк) його оплати; визначення способу оплати послуг з розподілу електричної енергії через електропостачальника з наступним переведенням цієї оплати електропостачальником оператору системи або напряму з оператором системи; розмір пені за порушення строку оплати або штраф; зобов'язання надавати компенсації споживачу за недотримання електропостачальником комерційної якості надання послуг; наявність або відсутність штрафу за дострокове припинення дії договору, розмір штрафу; строк дії договору та умови пролонгації; урахування пільг, субсидій; можливість постачання захищеним споживачам; комерційна пропозиція може містити інші умови, які пов'язані безпосередньо з постачанням електричної енергії або особливостями постачання певного виду (на загальних умовах, постачальником універсальної послуги, постачальником «останньої надії»). Комісією з перевірки проаналізовано публічні комерційні пропозиції, розміщені на вебсайті ТзОВ «СіПіДжі Енерджі», на відповідність дотримання їх умов вимогам пункту 3.2.8 глави 3.2 розділу III ПРРЕЕ та встановлено, що публічні комерційні пропозиції Ліцензіата, а саме: Комерційна пропозиція 1 (Діє з 01.04.2024. Розміщена на сайті 10.03.2024), Комерційна пропозиція 2 (Діє з 01.04.2024. Розміщена на сайті 10.03.2024), Комерційна пропозиція 1 (Діє з 01.07.2024. Розміщена на сайті 05.06.2024), Комерційна пропозиція 2 (Діє з 01.07.2024. Розміщена на сайті 05.06.2024), Комерційна пропозиція 1 (Діє з 01.09.2024. Розміщена на сайті 08.08.2024), Комерційна пропозиція 2 (Діє з 01.09.2024. Розміщена на сайті 08.08.2024), Комерційна пропозиція 1 (Діє з		

01.12.2024. Розміщена на сайті 07.11.2024), Комерційна пропозиція 2 (Діє з 01.12.2024. Розміщена на сайті 07.11.2024), Комерційна пропозиція 1 (Діє з 01.02.2025. Розміщена на сайті 03.01.2025), Комерційна пропозиція 2 (Діє з 01.02.2025. Розміщена на сайті 03.01.2025), Комерційна пропозиція 1 (Діє з 01.04.2025. Розміщена на сайті 06.03.2025), Комерційна пропозиція 2 (Діє з 01.04.2025. Розміщена на сайті 06.03.2025), Комерційна пропозиція 1 (Діє з 01.12.2025. Розміщена на сайті 06.11.2025), Комерційна пропозиція 2 (Діє з 01.12.2025. Розміщена на сайті 06.11.2025), **не містять інформацію щодо можливості постачання захищеним споживачам.**

Ліцензіатом надано Пояснення, (мовою документа): «...Товариство визнає окремі недоліки інформаційного характеру та повідомляє про їх повне усунення до розгляду Акта, а саме: до публічних комерційних пропозицій включено інформацію про можливість постачання електричної енергії захищеним споживачам (пункт 3.2.8 ПРРЕЕ), на вебсайті Товариства та у комерційних пропозиціях у чіткий і прозорий спосіб розміщено інформацію про вартість та умови надання послуг; інформацію, передбачену пунктом 9.6.2 глави 9.6 розділу IX ПРРЕЕ, розміщено на вебсайті Товариства та доведено до споживачів...».

Управління НКРЕКП у м. Києві та Київській області розглянуло Пояснення Ліцензіата та службовою запискою від 29 вересня 2026 року повідомило, що Товариством на офіційному вебсайті розміщені комерційні пропозиції, які відповідають вимогам пункту 3.2.8 ПРРЕЕ, а саме, наявна інформація щодо можливості постачання захищеним споживачам.

Департамент ліцензійного контролю зазначає, що згідно підпункту 1 пункту 2.4.6 глави 2.4 розділу II Порядку (методики) визначення розміру штрафів, НКРЕКП застосовує **пом'якшуючі обставини** до вчиненого порушення у разі якщо поведінка порушника, спрямована на зменшення негативних наслідків порушення (**коригуючий відсоток 30 %**).

Отже, згідно з підпунктом 1 пункту 2.4.6 глави 2.4 розділу II, Порядку (методики) визначення розміру штрафів за порушення підпунктів 14 та 42 пункту 2.2 Ліцензійних умов з постачання електричної енергії споживачу, **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	підпункту 59 пункту 2.2 Ліцензійних умов з постачання електричної енергії споживачу (у редакції, що діяла до 30.07.2026)	у частині надання оператору системи передачі повідомлення про використання придбаної ним пропускнуої спроможності відповідно до правил ринку. (п. 3.5. стор. 96 Акта № 192)
---	--	--

Комісія з перевірки зазначає, що Товариство повинно надавати оператору системи передачі повідомлення про використання придбаної ним пропускнуої спроможності відповідно до правил ринку.

Комісією з перевірки надіслано запит до Товариства щодо надання інформації та копій документів, зокрема (мовою документа):

«...3.7.1. Надати інформацію з підтвердними документами щодо надання оператору системи передачі повідомлень про використання придбаної пропускнуої спроможності відповідно до правил ринку (знімки екрану тощо) (починаючи з січня 2024 року)...».

ТЗОВ «СіПіджі Енерджі» проінформувало комісію з перевірки листом від 04.09.2026 № 29 (мовою документа): «...така інформація не надавалась...».

Ліцензіатом надано Пояснення, (мовою документа): «...Щодо ненадання оператору системи передачі повідомлень про використання придбаної пропускної спроможності, Акт застосовує підпункт 59 пункту 2.2 глави 2 Ліцензійних умов № 1469 у редакції, що діяла до 28.07.2026, тобто обов'язок у наведеній редакції на цей час змінено. Застосування санкції за невиконання обов'язку, який на момент розгляду Акта виключено з ліцензійних умов і втратив регуляторну актуальність, не відповідало б принципам пропорційності та розумності державного регулювання і не мало б жодного превентивного ефекту. Крім того, відомості про використання придбаної пропускної спроможності були фактично наявні в оператора системи передачі: номінації фізичних прав на передачу та добові погодинні графіки імпорту/експорту подавалися Товариством щодоби через програмний комплекс (платформу) MMS оператора системи передачі з дотриманням встановлених регламентів і граничних строків, що підтверджено комісії скріншотами платформи MMS (додаток 30 до відповіді від 03.09.2026 № 03-09/26-1) та поясненнями, наданими листом від 10.09.2026 № 25-1009/2026. Відтак неподання окремих повідомлень не позбавило оператора системи передачі відповідної інформації та не спричинило жодних негативних наслідків.». Департамент ліцензійного контролю зазначає, що відповідно до глави 2.6 розділу II Порядку (методики) визначення розміру штрафів за порушення підпунктів 14 та 42 пункту 2.2 Ліцензійних умов з постачання електричної енергії споживачу НКРЕКП накладає санкцію у вигляді штрафу.		
7	підпункту 12 пункту 2.2 Ліцензійних умов з перепродажу електричної енергії (трейдерської діяльності) (у редакції, що діяла до 30.07.2026)	у частині при провадженні ліцензованої діяльності дотримуватися організаційних вимог, зокрема, 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, а саме: підпункту 6 пункту 1 постанови НКРЕКП від 25.02.2022 № 332 «Про забезпечення стабільного функціонування ринку електричної енергії, у тому числі фінансового стану учасників ринку електричної енергії на період дії в Україні воєнного стану» (у редакції, що була чинна до 01.04.2026), яким визначено що учасники ринку (крім виробників, гарантованого покупця та агрегатора в межах встановленої потужності одиниць відпуску, що включені до його агрегованої групи) при здійсненні операцій з купівлі та продажу електричної енергії за ДД, на РДН та імпорту/експорту електричної енергії мають уникати операцій, за результатами яких формується від'ємна сальдована величина більше ніж 1 МВт·год (включно) за розрахунковий період; пункту 7 постанови НКРЕКП від 25.02.2022 №332 «Про забезпечення стабільного функціонування ринку електричної енергії, у тому числі фінансового стану учасників ринку електричної енергії на період дії в Україні воєнного стану» (у редакції, що діяла до 30.04.2024), яким визначено що учасники ринку (крім виробників та

