Департамент ліцензійного контролю
___ _____ 2026 року

Голові НКРЕКП
Членам НКРЕКП

Обґрунтування
до проєкту постанови НКРЕКП «Про застосування санкцій до АТ «ДТЕК ЗАХІДЕНЕРГО» за порушення Ліцензійних умов з виробництва електричної енергії та недотримання вимог нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії»

та проєкту розпорядження НКРЕКП «Про усунення АТ «ДТЕК ЗАХІДЕНЕРГО» порушень Ліцензійних умов з виробництва електричної енергії»

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 18.11.2025 № 1881, постанови НКРЕКП від 13.10.2026 № 1680 «Про збільшення строку проведення планової перевірки АТ «ДТЕК ЗАХІДЕНЕРГО» (діяльність з виробництва електричної енергії)», на підставі посвідчень на проведення планової перевірки від 24.09.2026 № 482 та від 20.10.2026 № 533, НКРЕКП здійснено **планову** перевірку дотримання АКЦІОНЕРНИМ ТОВАРИСТВОМ «ДТЕК ЗАХІДЕНЕРГО» (код ЄДРПОУ 23269555) (далі – АТ «ДТЕК ЗАХІДЕНЕРГО», Товариство, Ліцензіат) вимог законодавства, що регулює функціонування ринку електричної енергії, та Ліцензійних умов провадження господарської діяльності з **виробництва електричної енергії**, затверджених постановою НКРЕКП від 27 грудня 2017 року № 1467 (далі – Ліцензійні умови), за період діяльності з 01 січня 2025 року по 31 грудня 2025 року, за результатами якої складено **Акт від 29.10.2026 № 235**.

Листами від 05.11.2026 № 82/1197 (вхідний НКРЕКП від 06.11.2026 № 46399/1-26) та від 16.11.2026 № 82/1232 (вхідний НКРЕКП від 16.11.2026 № 48003/1-26) Ліцензіатом надано зауваження до Акту планової перевірки (далі – пояснення Ліцензіата), які опрацьовано.

Враховуючи зазначене, та відповідно до постанови НКРЕКП від 26.03.2022 № 349 «Щодо захисту інформації, яка в умовах воєнного стану може бути віднесена до інформації з обмеженим доступом, у тому числі щодо об'єктів критичної інфраструктури» доступ до певної інформації закритий.

Перевіркою встановлено наступні порушення:

№ з/п	Виявлене порушення	Суть порушення
1	**підпункту 2.4 пункту 2, підпункту 18 пункту 3.1 Інструкції щодо заповнення форми звітності № 2-НКРЕКП-моніторинг-виробництво (місячна) «Звіт про купівлю-продаж електричної енергії та наданих послуг», затвердженої постановою НКРЕКП від 29 березня 2019 року № 450**	**Порушення щодо забезпечення ліцензіатом достовірності інформації, зазначеної ним:** **у формі звітності № 2-НКРЕКП-моніторинг-виробництво (місячна),** а саме: - зазначення даних **у рядку 105 «балансуюча електрична енергія» графи 2 «вартість (без ПДВ) тис. грн».**

UB
НКРЕКП
№2425-14.2.1/26 від 18.11.2026
КЕП: Зеленюк Я. М. 18.11.2026 14:00
3FAA9288358EC00304000000E5901E006680E200
Сертифікат дійсний з 31.03.2025 до 29.03.2027 14:27

	пункту 2.7, підпунктів 1 – 3 пункту 3.5 та пункту 3.7 Інструкції щодо заповнення форми звітності № 4а-НКРЕКП-виробництво електричної та теплової енергії (місячна) «Звіт про використання палива/енергії та стан розрахунків», затвердженої постановою НКРЕКП від 28 лютого 2019 року № 282	**у формі звітності № 4а-НКРЕКП-виробництво електричної та теплової енергії (місячна),** а саме: - зазначення даних **у рядку 315 «Обсяг виробленої енергії» графи 1 «Звітний період» та графи 2 «з початку року»;** - зазначення даних **у рядку 320 «Власні потреби» графи 1 «Звітний період» та графи 2 «з початку року»;** - зазначення даних **у рядку 325 «Корисний відпуск» графи 1 «Звітний період» та графи 2 «з початку року»;** - зазначення даних **графи «Встановлена потужність» у додатку 2 «Інформація про потужність генеруючого обладнання» щодо потужності генеруючого обладнання.** *с. 18 - 21 пункту 1.4 Акта*

Перевіркою встановлено, що АТ «ДТЕК ЗАХІДЕНЕРГО» невірно заповнювало рядок 105 «балансуюча електрична енергія» графи 2 «вартість (без ПДВ) тис. грн» форми звітності № 2-НКРЕКП-моніторинг в частині вартості купівлі балансуючої електричної енергії в лютому та червні 2025 року.

Показник	Період 2025 року	Акти купівлі-продажу	Дані з форми 2-НКРЕКП-моніторин	Відхилення	Акти купівлі-продажу	Форма 2-НКРЕКП	Відхилення
1	2	3	4	5=3-4	6	7	8=6-7
Купівля балансуючої електричної енергії (рядок 105)		Графа 1 «Обсяг, МВт ·год»			Графа 2 «Вартість (без ПДВ) тис. грн»		
	Січень						
	Лютий						
	Березень						
	Квітень						
	Травень						
	Червень						
	Липень						
	Серпень						
	Вересень						
	Жовтень						
	Листопад						
	Грудень						

* відхилення за рахунок заокруглень

Під час проведення перевірки АТ «ДТЕК ЗАХІДЕНЕРГО» листом від 23.10.2026 № 12/1130/1 у зв'язку з виявленими помилками надало до НКРЕКП скориговані форми звітності
№ 2-НКРЕКП-моніторинг.

Крім того, перевіркою встановлено, що АТ «ДТЕК ЗАХІДЕНЕРГО» невірно заповнювало:

- рядки 315 «Обсяг виробленої енергії», 320 «Власні потреби» графи 1 «Звітний період» за квітень 2025 року;
- рядок 315 «Обсяг виробленої енергії» графи 2 «З початку року» за квітень 2025 року;
- рядок 320 «Власні потреби» графи 2 «З початку року» за квітень, вересень, жовтень, листопад 2025 року;
- рядок 325 «Корисний відпуск енергії, усього» графи 2 «З початку року» за квітень, вересень, жовтень, листопад 2025 року.

тис. кВт·год

Показник	Період 2025 року	Первинні дані (акти про виробіток та відпуск електричної енергії)	Дані з форми звітності № 4а-НКРЕКП	Відхилення
1	2	3	4	5=4-3
Графа 1 «Звітний період»				
Обсяг виробленої енергії (рядок 315)	Квітень			
Власні потреби (рядок 320)	Квітень			
Графа 2 «З початку року»				
Обсяг виробленої енергії (рядок 315)	Квітень			
Власні потреби (рядок 320)	Квітень			
	Вересень			
	Жовтень			
	Листопад			
Корисний відпуск (рядок 325)	Квітень			
	Вересень			
	Жовтень			
	Листопад			

Також перевіркою встановлено, що АТ «ДТЕК ЗАХІДЕНЕРГО» **невірно** відображало дані стосовно потужності генеруючого обладнання у додатку 2 «Інформація про потужність генеруючого обладнання» до форми звітності № 4а-НКРЕКП за грудень 2025 року.

кВт

Період	Показник			Відхилення
	Електрогенеруюче обладнання	Потужність електрогенеруючого обладнання		
		Дані з Додатку 2 форми звітності № 4а-НКРЕКП	Фактичні дані	
1	2	3	4	5=4-3
Грудень 2025 року				

Під час перевірки АТ «ДТЕК ЗАХІДЕНЕРГО», у зв’язку з виявленими помилками, 26 жовтня 2026 року на електронну пошту zvit4m@nerc.gov.ua надало до НКРЕКП скориговану форму звітності № 4а- НКРЕКП за період квітень, вересень, жовтень, листопад, грудень 2025 року.

***За поясненнями Ліцензіата**, мовою документа: «…Встановлені під час перевірки розбіжності у лютому та червні 2025 року у формі звітності № 2-НКРЕКП-моніторинг-виробництво (місячна) в зазначених даних у рядку 105 «балансуюча електрична енергія» графи 2 «вартість (без ПДВ) тис. грн» та даними згідно актів купівлі-продажу балансуючої електричної енергії, мають виключно технічний характер та виникли внаслідок технічної неточності при відображення вартості при формуванні звітності (було вказано в грн., а потрібно в тис. грн.). В процесі перевірки дану неточність виявлено/виправлено та направлено коригування звітності в НКРЕКП листом від 23.10.2026 № ____.*

Водночас хочемо зазначити, що виявлені розбіжності стосувалися лише цих періодів та не мали системного характеру. В цілому за 2025 рік показники 105 «балансуюча електрична енергія» графи 2 «вартість (без ПДВ) тис. грн» форми звітності № 2-НКРЕКП-моніторинг в частині вартості купівлі балансуючої електричної енергії були сформовані та подані коректно відповідно до даних первинних документів.

…Встановлені під час перевірки розбіжності між даними первинних документів та показниками форми звітності № 4а-НКРЕКП за окремі звітні періоди 2025 року за рядками

315 «Обсяг виробленої енергії», 320 «Власні потреби» та 325 «Корисний відпуск енергії» мають виключно технічний характер та виникли внаслідок округлення показників при формуванні звітності.