		гарантованого покупця) при здійсненні операцій з купівлі та продажу електричної енергії за ДД, на РДН та імпорту/експорту електричної енергії мають уникати операцій, за результатами яких формується від'ємна сальдована величина більше ніж 1 МВт·год за розрахунковий період; пункту 1.8.4 Правил ринку, затверджених постановою НКРЕКП від 14.03.2018 № 307 (далі – Правила ринку) (у редакції, що була чинна до 28.06.2024), яким, зокрема, визначено, що маніпулюванням на ринку електричної енергії, є наявність в учасника ринку, крім виробників та гарантованого покупця, від'ємного сальдованого значення зареєстрованих обсягів електричної енергії за розрахунковий період; пункту 1.8.4 Правил ринку (у редакції, що була чинна до 01.12.2024), яким визначено, що маніпулюванням на ринку електричної енергії, є подання заявок на продаж на РДН або ВДР, обсяги електричної енергії в яких на момент подання заявки не забезпечені на розрахунковий період потужностями власної генерації та/або обсягами купівлі на РДД, та/або імпорту, та/або акцептованої купівлі на РДН або ВДР; пункту 1.8.4 Правил ринку (у редакції, що була чинна до 01.12.2024), яким, зокрема, визначено, що маніпулюванням на ринку електричної енергії, є наявність в учасника ринку, крім виробників, гарантованого покупця та агрегатора в межах максимально можливого обсягу відпуску відповідно до потужностей одиниць агрегації, що входять до агрегованої групи агрегатора, від'ємного сальдованого значення зареєстрованих обсягів електричної енергії за розрахунковий період; пункту 1.8.4 Правил ринку (у редакції, що діяла до 26.03.2026), яким, визначено, зокрема, що діями, що можуть мати ознаки маніпулювання на ринку електричної енергії є: наявність в учасника ринку, крім виробників, гарантованого покупця та агрегатора в межах максимально можливого обсягу відпуску відповідно до потужностей одиниць агрегації, що входять до агрегованої групи агрегатора, від'ємного сальдованого значення зареєстрованих обсягів електричної енергії за розрахунковий період; подання заявок на продаж на РДН або ВДР, обсяги електричної енергії в яких на момент подання заявки не забезпечені на розрахунковий період потужностями власної генерації та/або обсягами купівлі на РДД, та/або імпорту, та/або акцептованої купівлі на РДН або ВДР. <i>(п. 3.8 стор. 101-102, 104-105, 107-108 Акта № 192)</i>
--	--	---

Пунктом 7 постанови НКРЕКП від 25.02.2022 №332 «Про забезпечення стабільного функціонування ринку електричної енергії, у тому числі фінансового стану учасників ринку електричної енергії на період дії в Україні воєнного стану» (у редакції, що діяла до 30.04.2024) (далі – Постанова №332) визначено **що учасники ринку (крім виробників та гарантованого покупця) при здійсненні операцій з купівлі та продажу електричної енергії за ДД, на РДН та імпорту/експорту електричної енергії мають уникати операцій, за результатами яких формується від’ємна сальдована величина більше ніж 1 МВт·год за розрахунковий період.**

Пунктом 6 постанови НКРЕКП від 25.02.2022 №332 «Про забезпечення стабільного функціонування ринку електричної енергії, у тому числі фінансового стану учасників ринку електричної енергії на період дії в Україні воєнного стану» (у редакції, що діяла до 01.04.2026) (далі – Постанова №332) визначено, що **учасники ринку (крім виробників, гарантованого покупця та агрегатора в межах встановленої потужності одиниць відпуску, що включені до його агрегованої групи) при здійсненні операцій з купівлі та продажу електричної енергії за ДД, на РДН та імпорту/експорту електричної енергії мають уникати операцій, за результатами яких формується від’ємна сальдована величина більше ніж 1 МВт·год (включно) за розрахунковий період**

Від’ємна сальдована величина - це різниця між сумарним обсягом купівлі електричної енергії учасником ринку за ДД, на РДН та імпорту електричної енергії та сумарним обсягом продажу електричної енергії учасником ринку за ДД, на РДН та експорту електричної енергії за кожний розрахунковий період.

Комісією з перевірки встановлено, що у ТзОВ «СіПіджі Енерджі» в окремі години за результатами купівлі та продажу електричної енергії на РДД, на РДН, на ВДР та імпорту/експорту електричної енергії була формована від’ємна сальдована величина та розраховано фінансовий результат купівлі-продажу на підставі актів купівлі-продажу електричної енергії, а саме **в окремі години** _____ за результатами здійснення операцій з купівлі та продажу електричної енергії за ДД, на РДН та імпорту/експорту електричної енергії сформувалась **від’ємна сальдована величина** більше ніж 1 МВт·год (**максимальною величиною** _____).

Відповідно до вимог пункту 1.8.4 глави 1.8 розділу I Правил ринку (у редакції, що діяла до 28.06.2024) адміністратор розрахунків (АР) здійснює спостереження за ринком електричної енергії з метою виявлення маніпулювання, у тому числі здійснює аналіз джерела походження електричної енергії.

Сальдоване значення зареєстрованих обсягів електричної енергії - це різниця між сумарним обсягом купівлі електричної енергії учасником ринку за ДД, купівлі електричної енергії на РДН, ВДР та імпорту електричної енергії та сумарним обсягом продажу електричної енергії учасником ринку за ДД, продажу електричної енергії на РДН, ВДР та експорту електричної енергії.

Відповідно до вимог пункту 1.8.4 глави 1.8 розділу I Правил ринку (у редакції, що діяла до 01.12.2024) адміністратор розрахунків (АР) здійснює спостереження за ринком електричної енергії **з метою виявлення маніпулювання**, у тому числі здійснює аналіз джерела походження електричної енергії.

Таким чином, на період дії спеціальних обов’язків, покладених на учасників ринку електричної енергії для забезпечення загальносуспільних інтересів у процесі функціонування ринку електричної енергії, **маніпулюванням ринку, щодо якого здійснюється аналіз, є:**

наявність в учасника ринку, крім виробників, гарантованого покупця та агрегатора в межах максимально можливого обсягу відпуску відповідно до потужностей одиниць агрегації, що входять до агрегованої групи агрегатора, від’ємного сальдованого значення зареєстрованих обсягів електричної енергії за розрахунковий період;

подання заявок на продаж на РДН або ВДР, обсяги електричної енергії в яких на момент подання заявки не забезпечені на розрахунковий період потужностями власної генерації та/або обсягами купівлі на РДД, та/або імпорту, та/або акцептованої купівлі на РДН або ВДР.

Комісією з перевірки встановлено, що в окремі години за результатами купівлі та продажу електричної енергії на РДД, на РДН, на ВДР та імпорту/експорту електричної енергії було формоване від'ємне сальдоване значення та розраховано фінансовий результат купівлі-продажу

ТзОВ «СіПіджі Енерджі» допустило маніпулювання на ринку електричної енергії, яке визначено пунктом 1.8.4 Правил ринку в частині наявності у ТзОВ «СіПіджі Енерджі» від'ємного сальдованого значення зареєстрованих обсягів електричної енергії

Комісією з перевірки здійснено аналіз погодинних заявок щодо продажу на РДН та встановлено, що в окремі години ТзОВ «СіПіджі Енерджі» надавало заявки для продажу на РДН понад обсяги імпорту, обсяги купівлі на РДН, РДД та продажу на РДД, про що наведено у додатку №1 «Інформація щодо заявлених обсягів електричної енергії для продажу на РДН з урахуванням обсягів купівлі на РДД, імпорту, акцептованої купівлі на РДН та продажу на РДД за 2024 – 2025 роки» та встановлено, що ТзОВ «СіПіджі Енерджі» допустило маніпулювання на ринку електричної енергії, визначені пунктом 1.8.4 Правил ринку, в частині надання заявок для продажу на РДН, в яких **на момент надання заявки обсяги електричної енергії не забезпечені на розрахунковий період обсягами імпорту, обсягами купівлі на РДД, продажу на РДД та купівлі на РДН** в окремі години:

Відповідно до вимог пункту 1.8.4 глави 1.8 розділу I Правил ринку (у редакції, що діяла до 26.03.2026) учасникам ринку електричної енергії забороняється здійснювати маніпулювання та спроби маніпулювання на ринку електричної енергії.

Діями, що можуть мати ознаки маніпулювання на ринку електричної енергії, щодо яких АР здійснюється аналіз, є:

наявність в учасника ринку, крім виробників, гарантованого покупця та агрегатора в межах максимально можливого обсягу відпуску відповідно до потужностей одиниць агрегації, що входять до агрегованої групи агрегатора, від'ємного сальдованого значення зареєстрованих обсягів електричної енергії за розрахунковий період;

подання заявок на продаж на РДН або ВДР, обсяги електричної енергії в яких на момент подання заявки не забезпечені на розрахунковий період потужностями власної генерації та/або обсягами купівлі на РДД, та/або імпорту, та/або акцептованої купівлі на РДН або ВДР.

Комісією з перевірки здійснено аналіз наданої інформації та встановлено, що ТзОВ «СіПіджі Енерджі» здійснило дії, що можуть мати ознаки маніпулювання на ринку електричної енергії, які визначені пунктом 1.8.4 Правил ринку, зокрема, в частині **наявності у ТзОВ «СіПіджі Енерджі» від'ємного сальдованого значення зареєстрованих обсягів електричної енергії в окремі години:**

Відповідно до вимог пункту 1.8.4 глави 1.8 розділу I Правил ринку (у редакції, що діяла до 26.03.2026) маніпулювання на ринку електричної енергії, щодо якого здійснюється аналіз є:

наявність в учасника ринку, крім виробників, гарантованого покупця та агрегатора в межах максимально можливого обсягу відпуску відповідно до потужностей одиниць агрегації, що входять

до агрегованої групи агрегатора, від'ємного сальдованого значення зареєстрованих обсягів електричної енергії за розрахунковий період;

подання заявок на продаж на РДН або ВДР, обсяги електричної енергії в яких на момент подання заявки не забезпечені на розрахунковий період потужностями власної генерації та/або обсягами купівлі на РДД, та/або імпорту, та/або акцептованої купівлі на РДН або ВДР.

Комісією з перевірки здійснено аналіз погодинних заявок щодо продажу на РДН та встановлено, що в окремі години ТзОВ «СіПіджі Енерджі» надавало заявки для продажу на РДН понад обсяги імпорту, обсяги купівлі на РДН, РДД та продажу на РДД, про що наведено у додатку №1 «Інформація щодо заявлених обсягів електричної енергії для продажу на РДН з урахуванням обсягів купівлі на РДД, імпорту, акцептованої купівлі на РДН та продажу на РДД за 2024 – 2025 роки», та встановлено, що ТзОВ «СіПіджі Енерджі» здійснило дії, що можуть мати ознаки маніпулювання на ринку електричної енергії, визначені пунктом 1.8.4 Правил ринку, в частині надання заявок для продажу на РДН, в яких **на момент надання заявки обсяги електричної енергії не забезпечені на розрахунковий період обсягами імпорту, обсягами купівлі на РДД, продажу на РДД та купівлі на РДН** в окремі години:

Ліцензіатом надано Пояснення, (мовою документа): «...Товариство заперечує проти кваліфікації обставин, викладених у пункті 3.8 Акта, як порушення підпункту 12 пункту 2.2 глави 2 Ліцензійних умов, затверджених постановою НКРЕКП від 27.12.2017 № 1468, з огляду на таке.

Пункт 1.8.4 глави 1.8 розділу I Правил ринку (у редакціях, застосованих комісією з перевірки) визначає відповідні дії як такі, що «можуть мати ознаки маніпулювання», аналіз яких здійснюється адміністратором розрахунків у межах спостереження за ринком. Сам Акт послідовно оперує саме цим формулюванням («здійснило дії, що можуть мати ознаки маніпулювання»). Наявність ознак, які можуть свідчити про ймовірне маніпулювання, за прямим змістом наведеної норми є лише підставою для проведення аналізу та, за наявності підстав, окремого розслідування у встановленому порядку, а не самостійним окладом порушення ліцензійних умов. Констатація порушення виключно на підставі «ознак», до завершення передбаченої законодавством процедури розслідування та без оцінки фактичного впливу відповідних дій на ціноутворення, отриманої вигоди чи завданої шкоди, є передчасною. У будь-якому разі відсутність впливу на ціни, неправомірної вигоди, шкоди іншим учасникам ринку та повторюваної стратегії підлягає обов'язковому врахуванню при оцінці серйозності порушення та визначенні виду й розміру санкції.

Щодо методики розрахунку забезпеченості заявок, Заявки на продаж на РДН подаються до закриття воріт ринку, тобто до моменту, коли результати торгів на РДН за відповідний розрахунковий період стають відомими. Відтак «акцептована купівля на РДН, за визначенням не може бути наявною «на момент подання заявки» на продаж на той самий РДН, і застосований комісією підхід до оцінки забезпеченості обсягів об'єктивно призводить до завищення обсягів «незабезпечених» заявок.

4. Щодо застосування редакцій пункту 1.8.4 Правил ринку в часі. Акт застосовує до різних періодів три редакції пункту 1.8.4 (що діяли до 28.06.2024, до 01.12.2024 та до 26.03.2026). Відповідно до частини першої статті 58 Конституції України дія нормативно-правового акта в часі не має зворотної сили, тож правова оцінка дій Товариства у кожному розрахунковому періоді може здійснюватися виключно за редакцією, чинною на дату вчинення відповідних дій.»

Водночас, у зв'язку із тим, що із набранням чинності 02 липня 2023 року Законом України «Про внесення змін до деяких законів України щодо запобігання зловживанням на оптових енергетичних ринках», який імплементує у національне законодавство Регламент ЄС №1227/2011 про доброчесність та прозорість на оптовому енергетичному ринку (REMIT) – набір європейських

правил та практик, спрямований на запобігання зловживанням на енергетичному ринку, Департаментом ліцензійного контролю буде підготовлено службу записку щодо передачі Акта № 192 до Департаменту розслідувань зловживань на оптових енергетичних ринках та моніторингу звітності для проведення поглибленого аналізу допущення Товариством формування від'ємної сальдованої величини більше ніж 1 МВт·год в окремих годинах за результатами здійснення операцій з купівлі та продажу електричної енергії за ДД, на РДН та імпорту/експорту електричної енергії.		
8	підпункту 12 пункту 2.2 Ліцензійних умов з перепродажу електричної енергії (трейдерської діяльності) (у редакції, що діяла до 30.07.2026)	у частині при провадженні ліцензованої діяльності дотримуватися організаційних вимог, зокрема, 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, а саме: пункту 10.9 розділу X Правил ринку (у редакції, що діяла до 01.12.2024), яким визначено, що для виробників електричної енергії, крім мікро-, міні-, малих гідроелектростанцій та електричних станцій, що виробляють електричну енергію з альтернативних джерел енергії, та імпортерів у кожному розрахунковому періоді доби постачання гранична нижня межа обов'язкової заявки щодо продажу електричної енергії на РДН становить 10 відсотків від сумарного обсягу відпуску електричної енергії всіма одиницями відпуску такого виробника в цьому розрахунковому періоді; пункту 10.9 розділу X Правил ринку, яким визначено, що для виробників електричної енергії, крім мікро-, міні-, малих гідроелектростанцій та електричних станцій, що виробляють електричну енергію з альтернативних джерел енергії, та імпортерів у кожному розрахунковому періоді доби постачання гранична нижня межа обов'язкової заявки щодо продажу електричної енергії на РДН становить 10 відсотків від сумарного обсягу відпуску електричної енергії в цьому розрахунковому періоді такими учасниками ринку (без урахування обсягу відпуску/відбору електричної енергії, здійсненого на виконання диспетчерських команд). ОСП забезпечує щодакдну перевірку дотримання учасниками ринку вимоги цього абзацу та повідомляє Регулятору про випадки її порушення учасниками ринку. <i>(п. 3.8 стор. 111-112 Акта № 192)</i>
Відповідно до абзацу восьмого пункту 1.1.2 Правил ринку, відпуск - електрична енергія, що надійшла в систему передачі, систему розподілу або малу систему розподілу через точку комерційного обліку учасника ринку та/або учасника роздрібного ринку, та/або обсяг номінованої потужності на відповідний розрахунковий період з метою імпорту та обсяг електричної енергії на відповідний розрахунковий період з метою отримання аварійної допомоги в енергосистемі України, узгоджений з ОСП суміжної країни.		