Після виявлення зазначених розбіжностей ДТЕК ЗАХІДЕНЕРГО здійснило додаткову звірку показників звітності з даними первинного обліку та підготувало уточнені дані. Відкориговану звітність за формою № 4а-НКРЕКП було подано до НКРЕКП під час проведення перевірки, а саме 26.10.2026 року, про що Комісії з перевірки надавались відповідні підтвердні документи.

Щодо невірного відображення даних стосовно потужності генеруючого обладнання у додатку 2 «Інформація про потужність генеруючого обладнання» до форми звітності № 4а-НКРЕКП за грудень 2025 року повідомляємо, що зміна даних щодо потужності генеруючого обладнання по енергоблоку _____ АТ «ДТЕК ЗАХІДЕНЕРГО» сталася з _____ року після відновлення енергоблоку та включення його у мережу, про що було повідомлено НКРЕКП листом №_____ від 30.01.2026. Загальна встановлена потужність по ДТЕК ЗАХІДЕНЕРГО становить _____ кВт _____. Тобто зміна встановленої потужності у грудні 2025 року діяла _____.

Згідно інструкції щодо заповнення форми звітності №4а-НКРЕКП-виробництво електричної та теплової енергії (місячна) «Звіт про використання палива/енергії та стан розрахунків», затвердженої постановою НКРЕКП 20.12.2019 року № 2897, звітним періодом є календарний місяць, а форма звітності № 4а-НКРЕКП-виробництво електричної та теплової енергії (місячна) складається станом на останнє число звітного періоду і подається до НКРЕКП щомісячно до 25 числа місяця, наступного за звітним періодом.

У зв'язку з тим, що нова встановлена потужність генеруючого обладнання _____ кВт почала діяти з _____ у формі 4а-НКРЕКП за грудень 2025 року була відображена потужність, яка переважно діяла впродовж звітного періоду місяця та останнього числа звітного періоду, а саме _____ кВт.

Водночас хочемо зазначити, що виявлені вищезазначені розбіжності стосувалися лише окремих місячних звітних періодів та не мали системного характеру. В цілому за 2025 рік показники рядків 315 «Обсяг виробленої енергії», 320 «Власні потреби» та 325 «Корисний відпуск енергії» були сформовані та подані коректно відповідно до даних первинних документів….».

Департамент ліцензійного контролю, зазначає, що службовою запискою від 04.11.2026 № 1343/DR-26 Департамент розслідувань зловживань на оптових енергетичних ринках та моніторингу звітності підтвердив отримання скоригованих форм звітності: за формою №-2-НКРЕКП-моніторинг-виробництво (місячна) «Звіт про купівлю-продаж електричної енергії та наданих послуг» за лютий та червень 2025 року (отримано 23.10.2026) та за формою № 4а-НКРЕКП-виробництво електричної та теплової енергії (місячна) «Звіт про використання палива/енергії та стан розрахунків» за квітень, вересень – грудень 2025 року (отримано 26.10.2026).

Опрацювавши пояснення Ліцензіата, та відповідно до підпункту 2 пункту 2.5.1 глави 2.5 розділу ІІ Порядку (методики) визначення розміру штрафів, які накладаються Національною комісією, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, затвердженого постановою НКРЕКП від 29.09.2023 № 1800 (далі – Порядок (методика) визначення розміру штрафів) НКРЕКП застосовує зменшення розміру штрафу на 50 % у разі якщо порушення та наслідки порушення були повністю усунуті порушником до останнього дня строку проведення відповідної перевірки.

Відповідно до пункту 2.6.4 глави 2.6 Порядку (методики) визначення розміру штрафів у випадку, якщо підсумковий розмір штрафу є нижчим за мінімальний розмір штрафу, передбачений законодавством, НКРЕКП не накладає штраф, а застосовує інші санкції.

З урахуванням зазначеного, **Департамент ліцензійного контролю пропонує застосувати санкцію у вигляді застереження.**

2	**підпункту 14 пункту 2.2 Ліцензійних умов** (у редакції, що діяла до 10 квітня 2025 року) **підпункту 15 пункту 2.2 Ліцензійних умов** (у редакції, що діяла з 11 квітня 2025 року до 29 липня 2026 року)	**Порушення у частині виконання умов укладених договорів,** які є обов'язковими для здійснення діяльності на ринку електричної енергії, зокрема **своєчасності сплати за послуги,** що надаються на ринку електричної енергії, а саме: **пункту 3.5 Договору про надання послуг з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління** від 01 січня 2024 року № 0424-03013-ПД, укладеного з НЕК «УКРЕНЕРГО» у частині **здійснення поетапної оплати планової вартості Послуги за кожну декаду розрахункового періоду** згідно із зазначеною системою платежів і розрахунків. **пункту 3.7 Договору про надання послуг з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління** від 01 січня 2024 року № 0424-03013-ПД, укладеного з НЕК «УКРЕНЕРГО» у частині **своєчасності здійснення Користувачем розрахунку з ОСП за фактичний обсяг Послуги** до 15 числа місяця наступного за розрахунковим (включно). *с. 35 - 38 пункту 3.3 Акта*

Перевіркою встановлено, АТ «ДТЕК ЗАХІДЕНЕРГО» поетапну оплату планової вартості послуги та оплату фактичної вартості послуг з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління не здійснювало.

Згідно з бухгалтерським обліком АТ «ДТЕК ЗАХІДЕНЕРГО», станом на 31.12.2025 обліковувалась заборгованість перед НЕК «УКРЕНЕРГО» за Договором про надання послуг з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління від 01 січня 2024 року № _____ (за послуги отримані у 2025 році) у сумі _____ тис. грн (з ПДВ).

У лютому та липні 2026 року Товариство здійснило оплату НЕК «УКРЕНЕРГО» за отримані послуги з диспетчерського (оперативно-технологічного) за січень 2024 року на загальну суму _____ тис. грн (з ПДВ). Відповідно, заборгованість попередніх періодів на момент проведення перевірки становить _____ тис. грн (з ПДВ).

На момент проведення перевірки **заборгованість** АТ «ДТЕК ЗАХІДЕНЕРГО» перед НЕК «УКРЕНЕРГО» за отримані у 2025 році послуги з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління **не сплачена** та складає **_____ тис. грн (з ПДВ)**.

Таким чином, на момент проведення перевірки загальна заборгованість Ліцензіата перед НЕК «УКРЕНЕРГО» становить _____ тис. грн (з ПДВ) (з врахуванням заборгованостей попередніх періодів).

Зазначене **порушення є повторним**, що зафіксовано Актом від 29 жовтня 2025 року № 264.

***За поясненнями Ліцензіата**, мовою документа: «…протягом 2025 року між НЕК «Укренерго» та ДТЕК ЗАХІДЕНЕРГО в рамках виконання Договору № _____ виникали розбіжності щодо об'єму наданих послуг з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління, у зв'язку з тим, що з боку НЕК «Укренерго»:*

- невірно визначено об'єми наданих послуг, а саме: до складу наданих послуг необґрунтовано включено об'єм електричної енергії, що був поставлений під час застосування до Товариства системних обмежень з боку НЕК «Укренерго»;

- не надано документи, які підтверджують виконання з боку НЕК «Укренерго» обов'язків та дій, що входять до складу диспетчерського оперативно-технологічного управління.

Товариство не погоджуючись із зазначеними в актах об'ємами наданих послуг направляло до ОСП свої заперечення та зазначало про необхідність коригування Актів приймання послуг. На жаль, НЕК «Укренерго» жодних коригувань не здійснила.

При цьому, згідно умов Договору суперечки та розбіжності, що стосуються його укладення, дії, виконання, змін, доповнень, припинення, що не можуть бути вирішені шляхом переговорів, підлягають вирішенню у судовому порядку.

Сума заборгованості Товариства перед НЕК «Укренерго» за послуги з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління за 2025 наразі є предметом розгляду в Західному апеляційному господарському суді, оплата відстрочена судом (справи № _____, _____, _____, _____, _____).

Враховуючи, що питання заборгованості за договором знаходиться насамперед у площині господарсько-правових відносин до набрання законної сили рішенням суду сума заборгованості за надану ОСП послугу з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління не може вважатися остаточно встановленою та сплаченою.

Додатково зазначаємо, що на наявність заборгованості Товариства за послуги з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління впливає низка фінансових факторів, а саме: багатомільярдні збитки, завдані ворожими обстрілами та провадження діяльності в надважких умовах триваючої військової агресії рф проти України.

Також вже декілька років має місце суттєва заборгованість самої НЕК «Укренерго» перед ДТЕК ЗАХІДЕНЕРГО за послуги з балансування.

Так, станом на 31.12.2025 заборгованість НЕК «Укренерго» становила понад _____ грн. та має тенденцію на збільшення, а саме враховуючи бухгалтерську довідку станом на 31.10.2026 заборгованість НЕК «Укренерго» перед АТ «ДТЕК ЗАХІДЕНЕРГО» становить _____ __ грн. Такий вкрай низький показник розрахунків створює ризики не тільки для своєчасного розрахунку Товариства з НЕК «Укренерго», але і загалом сталого функціонування ТЕС Товариства.

Як наслідок, наявність заборгованості ДТЕК ЗАХІДЕНЕРГО перед НЕК «Укренерго» носить об'єктивний характер та обумовлена, з одного боку, наявністю спору щодо обсягу і вартості наданих НЕК «Укренерго» послуг з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління протягом 2025 року, а з іншого боку, наявністю _____ заборгованості НЕК «Укренерго» перед ДТЕК ЗАХІДЕНЕРГО за послуги з балансування, що свідчить про наявність обставин, які не залежать від волі Товариства.

Враховуючи зазначене вище, погашення заборгованості ДТЕК ЗАХІДЕНЕРГО перед НЕК «Укренерго» з оплати послуг з диспетчерського (оперативно-технологічного) можливе за умови встановлення остаточного судового рішення в зазначених вище судових спорах щодо вартості та обсягу наданих НЕК «Укренерго» послуг та погашення НЕК «Укренерго» перед ДТЕК ЗАХІДЕНЕРГО заборгованості за надані послуги з балансування.».

Департамент ліцензійного контролю, опрацювавши пояснення Ліцензіата та надані додаткові матеріали, зазначає, що станом на 31.10.2026 збільшилась заборгованість НЕК «Укренерго» перед ДТЕК «ЗАХІДЕНЕРГО» до ____ ____ грн, що більше заборгованості ДТЕК, яка на 31.10.2026 складає _____ _____ грн, у зв'язку із чим, відповідно до глави 2.6 розділу ІІ Порядку (методики) визначення розміру штрафів за зазначене порушення **Департамент ліцензійного контролю пропонує застосувати санкцію у вигляді <u>накладення штрафу</u>** із застосуванням коригування розміру штрафу на коефіцієнт тривалості порушення, коефіцієнт завданої шкоди та/або додаткової вигоди та коефіцієнт (коригуючий відсоток) обтяжуючих обставин вчиненого порушення (повторне вчинення правопорушення) – 10 %, а також згідно з положеннями підпункту 2 пункту 2.5.1 глави 2.5 розділу ІІ Порядку (методики) застосувати коригування (зменшення) розміру штрафу, зокрема у разі вчинення порушення з причин, незалежних від ліцензіата, з вини третьої сторони – 50 %.

3	**підпункту 15 пункту 2.2 Ліцензійних умов** (у редакції, що діяла з 11 квітня 2025 року до 29 липня 2026 року)	**Порушення у частині виконання умов укладених договорів,** які є обов'язковими для здійснення діяльності на ринку електричної енергії, зокрема **своєчасності сплати за послуги,** що надаються на ринку електричної енергії, а саме: **пункту 6.2 Договору про надання послуг з передачі електричної енергії** від 01 січня 2024 року, ідентифікатор договору № 0424-02013-ПП, укладеного з НЕК «УКРЕНЕРГО»**, у частині здійснення поетапної оплати вартості Послуги за кожну декаду розрахункового періоду** згідно із визначеною системою платежів і розрахунків. *с. 38 - 42 пункту 3.3 Акта*

Перевіркою встановлено, що у 2025 році АТ «ДТЕК ЗАХІДЕНЕРГО» здійснило поетапну попередню оплату планової вартості Послуги з передачі електричної енергії за Договором від 01.01.2024 № _____ з порушенням терміну, а саме **за ІІІ декаду червня 2025 року на 1 день та за І декаду жовтня 2025 року на 25 днів.**

Заборгованість АТ «ДТЕК ЗАХІДЕНЕРГО» перед НЕК «УКРЕНЕРГО» за договором про надання послуг з передачі електричної енергії № _____ згідно з даними бухгалтерського обліку, станом на 31.12.2025 становила _____ тис. грн (з ПДВ). Зазначена заборгованість була поточною та погашена 08.01.2026 (платіжне доручення № _____).

На момент проведення перевірки **заборгованість** АТ «ДТЕК ЗАХІДЕНЕРГО» перед НЕК «УКРЕНЕРГО» за послуги з передачі електричної енергії, отримані у 2025 році **відсутня**.

Зазначене **порушення є повторним**, що зафіксовано Актом від 29 жовтня 2025 року № 264.

За поясненнями Ліцензіата*, мовою документа: «…Незначні затримки в оплаті попередньої плати вартості послуг за Договором № _____ викликані об'єктивними обставинами.*

Так, затримка оплати 3-ого платежу (червень 2025) обумовлена внутрішніми технічними процедурами формування та здійснення платежу за договором № _____, який був підписаний тільки 09.07.2025.

Затримки оплати 3-ого платежу (червень 2025) на 1 (один) день спричинені тим, що платіжний день вже був закритий, тому оплати були перенесені на наступний платіжний день.

Так, затримка оплати 1-ого платежу (жовтня 2025) обумовлена тим, що ДТЕК ЗАХІДЕНЕРГО було не згідно з обсягами, вказаними в рахунку, та чекало на коригування, яке було надано ПрАТ «НЕК «УКРЕНЕРГО» лише в 2026 р. Але зауважимо, що ДТЕК ЗАХІДЕНЕРГО оплатило в повному обсягу вартість послуг, вказану в акті за жовтень 2026.…».

Департамент ліцензійного контролю, опрацювавши пояснення Ліцензіата, зазначає, що Ліцензіат зобов'язаний неухильно дотримуватись вимог Ліцензійних умов.

Відповідно до положень глави 2.4 розділу ІІ Порядку (методики) визначення розміру штрафів, враховано коригування розміру штрафу на коефіцієнт тривалості порушення, а також здійснено коригування розміру штрафу на обтяжуючими обставинами, а саме повторне вчинення порушення – на 10 %, а також застосовано зменшення розміру штрафу на 50 % (порушення та наслідки порушення були повністю усунуті порушником до останнього дня проведення перевірки).

Відповідно до пункту 2.6.4 глави 2.6 Порядку (методики) визначення розміру штрафів, у випадку, якщо підсумковий розмір штрафу є нижчим за мінімальний розмір штрафу, передбачений законодавством, НКРЕКП не накладає штраф, а застосовує інші санкції.

З урахуванням зазначеного, **Департамент ліцензійного контролю пропонує застосувати санкцію у вигляді застереження.**

4	**підпункту 16 пункту 2.2 Ліцензійних умов** (у редакції, що діяла до 10 квітня 2025 року), **підпункту 17 пункту 2.2 Ліцензійних умов**(у редакції, що діяла з 11 квітня до 29 липня 2026 року	**Порушення у частині здійснення купівлі-продажу електричної енергії 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 (далі – Правила ринку) **у частині подання заявки на продаж електричної енергії на РДН не менше 10 відсотків від сумарного обсягу відпуску електричної енергії всіма одиницями відпуску електричної енергії у кожному розрахунковому періоді доби постачання.** *с. 172 - 195 пункту 3.8 Акта*

Комісією з перевірки здійснено аналіз наданої Ліцензіатом інформації, щодо поданих погодинних заявок на продаж електричної енергії на РДН за період 01 січня – 31 грудня 2025 року та встановлено **невідповідність** обсягів поданих заявок Ліцензіатом на РДН встановленим граничним обсягам обов'язкової заявки на продаж електричної енергії на РДН за 2025 рік у _____ годинах (сумарний обсяг недотримання мінімально необхідної заявки на РДН за відповідні години становить _____ **МВт·год**).

Зазначене **порушення є повторним**, що зафіксовано Актом від 29 жовтня 2025 року№ 264.

***За поясненнями Ліцензіата**, мовою документа: «…Відхилення між обсягом поданої заявки та величиною, ретроспективно розрахованою за фактичним відпуском, могло бути зумовлене відмінністю фактичного складу та режиму роботи генеруючих одиниць від прогнозу, використаного під час формування заявки на РДН. На таку відмінність могли впливати зміна технічної доступності обладнання, результати пускових операцій, завершення ремонтних або відновлювальних робіт, уточнення допустимого навантаження, зміна власних потреб електростанцій, системні обмеження, а також диспетчерські команди щодо введення генеруючих одиниць у роботу або зміни їх навантаження.*

На момент формування заявки Товариство не могло достовірно передбачити факт надання майбутньої диспетчерської команди, час і тривалість її виконання, заданий обсяг, фактичний результат пуску енергоблоку, досягнутий рівень навантаження та подальший режим його роботи.

Обсяг електричної енергії, безпосередньо відпущений на виконання диспетчерської команди, відповідно до пункту 10.9 не враховується під час визначення сумарного обсягу відпуску, від якого розраховується нижня межа обов'язкової заявки.

Водночас вплив команди щодо введення теплового енергоблоку в роботу може не обмежуватися періодом її безпосереднього виконання. Пуск енергоблоку є послідовним технологічним процесом, що включає підготовчі операції, синхронізацію, набір навантаження, стабілізацію обладнання та вихід на технічно допустимий режим.

Після завершення безпосереднього виконання команди негайна зупинка енергоблоку може бути технологічно неможливою або необґрунтованою з погляду безпечної та надійної експлуатації. Подальший режим роботи може визначатися технічним мінімумом, мінімально допустимою тривалістю роботи після пуску, швидкістю розвантаження та іншими технологічними обмеженнями.

Особливого значення зазначені фактори набували щодо обладнання, яке експлуатувалося після пошкоджень, аварійних ремонтів або відновлювальних робіт,

спричинених воєнними діями. Фактична спроможність такого обладнання досягти та підтримувати відповідне навантаження могла остаточно визначитися лише під час пуску і подальшої експлуатації.

Унаслідок цього в наступних розрахункових періодах міг виникати додатковий фізичний відпуск, пов'язаний із введенням енергоблоку в роботу, технологічною необхідністю продовження його роботи та фактичними результатами експлуатації обладнання.