Пунктом 10.9 розділу X Правил ринку (у редакції, що діяла до 01.12.2024) визначено, що для виробників електричної енергії, крім мікро-, міні-, малих гідроелектростанцій та електричних станцій, що виробляють електричну енергію з альтернативних джерел енергії, та імпортерів у кожному розрахунковому періоді доби постачання гранична нижня межа обов'язкової заявки щодо продажу електричної енергії на РДН становить 10 відсотків від сумарного обсягу відпуску електричної енергії всіма одиницями відпуску такого виробника в цьому розрахунковому періоді. ОСП забезпечує щодакдану перевірку дотримання учасниками ринку вимоги цього абзацу та повідомляє Регулятору про випадки її порушення учасниками ринку.

Пунктом 10.9 розділу X Правил ринку визначено, що для виробників електричної енергії, крім мікро-, міні-, малих гідроелектростанцій та електричних станцій, що виробляють електричну енергію з альтернативних джерел енергії, **та імпортерів у кожному розрахунковому періоді доби постачання гранична нижня межа обов'язкової заявки щодо продажу електричної енергії на РДН становить 10 відсотків від сумарного обсягу відпуску електричної енергії в цьому розрахунковому періоді такими учасниками ринку** (без урахування обсягу відпуску/відбору електричної енергії, здійсненого на виконання диспетчерських команд). ОСП забезпечує щодакдану перевірку дотримання учасниками ринку вимоги цього абзацу та повідомляє Регулятору про випадки її порушення учасниками ринку.

Отже, відповідно до вимог Правил ринку, **Товариство (як імпортер електричної енергії) мало подавати обов'язкові** заявки щодо продажу електричної енергії на РДН у кожному розрахунковому періоді доби постачання, **гранична нижня межа яких становить 10 відсотків, від обсягу номінованої потужності на відповідний розрахунковий період з метою імпорту.**

Комісією з перевірки здійснено аналіз погодинних заявок на РДН та обсяг купівлі електричної енергії з метою імпорту та **встановлено невідповідність обсягів заявки** ТзОВ «СіПіджі Енерджі» на РДН встановленим граничним обсягам обов'язкової заявки на продаж електричної енергії на РДН.

Комісією з перевірки встановлено, що в окремі години _____ у ТзОВ «СіПіджі Енерджі» **наявне відхилення між обсягом поданих заявок на продаж електричної енергії на РДН та граничних рівнів обсягів подання заявок на продаж електричної енергії на РДН** відповідно до Правил ринку (_____ днів).

Ліцензіатом надано Пояснення, (мовою документа): *«...Щодо недотримання імпортером мінімальної обов'язкової заявки на продаж на РДН у розмірі 10 % (пункт 6 переліку порушень; пункт 3.8 Акта).*

5.1. Відповідно до пункту 10.9 розділу X Правил ринку для імпортерів у кожному розрахунковому періоді доби постачання гранична нижня межа обов'язкової заявки щодо продажу електричної енергії на РДН становить 10 відсотків від сумарного обсягу відпуску електричної енергії в цьому розрахунковому періоді. За визначенням терміна «відпуск» (абзац восьмий пункту 1.1.2 глави 1.1 розділу I Правил ринку) для імпортера таким обсягом є обсяг номінованої потужності на відповідний розрахунковий період з метою імпорту, Відтак базою для обчислення 10-відсоткової обов'язкової заявки є виключно обсяг номінованого імпорту у відповідній годині, а не загальний обсяг продажу електричної енергії Товариством.

5.2. Товариством здійснено погодинний контррозрахунок за всіма розрахунковими періодами, зазначеними в Акті (Додаток № 1). Методика контррозрахунку: для кожної години визначено обсяг номінованого імпорту (за даними платформи MMS), обчислено 10-відсоткову базу, після чого визначено технічно можливий обсяг обов'язкової заявки з урахуванням того, що номінація фізичних прав доступу до міждержавних перетинів та подання заявок здійснюються з

дискретністю 1 МВт (заокруглення до цілого значення МВт у бік зменшення), і розраховано відхилення фактично поданих заявок від технічно можливого обсягу.

5.3. За результатами контррозрахунку зі 152 розрахункових періодів (годин) у межах 30 діб постачання за період з _____, зазначених в Акті, у _____ розрахункових періодах (_____ %) 10 відсотків від обсягу номінованого імпорту становило менше 1 МВт (обсяги імпорту в цих годинах складали від _____ МВт), у зв'язку з чим подання обов'язкової заявки було технічно неможливим. У решті _____ розрахункових періодів сукупне відхилення з урахуванням дискретності становить _____ МВт-год за весь період, що перевірявся (у середньому близько _____ на розрахунковий період).

5.4. Загальновизнаним принципом права є те, що виконання юридичного обов'язку не може вимагатися у частині, в якій воно є об'єктивно неможливим, У _____ розрахункових періодах, у яких мінімальний технічно можливий обсяг заявки (1 МВт) перевищував 10-відсоткову базу, обов'язок, передбачений пунктом 10.9 розділу X Правил ринку, об'єктивно не міг бути виконаний, що виключає порушення у таких періодах, Товариство просить виключити зазначені _____ розрахункових періодів з обсягу порушення за пунктом б переліку.

5.5. Щодо решти 32 розрахункових періодів Товариство просить врахувати при оцінці серйозності порушення та визначенні виду і розміру санкції, що: сукупне відхилення становить лише _____ за увесь дворічний період, що є мінімальним обсягом, який не міг мати жодного відчутного впливу на ліквідність РДН чи формування ринкової ціни;

щодокадну перевірку дотримання вимоги пункту 10.9 та повідомлення Регулятора про випадки її порушення покладено цим самим пунктом на оператора системи передачі, який, наскільки відомо Товариству, про такі випадки не повідомляв, що позбавило Товариство можливості оперативного виявити та скоригувати відхилення; реалізація імпортованої електричної енергії на РДН у відповідні періоди була збитковою з огляду на співвідношення собівартості імпорту та цін РДН, що виключає отримання Товариством додаткової вигоди;

шкоди іншим учасникам ринку чи споживачам не завдано. Наведене свідчить про мінімальну серйозність відхилень у цих періодах та обґрунтовує застосування за цим пунктом застереження або мінімальної санкції.

7. Незалежно від наведеного Товариство звертає увагу, що описані в Акті операції мали виключно економічний характер звичайної трейдерської діяльності в умовах високої волатильності цін, не мали на меті та не спричинили створення штучних цінових сигналів, а фінансовий результат окремих операцій, наведений у таблиці 3.8.3, є від'ємним, що додатково спростовує наявність мети отримання неправомірної вигоди від впливу на ціноутворення.»

Службовою запискою від 07.10.2026 Департамент енергоринку зазначив, що відповідно до пункту 1.7 Додатка 4 до Правил ринку «на добу наперед» та внутрішньодобового ринку, затверджених постановою НКРЕКП від 14.03.2018 № 308, обсяги електричної енергії в одній парі «ціна-обсяг» погодинної заявки на торги на РДН повинні бути у межах мінімального обсягу – 0,1 МВт·год та максимального обсягу – 99 999 МВт·год, а також кратними кроку торгів за обсягом 0,1 МВт·год.

Департамент ліцензійного контролю зазначає, що відповідно до глави 2.6 розділу II Порядку (методики) визначення розміру штрафів за порушення підпункту 12 пункту 2.2 Ліцензійних умов з перепродажу електричної енергії (трейдерської діяльності) НКРЕКП накладає санкцію у вигляді **штрафу**.