Водночас Товариство не виходить із того, що весь подальший відпуск автоматично виключається з розрахунку за пунктом 10.9. Необхідно розмежовувати обсяг, безпосередньо відпущений на виконання диспетчерської команди, та інший фактичний відпуск з урахуванням змісту і періоду дії команди, режиму роботи обладнання та технологічних причин виникнення відповідного обсягу.

Якщо додатковий фізичний відпуск виник або став достовірно визначеним після закриття РДН, його врегулювання могло здійснюватися через доступні на той момент ринкові механізми, зокрема ВДР, балансуючий ринок або розрахунки небалансів. При цьому подальше врегулювання такого обсягу не означає, що він був відомим, фактично доступним і достатньо підтвердженим для включення до заявки на РДН на момент її подання.

Тому обсяг заявки на РДН визначався не за максимально теоретично можливим виробітком, а на підставі обґрунтованого прогнозу технічно доступного відпуску. Такий підхід забезпечував реальність заявки та спроможність Товариства виконати її у разі акцепту.

Отже, ретроспективне арифметичне відхилення від 10-відсоткової нижньої межі могло бути наслідком об'єктивної різниці між прогнозною оцінкою технічно доступного відпуску та фактичним режимом роботи обладнання, сформованим під впливом диспетчерських команд, результатів пускових операцій, технологічних обмежень, воєнних пошкоджень, аварійно-відновлювальних робіт та підвищеної невизначеності роботи енергосистеми.

Зазначені обставини не залежали від волі Товариства та не могли бути усунуті або достовірно спрогнозовані на момент формування заявки на РДН. Сам факт того, що фактичний відпуск виявився вищим за прогнозний, не підтверджує, що відповідна різниця заздалегідь була відомою, фактично доступною та могла бути обґрунтовано запропонована на РДН.

Таким чином, формальне поодиноке відхилення саме по собі не свідчить про свідоме неподання доступного ресурсу, штучне обмеження пропозиції, фізичне або економічне утримання генеруючої потужності чи намір створити хибний або оманливий сигнал щодо доступної пропозиції електричної енергії.

Таким чином, на момент формування заявки на РДН Товариство об'єктивно не може знати фактичний сумарний обсяг відпуску електричної енергії, який сформується у відповідному розрахунковому періоді доби постачання, а тому дотримання встановленої пунктом 10.9 10-відсоткової нижньої межі може забезпечуватися, виходячи лише з обґрунтованого прогнозу відпуску, доступного на момент подання заявки.

Крім того, слід зазначити, що абзаци 1-2 пункту 10.9 розділу X Правил ринку виключені згідно положень постанови НКРЕКП № 1770, яка в свою чергу приймалася на виконання вимог підпункту 57 розділу I Закону України «Про внесення змін до деяких законів України щодо імплементації норм європейського права з інтеграції енергетичних ринків, підвищення безпеки постачання та конкурентоспроможності у сфері енергетики» від 07.04.2026 № 4834-IX, для забезпечення функціонування єдиного сполучення ринків «на добу наперед», що свідчить про втрату нагальної актуальності зазначеної норми, порушення якої не обумовлює жодних негативних наслідків для функціонування ринку електроенергії..

У 2025 році теплові електростанції Товариства були одними з основних цілей ракетних і дронових атак на енергетичну інфраструктуру України. За даними оперативного обліку, енергоблоки Товариства __ рази зупинялися через обстріли або пряму загрозу ракетного удару. Це відбувалося в ___ різні дні, часто без жодного попередження. Персонал станцій

після кожного удару ліквідовував наслідки й відновлював обладнання, щоб якнайшвидше повернути потужність в енергосистему.

Однією з наймасштабніших була ворожа масована атака ____ 2025 року, коли одночасно зупинилися _____ генеруючих одиниць на всіх ____ станціях Товариства. ___ із них не вдалося повернути в роботу до кінця грудня. У листопаді та грудні через воєнні пошкодження в середньому були недоступні _____ генеруючих одиниць, тобто більше половини потужностей Товариства. Загалом на обстріли припадає _____ % усього часу аварійних простоїв обладнання Товариства у 2025 році. Обладнання, що працює після воєнних пошкоджень і аварійно-відновлювальних робіт, поводиться менш передбачувано. Його фактичну здатність набрати й утримати навантаження можна встановити лише під час пуску та експлуатації. За таких умов не виключено, що прогноз відпуску на наступну добу може містити похибку.

Окрім ворожих обстрілів на режим роботи станцій суттєво впливали аварійні відмови та ремонти обладнання, яке працює з граничним навантаженням і зношенням.

Ці обставини не залежали від волі Товариства і є наслідком збройної агресії російської федерації проти України.».

Департамент ліцензійного контролю, опрацювавши пояснення Ліцензіата та надані додаткові матеріали, зазначає, що Ліцензіат зобов'язаний неухильно дотримуватись Ліцензійних умов та вимог законодавства, що регулює функціонування ринку електричної енергії.

Відповідно до положень глави 2.4 розділу ІІ Порядку (методики) визначення розміру штрафів, враховано коригування розміру штрафу із застосуванням коригування розміру штрафу на коефіцієнт тривалості порушення та коефіцієнт (коригуючий відсоток) обтяжуючих обставин вчиненого порушення (повторне вчинення правопорушення) – 10 %, а також згідно з положеннями підпункту 2 пункту 2.5.1 глави 2.5 розділу ІІ Порядку (методики) застосовано коригування (зменшення) розміру штрафу, зокрема у разі вчинення порушення з причин, незалежних від ліцензіата, через збройну агресію російської федерації проти України, з вини третьої сторони – 50 %.

Відповідно до пункту 2.6.4 глави 2.6 Порядку (методики) визначення розміру штрафів, у випадку, якщо підсумковий розмір штрафу є нижчим за мінімальний розмір штрафу, передбачений законодавством, НКРЕКП не накладає штраф, а застосовує інші санкції.

З урахуванням зазначеного, Департамент ліцензійного контролю пропонує застосувати санкцію у вигляді **застереження**.

5	**підпункту 23 пункту 2.2 Ліцензійних умов** (у редакції, що діяла до 10 квітня 2025 року) **підпункту 24 пункту 2.2 Ліцензійних умов** (у редакції, що діяла з 11 квітня 2025 року до 29 липня 2026 року)	**Порушення щодо обов'язку пропонувати генеруючу потужність на балансуючому ринку** згідно з правилами ринку, а саме згідно з пунктом 4.10.3 глави 4.10 розділу IV Правил ринку у частині **подання пропозиції на балансуючу електричну енергію на розвантаження по кожній одиниці надання послуг балансування для кожного розрахункового періоду торгового дня на весь обсяг балансуючої електричної енергії на розвантаження.** *с. 208 - 209 пункту 3.12 Акта*

Відповідно до наданої НЕК «УКРЕНЕРГО» інформації до НКРЕКП, АТ «ДТЕК ЗАХІДЕНЕРГО» в окремих місяцях 2025 року надавало із порушенням пункту 4.10.3 Правил ринку пропозиції на балансуючу електричну енергію на розвантаження в обсягах, що не відповідали обсягам фізичного відпуску, а саме **у _____ годинах – недозаявлено _____ МВт·год.**

Інформація стосовно подання пропозицій на балансуючу електричну енергію на розвантаження

МВт·год

Місяць	Показник/ декада	Заявка на БР на розвантаження	За даними НЕК «УКРЕНЕНЕРГО»			
			К-сть годин	Графік відпуску	Обсяг ДП	Недозаявлено
1	2	3	4	5	6	7
Січень	І декада					
	ІІ декада					
	ІІІ декада					
Лютий	І декада					
	ІІ декада					
	ІІІ декада					
Березень	І декада					
	ІІ декада					
	ІІІ декада					
Квітень	І декада					
	ІІ декада					
	ІІІ декада					
Травень	І декада					
	ІІ декада					
	ІІІ декада					
Червень	І декада					
	ІІ декада					
	ІІІ декада					
Липень	І декада					
	ІІ декада					
	ІІІ декада					
Серпень	І декада					
	ІІ декада					
	ІІІ декада					
Вересень	І декада					
	ІІ декада					
	ІІІ декада					
Всього	**х**					

Зазначене **порушення є повторним**, що зафіксовано Актом від 29 жовтня 2025 року № 264.

***За поясненнями Ліцензіата**, мовою документа: «…Технічний мінімум виробництва не дорівнює повному останову станції на «0», а означає мінімально можливе навантаження, яке може нести одиниця генерації, адже, згідно із технологічним процесом, для роботи ТЕС під управлінням центрального регулятора системи автоматичного регулювання частоти та активної потужності (далі – ЦР САРЧП) мають знаходитись не нижче технічного мінімуму виробництва. Перед підключенням одиниці надання ДП Товариства під управління ЦР САРЧП, енергоблок станції спочатку повинен вийти на базову потужність САРЧП, яка забезпечується за допомогою комерційного графіку та графіку відпуску, після чого вони можуть відпрацьовувати уставку від ЦР САРЧП, в діапазоні від технічного мінімуму до технічного максимуму. Ураховуючи зазначене, та виконання вимог Правил ринку Товариство не може подавати пропозиції на БР на розвантаження від базової потужності САРЧП до нуля, яка забезпечує роботу енергоблоку під управлінням ЦР САРЧП (ДП аРВЧ), оскільки це призведе до припинення надання ДП із аРВЧ.*

В той же час, згідно положень п. 4.11.4. пропозиції на балансуючу електричну енергію для активації на розвантаження, подані для одиниці надання послуг з балансування, що заплановані для роботи у графіку відпуску на рівні технічного мінімуму виробництва або вище, повинні містити один крок для електричної енергії, що відповідає зміні виробництва від

технічного мінімуму виробництва до нуля. Такий крок має подаватися з міткою неподільності.

А, отже, положення пунктів 4.10.3 та 4.11.4 містять певну неузгодженість в частині неможливості одночасного врахування учасником ринку при формуванні пропозицій на балансуючому ринку зобов'язань з надання аРВЧ та РПЧ та зміну виробництва від технічного мінімуму виробництва до нуля із міткою неподільності.

Отже при активації команди на розвантаження до нуля з подальшою деактивацією через деякий час, який не відповідає технічній карті пуску енергоблоків Товариства (зазначені випадки не поодинокі та потребують посилення контролю за коректністю віддачі диспетчерських команд з боку ОСП), ТЕС Товариства об'єктивно позбавлені можливості забезпечити технічно оперативне повернення до графіку відпуску, що провокує небаланси та невиконання обов'язків по ДП.

Товариство надавало свої пропозиції щодо зміни нормативно-правової бази для врахування цих технологічних особливостей теплоелектростанцій (лист АТ "ДТЕК ЗАХІДЕНЕРГО" № _____ від 14.10.2026), а також зверталось до оператора системи передачі щодо фактів надання диспетчерами команд для активації поданих пропозицій на балансуючому ринку, які технологічно неможливо виконати (пуск теплового блоку за ____)….».

Департамент ліцензійного контролю, опрацювавши пояснення Ліцензіата, зазначає, що технічний мінімум виробництва має визначатись відповідно до експлуатаційних характеристик генеруючої одиниці, які підтверджуються, зокрема, технічною документацією щодо відповідної одиниці надання послуг з балансування.

Разом з тим, необхідно зазначити, що пунктом 4.11.4 Правил ринку передбачено, що пропозиції на балансуючу електричну енергію для активації на розвантаження, подані для одиниці надання послуг з балансування, що заплановані для роботи у графіку відпуску на рівні технічного мінімуму виробництва або вище, повинні містити один крок для електричної енергії, що відповідає зміні виробництва від технічного мінімуму виробництва до нуля. Такий крок має подаватися з міткою неподільності.

Водночас, відповідно до пункту 8.4.1 Правил ринку, ОСП повинен володіти актуальною інформацією щодо кількості запланованих одиниць надання послуг з балансування та доступних/готових до планування одиниць у разі будь-яких дефіцитів та профіцитів, що можуть виникнути. Разом з цим, відповідно до пункту 8.4.5 та абзацу одинадцятого пункту 8.4.6 Правил ринку, техніко-економічна декларація повинна бути доступною для ОСП у будь-який час відповідно до Кодексу системи передачі. ОСП має право покладатися на точність наданої інформації. Особистою відповідальністю ППБ є гарантування актуальності і достовірності даних, представлених у техніко-економічній декларації. Для генеруючої одиниці декларація повинна містити, зокрема, мінімальний технічний рівень генерації та максимальний рівень генерації у МВт.

Отже, відповідно до глави 2.6 розділу ІІ Порядку (методики) визначення розміру штрафів за зазначене порушення **Департамент ліцензійного контролю пропонує застосувати санкцію у вигляді <u>накладення штрафу</u>** із застосуванням коригування розміру штрафу на коефіцієнт тривалості порушення та коефіцієнт (коригуючий відсоток) обтяжуючих обставин вчиненого порушення (повторне вчинення правопорушення) – 10 %.

6	**підпункту 14 пункту 2.2 Ліцензійних умов** (у редакції, що діяла до 10 квітня 2025 року) **підпункту 15 пункту 2.2 Ліцензійних умов** (у редакції, що діяла	**Порушення у частині виконання умов укладених договорів,** які є обов'язковими для здійснення діяльності на ринку електричної енергії, а саме: **пункту 7.5 Договору про надання допоміжних послуг з регулювання частоти та активної потужності** від 23 липня 2020 року № 0424-07013 щодо надання допоміжних послуг в обсязі, що відповідає прийнятій

	з 11 квітня 2025 року до 29 липня 2026 року)	заявці відповідно до умов, передбачених Правилами ринку. *с. 209 - 212 пункту 3.13 Акта*

Товариство, як постачальник допоміжних послуг, згідно з пунктом 7.5 Договору про надання допоміжних послуг з регулювання частоти та активної потужності від 23.07.2020 № _____ з НЕК «УКРЕНЕРГО» зобов'язаний надавати допоміжні послуги в обсязі, що відповідає прийнятій заявці відповідно до умов, передбачених Правилами ринку.

Перевіркою встановлено, що Товариство протягом 2025 року надало допоміжні послуги у обсязі _____ МВт, що на _____ МВт менше акцептованої величини _____ МВт.

Зазначене **порушення є повторним**, що зафіксовано Актом від 29 жовтня 2025 року № 264.

За поясненнями Ліцензіата*, мовою документа: «…Необхідно зазначити, що акцептований обсяг допоміжних послуг є плановим (очікуваним) показником та не гарантує його повне фактичне виконання. Під час надання послуг можуть виникати об'єктивні технічні та виробничі фактори, які впливають на можливість забезпечення стовідсоткового виконання акцептованого обсягу, зокрема:*

пошкодження генеруючого обладнання або об'єктів інфраструктури внаслідок військових дій, ракетних чи дронових атак, що призводять до повного або часткового припинення роботи електростанції та унеможливлюють надання допоміжних послуг;

виникнення аварійних ситуацій та необхідність проведення аварійних ремонтів генеруючого обладнання, допоміжних систем та мережевого обладнання;

запровадження тимчасових технічних обмежень щодо роботи обладнання, необхідних для забезпечення його надійної та безпечної експлуатації, у тому числі обмежень щодо швидкості навантаження (розвантаження) енергоблоків, які впливають на можливість виконання команд центрального регулятора системи передачі;

диспетчерські команди НЕК «Укренерго» або відключення генеруючих одиниць з метою врегулювання балансуючого ринку та забезпечення операційної безпеки ОЕС України;

Таким чином, різниця між акцептованими та фактично наданими обсягами допоміжних послуг обумовлена виключно об'єктивними факторами. Фактичні обсяги наданих послуг були визначені та підтверджені відповідно до встановленого порядку взаємодії з НЕК «Укренерго», відображені в актах без зауважень та оплачені оператором системи передачі як замовником цих послуг.

Загальний акцептований обсяг допоміжних послуг Товариства у 2025 році становив _____ МВт, з яких фактично надано _____ МВт, тобто _____ %. Обсяг ненаданих послуг становить _____ МВт, або лише _____ % акцептованого обсягу.

У _____ місяців рівень надання послуг становив _____ % і більше. Зниження показника у жовтні та грудні 2025 року безпосередньо пов'язане з масованими ракетними атаками на енергетичну інфраструктуру.

Найбільшу окрему групу з документально встановленою ***причиною становлять воєнні дії****: _____ МВт, або ___ % усього ненаданого обсягу. Разом з аварійними ремонтами, технічними обмеженнями, збоями телемеханіки та зовнішніми чинниками становлять _____ % ненаданого обсягу.*

Такі відхилення не мали системного характеру, не були тривалими та виникали під час роботи енергоблоків у режимі автоматичного регулювання частоти й потужності, що в умовах воєнного стану та систематичних ворожих обстрілів супроводжується частими змінами режимів роботи енергосистеми.

Протягом 2025 року електростанції Товариства неодноразово зазнавали ворожих масованих обстрілів, через що змушено зупинялись енергоблоки. Через воєнні дії допоміжні послуги не були надані протягом ____ діб в обсязі _____ МВт.

Вплив воєнних дій особливо посилився наприкінці року. У IV кварталі 2025 року ненадані обсяги становили _____ МВт, з них _____ МВт (_____ %) спричинені безпосередньо

воєнними діями. На IV квартал припадає _____ % усіх втрат, пов'язаних з воєнними діями, за рік…».

Департамент ліцензійного контролю, опрацювавши пояснення Ліцензіата, зазначає, що Ліцензіат зобов'язаний неухильно дотримуватись Ліцензійних умов та вимог законодавства, що регулює функціонування ринку електричної енергії.

Відповідно до положень глави 2.4 розділу ІІ Порядку (методики) визначення розміру штрафів, враховано коригування розміру штрафу на коефіцієнт (коригуючий відсоток) обтяжуючих обставин вчиненого порушення (повторне вчинення правопорушення) – 10 %, а також згідно з положеннями підпункту 2 пункту 2.5.1 глави 2.5 розділу ІІ Порядку (методики) застосовано коригування (зменшення) розміру штрафу, зокрема у разі вчинення порушення з причин, незалежних від ліцензіата, через збройну агресію російської федерації проти України, з вини третьої сторони – 50 %.

Відповідно до пункту 2.6.4 глави 2.6 Порядку (методики) визначення розміру штрафів, у випадку, якщо підсумковий розмір штрафу є нижчим за мінімальний розмір штрафу, передбачений законодавством, НКРЕКП не накладає штраф, а застосовує інші санкції.