9	пункту 9.6.1 глави 9.6 розділу IX ПРРЕЕ	яким встановлено обов'язок електропостачальника, зокрема, у рахунках за електричну енергію зазначити інформацію про:
---	---	--

	підпункту 31 пункту 2.2 Ліцензійних умов з постачання електричної енергії споживачу (у редакції, що діяла до 30.07.2026)	надлишок (переплату) оплаченої, але не спожитої електричної енергії або недоплату за спожиту, але не оплачену електричну енергію; період, за який проводиться розрахунок; дату, до якої необхідно сплатити; строк, протягом якого споживач має попередньо проінформувати свого електропостачальника про бажання перейти до іншого електропостачальника; номер договору, строк його дії та можливість пролонгації; строк, протягом якого споживач має право змінити електропостачальника без штрафних санкцій; ініціювання (зазначаються реквізити Попередження споживача про відключення та Звернення до оператора системи розподілу щодо відключення електроустановки споживача) або відсутність такого ініціювання; у частині надання у виставленому споживачу електричної енергії рахунку (або у додатках до нього) у формі та порядку, визначених НКРЕКП, інформації, зокрема: частки кожного джерела енергії у загальній структурі балансу електричної енергії, купленої ним та/або виробленої на власних електроустановках за попередній рік, у тому числі з використанням гарантій походження електричної енергії, виробленої з відновлюваних джерел енергії (за наявності); посилання на доступні джерела інформації (веб-сторінки тощо) про вплив на навколишнє природне середовище, спричинений виробництвом електричної енергії всіма джерелами енергії, з балансу електричної енергії, купленої ним за попередній рік. Щодо електричної енергії, придбаної на ринку «на добу наперед» та/або внутрішньодобовому ринку, та/або балансуючому ринку та/або імпортованої, можуть застосовуватися зведені дані щодо балансу електричної енергії, надані, відповідно, оператором ринку, оператором системи передачі, імпортером, а саме: пункту 9.6.2 глави 9.6 розділу IX ПРРЕЕ (у редакції, що діяла до 01.07.2025), яким встановлено обов'язок електропостачальника додатково до рахунку за електричну енергію щорічно, до 20 лютого року, наступного за звітним, надавати споживачу інформацію щодо: частки кожного джерела енергії (вугілля, природний газ, ядерне паливо, гідроенергія (об'єкти великої гідроенергетики), відновлювані джерела енергії, інші джерела) у загальній структурі балансу електричної енергії, купленої ним (та/або виробленої на власних електроустановках) за попередній рік;
--	--	---

		посилання на доступні джерела інформації (веб-сторінки тощо) про вплив на довкілля, спричинений виробництвом електричної енергії усіма джерелами енергії, купленої споживачем (та/або виробленої на власних електроустановках) за попередній рік; права споживача на зміну електропостачальника та процедуру цієї зміни; порядку зняття показів засобів вимірювання та оплати спожитої електричної енергії; можливості отримання інформації альтернативним способом з урахуванням особливих потреб споживача; динаміки обсягів споживання електричної енергії споживачем за попередній рік та їх вартості; переваг ефективного кінцевого використання електричної енергії споживачами; необхідних заходів для підвищення енергоефективності при споживанні електричної енергії. <i>(п. 3.14 стор. 136-138 Акта № 192)</i>
Відповідно до пункту 9.6.1 глави 9.6 розділу IX ПРРЕЕ, електропостачальник зобов'язаний у рахунках за електричну енергію та на власному вебсайті в особистому кабінеті споживача зазначити інформацію про: 1) діючі ціни (тарифи), за якими здійснюється розрахунок, із окремим зазначенням елементів таких цін (тарифів) у розрізі ціни на електричну енергію (як товару), тарифу на передачу електричної енергії, тарифу на розподіл електричної енергії, ціни (тарифу) на послуги з електропостачання, податків та їх розміру, складової диспетчеризації, вартості послуги комерційного обліку, інших складових (за наявності); 2) значення попередніх та поточних показів засобу вимірювання (за об'єктами індивідуальних побутових споживачів) та обсяги споживання, у тому числі за періодами часу доби у разі розрахунків за тарифами, диференційованими за періодами часу доби. Для інших споживачів інформація про покази надається за запитом споживача; 3) розмір наданої компенсації у разі недотримання електропостачальником (оператором системи) показників якості електропостачання; 4) надлишок (переплату) оплаченої, але не спожитої електричної енергії або недоплату за спожиту, але не оплачену електричну енергію; 5) адреси, телефони, вебсайти для подання заяв, претензій та скарг та надання повідомлень про загрозу для безпеки експлуатації електросистем; 6) реквізити для оплати спожитої електричної енергії (розрахунковий рахунок електропостачальника, номер особового рахунка або номер договору споживача); 7) період, за який проводиться розрахунок; 8) суму до оплати та дату, до якої необхідно сплатити; 9) строк, протягом якого споживач має попередньо проінформувати свого електропостачальника про бажання перейти до іншого електропостачальника; 10) номер договору, строк його дії та можливість пролонгації; 11) строк, протягом якого споживач має право змінити електропостачальника без штрафних санкцій;		

12) ініціювання (зазначаються реквізити Попередження споживача про відключення та Звернення до оператора системи розподілу щодо відключення електроустановки споживача) або відсутність такого ініціювання.

Комісією з перевірки здійснено вибірковий аналіз рахунків за електричну енергію, які надавались Товариством:

щодо наявності інформації, визначеної пунктом 9.6.1 глави 9.6 розділу IX ПРРЕЕ та встановлено наступне.

В рахунках на оплату від _____ **не зазначено інформацію про:**
надлишок (переплату) оплаченої, але не спожитої електричної енергії або недоплату за спожиту, але не оплачену електричну енергію;

період, за який проводиться розрахунок;

дату, до якої необхідно сплатити;

строк, протягом якого споживач має попередньо проінформувати свого електропостачальника про бажання перейти до іншого електропостачальника;

номер договору, строк його дії та можливість пролонгації;

строк, протягом якого споживач має право змінити електропостачальника без штрафних санкцій;

ініціювання (зазначаються реквізити Попередження споживача про відключення та Звернення до оператора системи розподілу щодо відключення електроустановки споживача) або відсутність такого ініціювання.

Пунктом 9.6.2 глави 9.6 розділу IX ПРРЕЕ (у редакції, що діяла до 01.07.2025) зазначено, що додатково до рахунку за електричну енергію електропостачальник щорічно, до 20 лютого року, наступного за звітним, надає споживачу інформацію щодо:

частки кожного джерела енергії (вугілля, природний газ, ядерне паливо, гідроенергія (об'єкти великої гідроенергетики), відновлювані джерела енергії, інші джерела) у загальній структурі балансу електричної енергії, купленої ним (та/або виробленої на власних електроустановках) за попередній рік;

посилання на доступні джерела інформації (веб-сторінки тощо) про вплив на довкілля, спричинений виробництвом електричної енергії усіма джерелами енергії, купленої споживачем (та/або виробленої на власних електроустановках) за попередній рік;

права споживача на зміну електропостачальника та процедуру цієї зміни;

порядку зняття показів засобів вимірювання та оплати спожитої електричної енергії;

можливості отримання інформації альтернативним способом з урахуванням особливих потреб споживача;

динаміки обсягів споживання електричної енергії споживачем за попередній рік та їх вартості;

переваг ефективного кінцевого використання електричної енергії споживачами;

необхідних заходів для підвищення енергоефективності при споживанні електричної енергії.

Комісією з перевірки здійснено вибірковий аналіз рахунків на оплату від _____, додатково **не містять** інформацію щодо:

частки кожного джерела енергії (вугілля, природний газ, ядерне паливо, гідроенергія (об'єкти великої гідроенергетики), відновлювані джерела енергії, інші джерела) у загальній структурі балансу електричної енергії, купленої ним (та/або виробленої на власних електроустановках) за попередній рік;

посилання на доступні джерела інформації (веб-сторінки тощо) про вплив на довкілля, спричинений виробництвом електричної енергії усіма джерелами енергії, купленої споживачем (та/або виробленої на власних електроустановках) за попередній рік;

права споживача на зміну електропостачальника та процедуру цієї зміни;

порядку зняття показів засобів вимірювання та оплати спожитої електричної енергії;

можливості отримання інформації альтернативним способом з урахуванням особливих потреб споживача;

динаміки обсягів споживання електричної енергії споживачем за попередній рік та їх вартості;

переваг ефективного кінцевого використання електричної енергії споживачами;

необхідних заходів для підвищення енергоефективності при споживанні електричної енергії.

Ліцензіатом надано Пояснення, (мовою документа): *«...Щодо форми рахунка за електричну енергію (пункт 18 підсумкового переліку; пункт 3.14 Акта), Товариство привело форму рахунка за електричну енергію у відповідність до вимог пункту 9.6.1 глави 9.6 розділу IX ПРРЕЕ. До оновленої форми рахунка включено інформацію про:*

наявність переоплати або недоплати; період, за який проводиться розрахунок;

суму до оплати та граничний строк її сплати; номер договору, строк його дії та можливість пролонгації;

строк повідомлення споживачем про намір перейти до іншого електропостачальника;

строк, протягом якого споживач має право змінити електропостачальника без застосування штрафних санкцій; відомості про ініціювання відключення електроустановки споживача із зазначенням відповідних реквізитів або про відсутність такого ініціювання.

На підтвердження усунення зауважень комісії Товариство долучає зразки рахунків, оформлених за оновленою формою (Додаток № 4).