З урахуванням зазначеного, **Департамент ліцензійного контролю пропонує застосувати санкцію у вигляді <u>застереження</u>.**

7	**підпункту 40 пункту 2.2 Ліцензійних умов** (у редакції, що діяла з 11 квітня 2025 року до 29 липня 2026 року)	**Порушення** у частині обов'язку ліцензіатів, які виробляють електричну енергію з використанням вуглеводнів, **мати необхідні резерви відповідного палива з метою забезпечення безпеки постачання електричної енергії** згідно із правилами безпеки постачання та відповідними рішеннями центрального органу виконавчої влади, що забезпечує формування та реалізацію державної політики в електроенергетичному комплексі. *с. 224 - 227 пункту 3.20 Акта*

Перевіркою встановлено, що Товариством **не дотримано графік** накопичення гарантованих запасів вугілля, а саме:

по _____ АТ «ДТЕК ЗАХІДЕНЕРГО»– на кінець вересня 2025 року.

Інформація щодо планових та фактичних запасів палива (вугілля) у 2025 році по АТ «ДТЕК ЗАХІДЕНЕРГО» (_____)

тонн

Місяць	**Залишок на початок періоду**	**Надходження**	**Обсяг списання вугілля у виробництво**	**Залишок на кінець місяця**	**Гарантовані запаси**	**Різниця між залишком на кінець місяця та гарантованим запасом**
1	**2**	**3**	**4**	**5**	**6**	**7=5-6**
Вугілля						
Січень						
Лютий						
Березень						
Квітень						
Травень						
Червень						
Липень						
Серпень						
Вересень						

Жовтень						
Листопад						
Грудень						

***За поясненнями Ліцензіата**, мовою документа: «…Стосовно зазначеного порушення ДТЕК ЗАХІДЕНЕРГО повідомляє, що згідно форми ТП-22 «Акт №1 про рух та залишок палива за вересень 2025 року» станом на 01.10.2025 року загальна кількість вугілля на складі _____ склала _____ т. При розрахунку прогнозу вересня, а саме, витрат вугілля, існуючого експлуатаційного залишку вугілля вистачало до кінця вересня 2025. Листом _____ №_____ від 01.10.2025 та згідно з оформленим актом приймання-передачі вугілля від 01.10.2025 (копії зазначених документів надавались Комісії з перевірки), підписаними між _____ та АТ "ДТЕК ЗАХІДЕНЕРГО", весь обсяг вугілля, що знаходилося на відповідальному зберіганні та фізично перебувало на вугільному складі ДТЕК _____ станом на 01.10.2025, було передано у власність АТ "ДТЕК ЗАХІДЕНЕРГО". Тобто, станом на кінець доби 01.10.2025 року залишок палива склав _____ т при величині гарантованого запасу _____ т.…».*

Департамент ліцензійного контролю, зазначає, що відповідно до частини шостої статті 30 Закону України «Про ринок електричної енергії» виробники, які виробляють електричну енергію з використанням вуглеводнів, зобов'язані мати необхідні резерви відповідного палива з метою забезпечення безпеки постачання електричної енергії.

Проте опрацювавши пояснення Ліцензіата, Департамент ліцензійного контролю зазначає, згідно з пунктом 2.6.4 глави 2.6 розділу ІІ Порядку (методики) визначення розміру штрафів за порушення підпункту 40 пункту 2.2 Ліцензійних умов, **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.

8	**підпункту 33 пункту 2.2 Ліцензійних умов** (у редакції, що діяла з 11 квітня 2025 року до 29 липня 2026 року)	**Порушення** щодо забезпечення **проведення енергетичного аудиту** відповідно до вимог Закону України «Про енергетичну ефективність». *с. 230 -233 пункту 3.22 Акта*

Відповідно до частини дев'ятої статті 10 Закону України «Про енергетичну ефективність» *(у редакції що діяла з 01 січня 2025 року)* перший енергетичний аудит суб'єктів господарювання із середнім рівнем річного енергоспоживання в обсязі 100 тис. МВт·год на рік та вище проводиться протягом чотирьох років з дня набрання чинності цим Законом **(до 13 листопада 2025 року)**, а в разі отримання державної підтримки (допомоги) - до отримання державної підтримки (допомоги). У разі непроведення обов'язкового енергетичного аудиту такі суб'єкти господарювання, а також інші суб'єкти господарювання, які отримали державну підтримку (допомогу) на впровадження енергоефективних заходів (якщо обов'язковою умовою такої підтримки (допомоги) є проведення енергетичного аудиту), несуть відповідальність згідно із законом.

Відповідно до Актів про виробіток та відпуск електричної енергії виробника АТ «ДТЕК ЗАХІДЕНЕРГО» за січень – грудень 2025 року, власні потреби електростанцій склали _____ МВт·год.

Таким чином АТ «ДТЕК ЗАХІДЕНЕРГО» підпадає під вимогу Закону про енергоефективність в частині обов'язку проведення енергетичного аудиту до 13 листопада 2025 року.

Разом з тим, відповідно до абзацу другого частини дев'ятої статті 10 Закону про енергоефективність суб'єкти господарювання, визначені частиною восьмою цієї статті, а також інші суб'єкти господарювання в разі залучення державної підтримки (допомоги) на здійснення енергоефективних заходів звільняються від обов'язку проведення енергетичного

аудиту при запровадженні системи енергетичного та/або екологічного менеджменту, яка сертифікована відповідно до гармонізованих міжнародних і регіональних стандартів та передбачає проведення енергетичного аудиту відповідно до вимог, визначених законом.

Під час перевірки Товариством надано сертифікат системи менеджменту відповідно до _____, виданий 14 грудня 2023 року (термін дії до _____ року).

Разом з тим, АТ «ДТЕК ЗАХІДЕНЕРГО» не надано документів та підтверджень того, що впроваджена на Товаристві система екологічного менеджменту передбачає проведення енергетичного аудиту відповідно до вимог, визначених Законом про енергоефективність.

Враховуючи викладене, підстави для застосування звільнення від обов'язку проведення енергетичного аудиту, передбаченого абзацом другим частини дев'ятої статті 10 Закону про енергоефективність, відсутні.

Отже, протягом 2025 року енергетичний аудит АТ «ДТЕК ЗАХІДЕНЕРГО» **не проводився**.

***За поясненнями Ліцензіата**, мовою документа: «…Стосовно зазначеного порушення ДТЕК ЗАХІДЕНЕРГО зазначає, що Законом України "Про енергетичну ефективність" (далі - Закон) встановлено, що енергетичний аудит - це систематизований аналіз використання енергії та споживання енергії у межах, визначених характером та обсягом робіт з енергетичного аудиту з метою визначення, кількісного вираження та підготовки звіту про можливості підвищення рівня енергоефективності.*

Відповідно до ДСТУ 4713:2007 «Енергозбереження. Енергетичний аудит промислових підприємств. Порядок проведення та вимоги до організації робіт» енергетичний аудит призначений для сприяння керівництву підприємства у визначенні стану споживання паливно-енергетичних ресурсів (ПЕР), потенціалу енергоощадження, джерел втрат і обсягу нераціонального використання ПЕР виробничими та допоміжними підрозділами, технологічними процесами й окремими споживачами, у розробленні енергоощаджувальних заходів, їх техніко-економічному оцінюванню та оцінюванню їх впливу на довкілля.

При цьому завданнями проведення енергетичного аудиту є, серед іншого, визначення загального стану підприємства, його основних підрозділів і технологічних процесів як споживачів ПЕР; аналіз і оцінка ефективності використання ПЕР; розроблення рекомендації щодо впровадження енергоощадних заходів з їх техніко-економічним оціненням тощо.

Згідно ч. 9 ст. 10 Закону перший енергетичний аудит суб'єктів господарювання із середнім рівнем річного енергоспоживання в обсязі 100 тисяч МВт·год на рік та вище проводиться протягом чотирьох років з дня набрання чинності цим Законом, а в разі отримання державної підтримки (допомоги) - до отримання державної підтримки (допомоги). У разі непроведення обов'язкового енергетичного аудиту такі суб'єкти господарювання, а також інші суб'єкти господарювання, які отримали державну підтримку (допомогу) на впровадження енергоефективних заходів (якщо обов'язковою умовою такої підтримки (допомоги) є проведення енергетичного аудиту), несуть відповідальність згідно із законом.

Суб'єкти господарювання, визначені частиною восьмою цієї статті, а також інші суб'єкти господарювання в разі залучення державної підтримки (допомоги) на здійснення енергоефективних заходів звільняються від обов'язку проведення енергетичного аудиту при запровадженні системи енергетичного та/або екологічного менеджменту, яка сертифікована відповідно до гармонізованих міжнародних і регіональних стандартів та передбачає проведення енергетичного аудиту відповідно до вимог, визначених законом.

Слід зазначити, що в Товаристві діє Положення про систему енергетичного менеджменту АТ «ДТЕК ЗАХІДЕНЕРГО», нова редакція якого затверджена наказом від 20.01.2021 №____ (копія надавалась під час перевірки).

Крім того, починаючи з березня 2020 року в АТ «ДТЕК ЗАХІДЕНЕРГО» запроваджена система енергетичного менеджменту за міжнародним стандартом _____ в галузі

виробництва електричної та теплової енергії, що підтверджується відповідними сертифікатами відповідності (копії надавались під час перевірки).

Таким чином, керуючись приписами ч. 9 ст. 10 Закону, ДТЕК ЗАХІДЕНЕРГО звільнене від обов'язку проведення енергетичного аудиту.