Таким чином, виявлений недолік стосувався виключно повноти інформаційного наповнення рахунків, не вплинув на правильність визначення обсягів та вартості електричної енергії, не спричинив неправильних нарахувань або інших негативних наслідків для споживачів та на момент розгляду Акта повністю усунутий.».

Управління НКРЕКП у м. Києві та Київській області розглянуло Пояснення Ліцензіата та службовою запискою від 29 вересня 2026 року повідомило, що Товариством **не надано** підтвердних документів щодо надсилання споживачам, рахунків які досліджувались в пункті 3.14 Акта, оновлених рахунків, які містять інформацію, передбачену пунктами 9.6.1 та 9.6.2 глави 9.6 розділу IX ПРРЕЕ.

Департамент ліцензійного контролю зазначає, що відповідно до глави 2.6 розділу II Порядку (методики) визначення розміру штрафів за порушення пункту 9.6.1 глави 9.6 розділу IX ПРРЕЕ та підпункту 31 пункту 2.2 Ліцензійних умов з постачання електричної енергії споживачу (у редакції, що діяла до 30.07.2026) НКРЕКП накладає санкцію у вигляді **штрафу**.

Ураховуючи викладене, з урахуванням Пояснень, наданих Товариством від 21 вересня 2026 року № 27-2109/2026 та від 06 жовтня 2026 року №№ 34-0610/2026, 38-0610/2026, 40-0610/2026, 41-0610/2026, 42-0610/2026, 46-0610/26 згідно з Порядком (методикою) визначення розміру штрафів, **Департамент ліцензійного контролю** пропонує накласти штраф у розмірі 467 925 (чотириста шістьдесят сім тисяч дев'яtsel двадцять п'ять) гривень згідно розрахунку:

Фінальний розмір штрафу відповідно до акту перевірки	467 925 грн
---	--------------------

№ порушення	Тип порушення	Фінальний розмір штрафу, грн	Застосування іншого виду санкцій	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	Інші порушення щодо організаційних питань ліцензованої діяльності	-	Санкція у вигляді накладення штрафу не застосовується	1 700 000	68 000	34000	30600			
2	Порушення щодо подання звітності, вид, порядок, строки та форма подання якої визначені нормативно-правовими НКРЕКП та відповідними ліцензійними умовами	-	Санкція у вигляді накладення штрафу не застосовується	1 700 000	68 000	34000	30600			
3	Порушення щодо тарифів/цін/плати за послуги, цільового використання коштів, передбачених в тарифі	85 680	Ні	1 700 000	81 600	40800	36720			8,5
4	Порушення щодо тарифів/цін/плати за послуги, цільового використання коштів, передбачених в тарифі	-	Санкція у вигляді накладення штрафу не застосовується	1 700 000	74 800	37400	33660			-3,4
5	Порушення щодо надання послуг та/або взаємодії зі споживачами/ліцензіатами/третіми сторонами	-	Санкція у вигляді накладення штрафу не застосовується	1 700 000	68 000	34000	30600			
6	Порушення щодо надання послуг та/або взаємодії зі споживачами/ліцензіатами/третіми сторонами	102 000	Ні	1 700 000	68 000	34000				
7	Порушення законодавства/правил/технічних норм, встановлених режимів роботи ліцензованої діяльності		Санкція у вигляді накладення штрафу не застосовується							
8	Порушення законодавства/правил/технічних норм, встановлених режимів роботи ліцензованої діяльності	178 245	Ні	1 700 000	153 000	25245				
9	Порушення щодо надання послуг та/або взаємодії зі споживачами/ліцензіатами/третіми сторонами	102 000	Ні	1 700 000	68 000	34000				

Щодо порушення № 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	%	4 %
коефіцієнт завданої шкоди або додаткової вигоди		1,00
Початковий розмір штрафу	грн	68 000,00

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 (687 дні).

відповідно до пункту 2.4.6 глави 2.4 розділу 2 Порядку (методики) визначення розміру штрафів застосовано **пом'якшуючі обставини** вчиненого порушення, у разі якщо поведінка порушника, спрямована на зменшення негативних наслідків порушення (**коригуючий відсоток 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:

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

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 (675 дні).

відповідно до підпункту 2.4.6 пункту 2.4 глави 2.2 розділу II Порядку (методики) визначення розміру штрафів, пом'якшуючими обставинами вчиненого порушення є 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 № 3:

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		1,200
Початковий розмір штрафу	грн	81 600,00

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 (713 днів).

відповідно до пункту 2.4.6 глави 2.4 розділу 2 Порядку (методики) визначення розміру штрафів застосовано **пом'якшуючі обставини** вчиненого порушення, у разі якщо поведінка порушника, спрямована на зменшення негативних наслідків порушення (**коригуючий відсоток 30 %**).

Щодо порушення № 4:

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		1,10
Початковий розмір штрафу	грн	74 800,00

відповідно до пункту 2.3.2 глави 2.3 розділу 2 Порядку (методики) визначення розміру штрафі в **застосовано коригування початкового розміру штрафу**, розрахованого відповідно до пункту 2.3.1 глави 2.3 цього розділу, тривалості порушення (154 днів).

відповідно до пункту 2.4.6 глави 2.4 розділу 2 Порядку (методики) визначення розміру штрафів застосовано **пом'якшуючі обставини** вчиненого порушення, у разі якщо поведінка порушника, спрямована на зменшення негативних наслідків порушення (**коригуючий відсоток 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 № 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

відповідно до пункту 2.3.2 глави 2.3 розділу 2 Порядку (методики) визначення розміру штрафі в **застосовано коригування початкового розміру штрафу**, розрахованого відповідно до пункту 2.3.1 глави 2.3 цього розділу, тривалості порушення (640 днів).

відповідно до пункту 2.4.6 глави 2.4 розділу 2 Порядку (методики) визначення розміру штрафів застосовано **пом'якшуючі обставини** вчиненого порушення, у разі якщо поведінка порушника, спрямована на зменшення негативних наслідків порушення (**коригуючий відсоток 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:

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

відповідно до пункту 2.3.2 глави 2.3 розділу 2 Порядку (методики) визначення розміру штрафі в **застосовано коригування початкового розміру штрафу**, розрахованого відповідно до пункту 2.3.1 глави 2.3 цього розділу, тривалості порушення (731 днів).

Щодо порушення № 8:

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	%	9 %
коефіцієнт завданої шкоди або додаткової вигоди		1,00
Початковий розмір штрафу	грн	153 000,00

відповідно до пункту 2.3.2 глави 2.3 розділу 2 Порядку (методики) визначення розміру штрафі в **застосовано коригування початкового розміру штрафу**, розрахованого відповідно до пункту 2.3.1 глави 2.3 цього розділу, тривалості порушення (30 днів).

Щодо порушення № 9:

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

відповідно до пункту 2.3.2 глави 2.3 розділу 2 Порядку (методики) визначення розміру штрафі в **застосовано коригування початкового розміру штрафу**, розрахованого відповідно до пункту 2.3.1 глави 2.3 цього розділу, тривалості порушення (640 днів).

З огляду на зазначене, пропонуємо прийняти

1) постанову, якою:

1. Застерегти ТОВАРИСТВО З ОБМЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ «СіПіджі Енерджі» (код ЄДРПОУ 35897999) щодо недопущення надалі порушень Ліцензійних умов з постачання електричної енергії споживачу та Ліцензійних умов з перепродажу електричної енергії (трейдерської діяльності), а саме:

пункту 2.2 Ліцензійних умов з постачання електричної енергії споживачу, а саме:

підпункту 2 у частині повідомлення про всі зміни даних, які були зазначені в заяві про отримання ліцензії та в документах, що додавалися до заяви, не пізніше одного місяця з дня настання таких змін,

підпункту 7 у частині надання 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;

підпункту 14 (у редакції, що діяла до 30 липня 2026 року) у частині здійснення постачання електричної енергії за вільними цінами (крім випадків, передбачених нормативно-правовими актами) за договором постачання електричної енергії споживачу та з дотриманням правил роздрібного ринку,

підпункту 29 (у редакції, що діяла до 30 липня 2026 року) у частині забезпечення недискримінаційності та пропорційності розрахунків за отримані послуги з передачі та розподілу електричної енергії перед операторами систем за відповідний розрахунковий період (місяць);

підпункту 42 (у редакції, що діяла до 30 липня 2026 року) у частині інформування своїх споживачів у чіткий та прозорий спосіб, зокрема про вартість та умови надання послуг;

підпункту 22 пункту 2.2 Ліцензійних умов з перепродажу електричної енергії (трейдерської діяльності) (у редакції, що діяла до 30 липня 2026 року) у частині надання 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.