В той же час звертаємо увагу, що від самого початку повномасштабного вторгнення енергетичні об'єкти ДТЕК ЗАХІДЕНЕРГО, на жаль, піддаються систематичним ворожим обстрілам, інтенсивність та прицільність яких постійно зростає, що обумовило вкрай тяжкі наслідки як для Товариства, так і для Об'єднаної енергетичної системи України.

Насьогодні об'єкти ДТЕК ЗАХІДЕНЕРГО залишаються в фокусі особливої уваги ворога. Як наслідок, всі без виключення ТЕС Товариства зазнають значних руйнувань та пошкоджень. При цьому, з огляду на масове використання агресором нових видів озброєння, зберігається тенденція до погіршення безпекової ситуації.

З огляду на зазначене на даний час подальше продовження терміну сертифікації системи енергетичного менеджменту з об'єктивних причин є неможливим, оскільки в умовах систематичних пошкоджень або руйнувань енергетичних об'єктів Товариства достовірна оцінка загального стану Товариства та підготовка рекомендацій щодо підвищення рівня енергоефективності з їх техніко-економічним обґрунтуванням є неможливими.

В той же час звертаємо увагу, що на ДТЕК ЗАХІДЕНЕРГО впроваджена та функціонує система екологічного менеджменту на відповідність вимогам міжнародного стандарту _____, що підтверджено Сертифікатом, виданим міжнародним органом сертифікації _____ р. Сертифікат діє до _____ р.

Міжнародний стандарт _____ є частиною загальної системи управління товариством, яка допомагає контролювати та зменшувати його негативний вплив на довкілля.

Призначенням цього стандарту є надання товариству загальної схеми діяльності задля охорони довкілля та реагування на зміни умов довкілля в рівноважному поєднанні з соціально-економічними потребами. Він установлює вимоги, виконання яких дає змогу товариству досягти запланованих результатів, що їх вона визначила для своєї системи екологічного управління.

Системний підхід до екологічного управління, який досягається шляхом функціонування в товаристві системи екологічного менеджменту, забезпечує найвище керівництво інформацією, яка необхідна для досягнення довгострокового успіху та набуття можливостей, що сприятимуть сталому розвитку, завдяки:

- збереженню стану довкілля запобіганням або послабленням несприятливих впливів на нього;

- послабленню потенційного несприятливого впливу умов довкілля на товариство;

- сприянню організації у виконанні обов'язкових для дотримання відповідності вимог;

- підвищенню екологічної дієвості;

- контролю (або впливу на них) способів розроблення продукції та послуг товариства, їх виготовлення, розподілення, споживання та видалення з урахуванням аспектів передбачуваного жит-тєвого циклу, що сприятиме запобіганню впливу на довкілля від непередбачуваного переходу з однієї стадії життєвого циклу в іншу протягом усього життєвого циклу;

- досягненню фінансових переваг і переваг у функціюванні, що можуть бути наслідком запровадження екологічно обґрунтованих альтернативних підходів, які зміцнюють позиції організації на ринку;

- обміну екологічною інформацією з відповідними зацікавленими сторонами.

Діюча в ДТЕК ЗАХІДЕНЕРГО система екологічного менеджменту передбачає реалізацію окремих заходів в рамках реалізації енергетичного аудиту, зокрема, заходів, що направлені на енергозбереження та енергоефективність, а саме, забезпечення контролю управління операціями з раціонального використання води, споживання електроенергії на власні потреби, споживання теплової енергії тощо.

Щорічно на ДТЕК ЗАХІДЕНЕРГО проводяться наглядові аудити системи екологічного менеджменту для підтвердження діючого сертифікату. Останній аудит на ДТЕК ЗАХІДЕНЕРГО був здійснений 09.10.2025 р., яким був підтверджений виданий Сертифікат.…».

Департамент ліцензійного контролю зазначає, що відповідно до статті 11 Закону «Про енергетичну ефективність» підтвердження кваліфікації осіб, які мають намір провадити діяльність із здійснення енергетичного аудиту за відповідним напрямом (процеси, транспорт), проводиться кваліфікаційними організаціями, акредитованими у встановленому Кабінетом Міністрів України порядку. За результатами підтвердження кваліфікації осіб, які мають намір провадити діяльність із здійснення енергетичних аудитів, надається кваліфікаційний сертифікат.

Згідно з частиною шостою статті 11 Закону «Про енергетичну ефективність» Державне агентство енергоефективності та енергозбереження України (далі – Держенергоефективність) здійснює ведення та оприлюднення на своєму офіційному вебсайті бази даних енергетичних аудиторів. За інформацією Держенергоефективності, наведеною в листі від 07.01.2026 № 12-1.2/2.3/08-26, базу даних енергетичних аудиторів оприлюднено на офіційному вебсайті Держенергоефективності 26 грудня 2025 року.

Водночас, опрацювавши пояснення Ліцензіата, **Департамент ліцензійного контролю** зазначає, що згідно з підпунктом 2 пункту 2.5.1 глави 2.5 Порядку (методики) визначення розміру штрафів НКРЕКП застосовує зменшення розміру штрафу до 100 %, зокрема у разі вчинення порушення з причин, незалежних від ліцензіата.

Враховуючи зазначене та відповідно до глави 2.6 Порядку (методики) визначення розміру штрафів за виявлене порушення Департамент ліцензійного контролю пропонує **застосувати санкцію у вигляді застереження** із застосуванням коригування (зменшення) розміру штрафу, зокрема у разі вчинення порушення з причин, незалежних від ліцензіата, а саме відсутність на офіційному вебсайті Держенергоефективності, бази даних енергетичних аудиторів, що унеможливлювало проведення енергетичного аудиту у 2025 році на 100 %.

Довідкова інформація:
Установлена потужність обладнання – _____ МВт.
Фактичний обсяг виробництва електричної енергії 2025 рік – _____ млн кВт год.
Чистий дохід за 2025 рік – _____ тис. грн.

Ураховуючи викладене, згідно з Порядком (методикою) визначення розміру штрафів Департамент Ліцензійного контролю пропонує накласти штраф у сумі **280 500 (двісті вісімдесят тисяч п'ятсот гривень).**

Фінальний розмір штрафу відповідно до акту перевірки	**280 500**

№	Тип порушення	**Фінальний розмір штрафу, грн**	**Причина 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	Розмір коригування (в сторону зменшення) штрафу, якщо сплата штрафу є неможливою, у разі вчинення порушення з причин, незалежних від ліцензіата тощо, гривень	Зменшення розміру штрафу у разі якщо порушення та наслідки порушення були повністю усунуті порушником	Округлення, гривень
1	Порушення щодо подання звітності, вид, порядок, строки та форма подання якої	-	Підсумковий розмір штрафу, розрахований та скоригований відповідно до	1 700 000	85 000	42 500	-	-	-	63 750	

	визначені нормативно-правовими НКРЕКП та відповідними ліцензійними умовами		глав 2.2 - 2.5 Порядку, є нижчим за мінімальний розмір штрафу, передбачений законодавством								
2	Порушення щодо укладання/ дотримання договорів/актів *(а саме Договору про надання послуг з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління)*	**140 250**	**–**	1 700 000	170 000	85 000	-	25 500	140250		
3	Порушення щодо укладання/ дотримання договорів/актів *(а саме Договору про надання послуг з передачі електричної енергії)*	-	Підсумковий розмір штрафу, розрахований та скоригований відповідно до глав 2.2 - 2.5 Порядку, є нижчим за мінімальний розмір штрафу, передбачений законодавством	1 700 000	85 000	12 155	-	9 715,5	-	53 435,25	-4,25
4	Порушення законодавства/правил/технічних норм, встановлених режимів роботи ліцензованої діяльності *(невідповідність обсягів поданих заявок на РДН)*	-	Підсумковий розмір штрафу, розрахований та скоригований відповідно до глав 2.2 - 2.5 Порядку, є нижчим за мінімальний розмір штрафу, передбачений законодавством	1 700 000	85 000	27582,5	-	11258,25	61920,375	**-**	-6,375
5	Порушення законодавства/правил/технічних норм, встановлених режимів роботи ліцензованої діяльності *(щодо пропозицій на балансуючу електричну енергію на розвантаження)*	**140 250**	-	1 700 000	85 000	42 500		12 750			
6	Порушення щодо укладання/ дотримання договорів/актів *(а саме Договору про надання допоміжних послуг)*	-	Підсумковий розмір штрафу, розрахований та скоригований відповідно до глав 2.2 - 2.5 Порядку, є нижчим за мінімальний розмір штрафу, передбачений законодавством	1 700 000	85 000			8 500	46 750		
7	Порушення щодо виконання нормативно-правових актів, рішень інших органів державної влади та інші порушення, дослідження яких, належить до компетенції	-	Підсумковий розмір штрафу, розрахований та скоригований відповідно до глав 2.2 - 2.5 Порядку, є нижчим за мінімальний розмір штрафу,	1 700 000	68 000	374					

	НКРЕКП *(не дотримано графік накопичення гарантованих запасів вугілля)*		передбачений законодавством								
8	Порушення законодавства/правил/технічних норм, встановлених режимів роботи ліцензованої діяльності *(щодо енергетичного аудиту)*	-	Підсумковий розмір штрафу, розрахований та скоригований відповідно до глав 2.2 - 2.5 Порядку, є нижчим за мінімальний розмір штрафу, передбачений законодавством	1 700 000	68 000				68 000		