2. Накласти штраф у розмірі 467 925 (чотириста шістьдесят сім тисяч дев'ясот двадцять п'ять) гривень на ТОВАРИСТВО З ОБМЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ «СіПіджі Енерджі» (код ЄДРПОУ 35897999) за порушення Ліцензійних умов з постачання електричної енергії споживачу, Ліцензійних умов з перепродажу електричної енергії (трейдерської діяльності) та

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

підпунктів 13 та 29 (у редакціях, що діяли до 30 липня 2026 року) пункту 2.2 Ліцензійних умов з постачання електричної енергії споживачу у частині виконання умов укладених договорів, які є обов'язковими для здійснення діяльності на ринку електричної енергії та у частині своєчасної оплати та в повному обсязі за послуги, що надаються на ринку електричної енергії (розмір штрафу за порушення яких становить 85 680 (вісімдесят п'ять тисяч шістсот вісімдесят) гривень);

підпункту 31 (у редакції, що діяла до 30 липня 2026 року) пункту 2.2 Ліцензійних умов з постачання електричної енергії споживачу у частині надання у виставленому споживачу електричної енергії рахунку (або у додатках до нього) у формі та порядку, визначених НКРЕКП, інформації, зокрема, щодо:

частки кожного джерела енергії у загальній структурі балансу електричної енергії, купленої ним та/або виробленої на власних електроустановках за попередній рік, у тому числі з використанням гарантій походження електричної енергії, виробленої з відновлюваних джерел енергії (за наявності);

посилання на доступні джерела інформації (веб-сторінки тощо) про вплив на навколишнє природне середовище, спричинений виробництвом електричної енергії всіма джерелами енергії, з балансу електричної енергії, купленої ним за попередній рік. Щодо електричної енергії, придбаної на ринку «на добу наперед» та/або внутрішньодобовому ринку, та/або балансуєчному ринку та/або імпортованої, можуть застосовуватися зведені дані щодо балансу електричної енергії, надані, відповідно, оператором ринку, оператором системи передачі, імпортером та пункту 9.6.1 глави 9.6 розділу IX Правил роздрібного ринку електричної енергії, у частині зазначення у рахунках за електричну енергію інформації про:

надлишок (переплату) оплаченої, але не спожитої електричної енергії або недоплату за спожиту, але не оплачену електричну енергію;

період, за який проводиться розрахунок;

дату, до якої необхідно сплатити;

строк, протягом якого споживач має попередньо проінформувати свого електропостачальника про бажання перейти до іншого електропостачальника;

номер договору, строк його дії та можливість пролонгації;

строк, протягом якого споживач має право змінити електропостачальника без штрафних санкцій;

ініціювання (зазначаються реквізити Попередження споживача про відключення та Звернення до оператора системи розподілу щодо відключення електроустановки споживача) або відсутність такого ініціювання, (розмір штрафу за порушення яких становить 102 000 (сто дві тисячі) гривень),

підпункт 59 (у редакції, що діяла до 30 липня 2026 року) пункту 2.2 Ліцензійних умов з постачання електричної енергії споживачу у частині надання оператору системи передачі повідомлення про використання придбаної ним пропускнуої спроможності відповідно до правил ринку (розмір штрафу за порушення якого становить 102 000 (сто дві тисячі) гривень);

підпункту 12 (у редакції, що діяла до 30 липня 2026 року) пункту 2.2 Ліцензійних умов з перепродажу електричної енергії (трейдерської діяльності) 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, а саме пункту 10.9 розділу X Правил ринку, затверджених постановою НКРЕКП від 14 березня 2018 року № 307, згідно з яким для виробників електричної енергії, крім мікро-, міні-, малих гідроелектростанцій та електричних станцій, що виробляють електричну енергію з альтернативних джерел енергії, та імпортерів у кожному розрахунковому періоді доби постачання гранична нижня межа обов'язкової

заявки щодо продажу електричної енергії на РДН становить 10 відсотків від сумарного обсягу відпуску електричної енергії в цьому розрахунковому періоді такими учасниками ринку (без урахування обсягу відпуску/відбору електричної енергії, здійсненого на виконання диспетчерських команд) (розмір штрафу за порушення якого становить 178 245 (сто сімдесят вісім тисяч двісті сорок п'ять) гривень).

2) розпорядження про усунення порушень, відповідно до якого:

Зобов'язати ТОВАРИСТВО З ОБМЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ «СіПіджі Енерджі» (код ЄДРПОУ 35897999) усунути порушення підпункту 59 (у редакції, що діяла до 30 липня 2026 року) пункту 2.2 Ліцензійних умов з постачання електричної енергії споживачу у частині надання оператору системи передачі повідомлення про використання придбаної ним пропускної спроможності відповідно до правил ринку, для чого у термін до 01 листопада 2026 року надати оператору системи передачі повідомлення про використання придбаної ним пропускної спроможності за період з січня 2024 року по грудень 2025 року.

Про виконання цього зобов'язання у термін до 15 листопада 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 ТзОВ «СіПіджі Енерджі» за порушення Ліцензійних умов з постачання електричної енергії споживачу, Ліцензійних умов з перепродажу електричної енергії (трейдерської діяльності) 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 __ жовтня 2026 року на засіданні, яке проводилось у формі відкритого слухання, Акта планової перевірки від 14 вересня 2026 року № 192, проведеної відповідно до Плану здійснення заходів державного контролю суб'єктів господарювання, що провадять діяльність у сферах енергетики та комунальних послуг, на 2026 рік, затвердженого постановою НКРЕКП від 18 листопада 2025 року № 1881, постанови НКРЕКП від 09 вересня 2026 року № 1498 «Про збільшення строку проведення планової перевірки ТзОВ «СіПіджі Енерджі» (діяльність з постачання електричної енергії споживачу)» та посвідчень на проведення планової перевірки від 13 серпня 2026 року № 398 та від 10 вересня 2026 року № 441, встановлено, що ТОВАРИСТВОМ З ОБМЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ «СіПіджі Енерджі» (код ЄДРПОУ 35897999) порушено Ліцензійні умови провадження господарської діяльності із постачання електричної енергії споживачу, затверджені постановою НКРЕКП від 27 грудня 2017 року № 1469 (далі – Ліцензійні умови з постачання електричної енергії споживачу), та

Ліцензійні умови провадження господарської діяльності з перепродажу електричної енергії (трейдерської діяльності), затверджені постановою НКРЕКП від 27 грудня 2017 року № 1468 (далі – Ліцензійні умови з перепродажу електричної енергії (трейдерської діяльності)) та не дотримано вимоги нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії, а саме:

пункт 2.2 Ліцензійних умов з постачання електричної енергії споживачу, а саме:

підпункт 2 (у редакції, що діяла до 30 липня 2026 року) у частині повідомлення про всі зміни даних, які були зазначені в заяві про отримання ліцензії та в документах, що додавалися до заяви, не пізніше одного місяця з дня настання таких змін,

підпункт 7 (у редакції, що діяла до 30 липня 2026 року) у частині надання 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,

підпункт 13 (у редакції, що діяла до 30 липня 2026 року) у частині виконання умов укладених договорів, які є обов'язковими для здійснення діяльності на ринку електричної енергії,

підпункт 14 (у редакції, що діяла до 30 липня 2026 року) у частині здійснення постачання електричної енергії за вільними цінами (крім випадків, передбачених нормативно-правовими актами) за договором постачання електричної енергії споживачу та з дотриманням правил роздрібного ринку,

підпункт 29 (у редакції, що діяла до 30 липня 2026 року) у частині своєчасної та в повному обсязі за послуги, що надаються на ринку електричної енергії. При проведенні розрахунків за отримані послуги з передачі та розподілу електричної енергії мають забезпечуватись недискримінаційність та пропорційність розрахунків перед операторами систем за відповідний розрахунковий період (місяць),

підпункт 31 (у редакції, що діяла до 30 липня 2026 року) у частині надання у виставленому споживачу електричної енергії рахунку (або у додатках до нього) у формі та порядку, визначених НКРЕКП, інформації, зокрема, щодо:

частки кожного джерела енергії у загальній структурі балансу електричної енергії, купленої ним та/або виробленої на власних електроустановках за попередній рік, у тому числі з використанням гарантій походження електричної енергії, виробленої з відновлюваних джерел енергії (за наявності);

посилання на доступні джерела інформації (веб-сторінки тощо) про вплив на навколишнє природне середовище, спричинений виробництвом електричної енергії всіма джерелами енергії, з балансу електричної енергії, купленої ним за

попередній рік. Щодо електричної енергії, придбаної на ринку «на добу наперед» та/або внутрішньодобовому ринку, та/або балансуєчому ринку та/або імпортованої, можуть застосовуватися зведені дані щодо балансу електричної енергії, надані, відповідно, оператором ринку, оператором системи передачі, імпортером,

підпункт 42 (у редакції, що діяла до 30 липня 2026 року) у частині інформування своїх споживачів у чіткий та прозорий спосіб, зокрема про вартість та умови надання послуг,

підпункт 59 (у редакції, що діяла до 30 липня 2026 року) у частині надання оператору системи передачі повідомлення про використання придбаної ним пропускнуої спроможності відповідно до правил ринку;

пункт 2.2 Ліцензійних умов з перепродажу електричної енергії (трейдерської діяльності), а саме:

підпункт 12 (у редакції, що діяла до 30 липня 2026 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 22 (у редакції, що діяла до 30 липня 2026 року) у частині надання документів (їх копій), інформації (даних, відомостей, звітності), необхідних для виконання НКРЕКП своїх повноважень та функцій, в обсягах та у строки (не менше десяти робочих днів для надання копій документів, пояснень тощо), встановлені НКРЕКП.

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 «СіПіджі Енерджі» (код ЄДРПОУ 35897999) щодо недопущення надалі порушень Ліцензійних умов з постачання електричної енергії споживачу та Ліцензійних умов з перепродажу електричної енергії (трейдерської діяльності), а саме:

пункту 2.2 Ліцензійних умов з постачання електричної енергії споживачу у частині:

повідомлення про всі зміни даних, які були зазначені в заяві про отримання ліцензії та в документах, що додавалися до заяви, не пізніше одного місяця з дня настання таких змін,

надання 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,

здійснення постачання електричної енергії за вільними цінами (крім випадків, передбачених нормативно-правовими актами) за договором постачання електричної енергії споживачу та з дотриманням правил роздрібного ринку,

забезпечення недискримінаційності та пропорційності розрахунків за отримані послуги з передачі та розподілу електричної енергії перед операторами систем за відповідний розрахунковий період (місяць),

інформування своїх споживачів у чіткий та прозорий спосіб, зокрема про вартість та умови надання послуг;

пункту 2.2 Ліцензійних умов з перепродажу електричної енергії (трейдерської діяльності) у частині надання 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.

2. Накласти штраф у розмірі 467 925 (чотириста шістьдесят сім тисяч дев'ятсот двадцять п'ять) гривень на ТОВАРИСТВО З ОБМЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ «СіПіДжі Енерджі» (код ЄДРПОУ 35897999) за порушення Ліцензійних умов з постачання електричної енергії споживачу, Ліцензійних умов з перепродажу електричної енергії (трейдерської діяльності) та недотримання вимог нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії а саме:

підпунктів 13 та 29 (у редакціях, що діяли до 30 липня 2026 року) пункту 2.2 Ліцензійних умов з постачання електричної енергії споживачу у частині виконання умов укладених договорів, які є обов'язковими для здійснення діяльності на ринку електричної енергії та у частині своєчасної оплати та в повному обсязі за послуги, що надаються на ринку електричної енергії (розмір штрафу за порушення яких становить 85 680 (вісімдесят п'ять тисяч шістсот вісімдесят) гривень);

підпункту 31 (у редакції, що діяла до 30 липня 2026 року) пункту 2.2 Ліцензійних умов з постачання електричної енергії споживачу у частині надання у виставленому споживачу електричної енергії рахунку (або у додатках до нього) у формі та порядку, визначених НКРЕКП, інформації, зокрема, щодо:

частки кожного джерела енергії у загальній структурі балансу електричної енергії, купленої ним та/або виробленої на власних електроустановках за попередній рік, у тому числі з використанням гарантій походження електричної енергії, виробленої з відновлюваних джерел енергії (за наявності);

посилання на доступні джерела інформації (веб-сторінки тощо) про вплив на навколишнє природне середовище, спричинений виробництвом електричної енергії всіма джерелами енергії, з балансу електричної енергії, купленої ним за попередній рік. Щодо електричної енергії, придбаної на ринку «на добу наперед» та/або внутрішньодобовому ринку, та/або балансуєчому ринку та/або імпортованої, можуть застосовуватися зведені дані щодо балансу електричної енергії, надані, відповідно, оператором ринку, оператором системи передачі, імпортером та пункту 9.6.1 глави 9.6 розділу IX Правил роздрібного ринку електричної енергії, у частині зазначення у рахунках за електричну енергію інформації про:

надлишок (переплату) оплаченої, але не спожитої електричної енергії або недоплату за спожиту, але не оплачену електричну енергію;

період, за який проводиться розрахунок;

дату, до якої необхідно сплатити;

строк, протягом якого споживач має попередньо проінформувати свого електропостачальника про бажання перейти до іншого електропостачальника;

номер договору, строк його дії та можливість пролонгації;

строк, протягом якого споживач має право змінити електропостачальника без штрафних санкцій;

ініціювання (зазначаються реквізити Попередження споживача про відключення та Звернення до оператора системи розподілу щодо відключення електроустановки споживача) або відсутність такого ініціювання, (розмір штрафу за порушення яких становить 102 000 (сто дві тисячі) гривень),

підпункт 59 (у редакції, що діяла до 30 липня 2026 року) пункту 2.2 Ліцензійних умов з постачання електричної енергії споживачу у частині надання оператору системи передачі повідомлення про використання придбаної ним пропускнуої спроможності відповідно до правил ринку (розмір штрафу за порушення якого становить 102 000 (сто дві тисячі) гривень);

підпункту 12 (у редакції, що діяла до 30 липня 2026 року) пункту 2.2 Ліцензійних умов з перепродажу електричної енергії (трейдерської діяльності) 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, а саме пункту 10.9 розділу X Правил ринку, затверджених постановою НКРЕКП від 14 березня 2018 року № 307, згідно з яким для виробників електричної

енергії, крім мікро-, міні-, малих гідроелектростанцій та електричних станцій, що виробляють електричну енергію з альтернативних джерел енергії, та імпортерів у кожному розрахунковому періоді доби постачання гранична нижня межа обов'язкової заявки щодо продажу електричної енергії на РДН становить 10 відсотків від сумарного обсягу відпуску електричної енергії в цьому розрахунковому періоді такими учасниками ринку (без урахування обсягу відпуску/відбору електричної енергії, здійсненого на виконання диспетчерських команд) (розмір штрафу за порушення якого становить 178 245 (сто сімдесят вісім тисяч двісті сорок п'ять) гривень).

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 ТзОВ «СіПіджі Енерджі»
порушень Ліцензійних умов з постачання
електричної енергії споживачу

Відповідно до пункту 4 частини другої статті 3, частини п'ятої статті 14 та 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 14 вересня 2026 року № 192, проведеної відповідно до Плану здійснення заходів державного контролю суб'єктів господарювання, що провадять діяльність у сферах енергетики та комунальних послуг, на 2026 рік, затвердженого постановою НКРЕКП від 18 листопада 2025 року № 1881, постанови НКРЕКП від 09 вересня 2026 року № 1498 «Про збільшення строку проведення планової перевірки ТзОВ «СіПіджі Енерджі» (діяльність з постачання електричної енергії споживачу)», Національна комісія, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг,

ВИРІШИЛА:

1. Зобов'язати ТОВАРИСТВО З ОБМЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ «СіПіджі Енерджі» (код ЄДРПОУ 35897999) усунути порушення підпункту 59 (у редакції, що діяла до 30 липня 2026 року) пункту 2.2 Ліцензійних умов з постачання електричної енергії споживачу у частині надання оператору системи передачі повідомлення про використання придбаної ним пропускну́ї спроможності відповідно до правил ринку, для чого у термін до 01 листопада

2026 року надати оператору системи передачі повідомлення про використання придбаної ним пропускної спроможності за період з січня 2024 року по грудень 2025 року.

Про виконання цього зобов'язання у термін до 15 листопада 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