1. враховано коефіцієнт коригування розміру штрафу на тривалість порушення – 580 днів та НКРЕКП застосовує зменшення розміру штрафу у разі якщо порушення та наслідки порушення були повністю усунуті до останнього дня строку проведення відповідної перевірки – 50 %;

2. враховано коефіцієнт коригування розміру штрафу на тривалість порушення – 360 днів; коефіцієнт завданої шкоди та/або додаткової вигоди – 2; коригування розміру штрафу на обтяжуючі обставини: повторне вчинення правопорушення – 1,10, коригування(зменшення) розміру штрафу, якщо сплата штрафу є неможливою або призведе до тяжкого фінансового стану ліцензіата, у разі вчинення порушення з причин, незалежних від ліцензіата, через збройну агресію російської федерації проти України, з вини третьої сторони - 50 %;

3. враховано коефіцієнт коригування розміру штрафу на тривалість порушення – 26 днів, коригування розміру штрафу на обтяжуючі обставини: повторне вчинення правопорушення – 1,10 та НКРЕКП застосовує зменшення розміру штрафу у разі якщо порушення та наслідки порушення були повністю усунуті до останнього дня строку проведення відповідної перевірки – 50 %;

4. враховано коефіцієнт коригування розміру штрафу на тривалість порушення – 59 днів, коригування розміру штрафу на обтяжуючі обставини: повторне вчинення правопорушення – 1,10, коригування(зменшення) розміру штрафу, якщо сплата штрафу є неможливою або призведе до тяжкого фінансового стану ліцензіата, у разі вчинення порушення з причин, незалежних від ліцензіата, через збройну агресію російської федерації проти України, з вини третьої сторони - 50 %;

5. враховано коефіцієнт коригування розміру штрафу на тривалість порушення – 273 дні, коригування розміру штрафу на обтяжуючі обставини: повторне вчинення правопорушення – 1,10;

6. враховано коригування розміру штрафу на обтяжуючі обставини: повторне вчинення правопорушення – 1,10, коригування(зменшення) розміру штрафу, якщо сплата штрафу є неможливою або призведе до тяжкого фінансового стану ліцензіата, у разі вчинення порушення з причин, незалежних від ліцензіата, через збройну агресію російської федерації проти України, з вини третьої сторони - 50 %;

7. враховано коефіцієнт коригування розміру штрафу на тривалість порушення – 1 день;

8. враховано зменшення 100 % у разі вчинення порушення з причин, незалежних від ліцензіата, з вини третьої сторони.

Враховуючи зазначене, 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 Порядок (методика) визначення розміру штрафів Департамент ліцензійного контролю пропонує прийняти **постанову**, якою:

1. **Застерегти** АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО «ДТЕК ЗАХІДЕНЕРГО» (код ЄДРПОУ 23269555) щодо недопущення надалі порушень Ліцензійних умов та вимог нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії, а саме:

1) пункту 2.2, а саме:

підпункту 14 (у редакції, що діяла до 10 квітня 2025 року) та підпункту 15 (у редакції, що діяла з 11 квітня 2025 року до 29 липня 2026 року) у частині виконання умов договорів, які є обов'язковими для здійснення діяльності на ринку електричної енергії, а саме пункту 7.5 Договору про надання допоміжних послуг з регулювання частоти та активної потужності від 23 липня 2020 року № 0424-07013;

підпункту 15 (у редакції, що діяла з 11 квітня 2025 року до 29 липня 2026 року) у частині виконання умов укладених договорів, які є обов’язковими для здійснення діяльності на ринку електричної енергії, зокрема своєчасності сплати за послуги, що надаються на ринку

електричної енергії, а саме пункту 6.2 Договору про надання послуг з передачі електричної енергії від 01 січня 2024 року № 0424-02013-ПП;

підпункту 16 (у редакції, що діяла до 10 квітня 2025 року) та підпункту 17 (у редакції, що діяла з 11 квітня 2025 року до 29 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, а саме пункту 10.9 розділу X Правил ринку, затверджених постановою НКРЕКП від 14 березня 2018 року № 307 (далі – Правила ринку) у частині подання заявки на продаж електричної енергії на РДН не менше 10 відсотків від сумарного обсягу відпуску електричної енергії всіма одиницями відпуску електричної енергії у кожному розрахунковому періоді доби постачання;

підпункту 33 (у редакції, що діяла з 11 квітня 2025 року до 29 липня 2026 року) щодо забезпечення проведення енергетичного аудиту відповідно до вимог Закону України «Про енергетичну ефективність»;

підпункту 40 (у редакції, що діяла з 11 квітня 2025 року до 29 липня 2026 року) у частині обов’язку ліцензіатів, які виробляють електричну енергію з використанням вуглеводнів, мати необхідні резерви відповідного палива з метою забезпечення безпеки постачання електричної енергії згідно із правилами безпеки постачання та відповідними рішеннями центрального органу виконавчої влади, що забезпечує формування та реалізацію державної політики в електроенергетичному комплексі;

2) підпункту 2.4 пункту 2, підпункту 18 пункту 3.1 Інструкції щодо заповнення форми звітності № 2-НКРЕКП-моніторинг-виробництво (місячна) «Звіт про купівлю-продаж електричної енергії та наданих послуг», затвердженої постановою НКРЕКП від 29 березня 2019 року № 450, щодо забезпечення достовірності інформації, зазначеної у формі звітності № 2-НКРЕКП-моніторинг-виробництво (місячна);

пункту 2.7, підпунктів 1 – 3 пункту 3.5 та пункту 3.7 Інструкції щодо заповнення форми звітності № 4а-НКРЕКП-виробництво електричної та теплової енергії (місячна) «Звіт про використання палива/енергії та стан розрахунків», затвердженої постановою НКРЕКП від 28 лютого 2019 року № 282, щодо забезпечення достовірності інформації, зазначеної у формі звітності № 4а-НКРЕКП-виробництво електричної та теплової енергії (місячна).

2. **Накласти штраф у розмірі 280 500 (двісті вісімдесят тисяч п'ятсот) гривень** на АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО «ДТЕК ЗАХІДЕНЕРГО» (код ЄДРПОУ 23269555) за порушення пункту 2.2 Ліцензійних умов, а саме:

1) підпункту 14 (у редакції, що діяла до 10 квітня 2025 року) та підпункту 15 (у редакції, що діяла з 11 квітня 2025 року до 29 липня 2026 року) у частині виконання умов договорів, які є обов'язковими для здійснення діяльності на ринку електричної енергії, зокрема своєчасності сплати за послуги, що надаються на ринку електричної енергії, а саме пунктів 3.5 та 3.7 Договору про надання послуг з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління від 01 січня 2024 року № 0424-03013-ПД (розмір штрафу за порушення якого становить 140 250 (сто сорок тисяч двісті п'ятдесят) гривень);

2) підпункту 23 (у редакції, що діяла до 10 квітня 2025 року) та підпункту 24 (у редакції, що діяла з 11 квітня 2025 року до 29 липня 2026 року) щодо обов’язку пропонувати генеруючу потужність на балансуючому ринку згідно з правилами ринку, а саме згідно з пунктом 4.10.3 глави 4.10 розділу IV Правил ринку у частині подання пропозиції на балансуючу електричну енергію на розвантаження по кожній одиниці надання послуг балансування для кожного розрахункового періоду торгового дня на весь обсяг балансуючої електричної енергії на розвантаження (розмір штрафу за порушення якого становить 140 250 (сто сорок тисяч двісті п’ятдесят) гривень).

ІІ. Розпорядження, яким:

Зобов’язати АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО «ДТЕК ЗАХІДЕНЕРГО» (код ЄДРПОУ 23269555) усунути порушення підпункту 14 (у редакції, що діяла до 10 квітня 2025 року) та підпункту 15 (у редакції, що діяла з 11 квітня 2025 року до 29 липня 2026 року) пункту 2.2 Ліцензійних умов провадження господарської діяльності з виробництва електричної енергії, затверджених постановою НКРЕКП від 27 грудня 2017 року № 1467, у частині виконання умов договорів, які є обов'язковими для здійснення діяльності на ринку електричної енергії, зокрема своєчасності сплати за послуги, що надаються на ринку електричної енергії, а саме пунктів 3.5 та 3.7 Договору про надання послуг з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління від 01 січня 2024 року № 0424-03013-ПД, для чого у строк **до 01 травня 2027 року** забезпечити безумовне виконання умов договору про надання послуг з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління від 01 січня 2024 року № 0424-03013-ПД, шляхом забезпечення розрахунків, які мали бути здійснені станом на 31 грудня 2025 року у повному обсязі з НЕК «УКРЕНЕРГО» за послугу з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління.

Про виконання зобов’язання повідомити НКРЕКП та Відділ НКРЕКП у Львівській області у строк не пізніше 15 робочих днів після спливу строку, у який АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО «ДТЕК ЗАХІДЕНЕРГО» було зобов’язано усунути таке порушення, з наданням належним чином завірених копій підтвердних документів.

Директор Департаменту
ліцензійного контролю **Ярослав ЗЕЛЕНЮК**

ПРОЄКТ

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

ПОСТАНОВА

_____ Київ № _____

Про застосування санкцій до АТ «ДТЕК ЗАХІДЕНЕРГО» за порушення Ліцензійних умов з виробництва електричної енергії та недотримання вимог нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії

Національною комісією, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, у результаті розгляду _____ 2026 року на засіданні, яке проводилось у формі відкритого слухання, Акта планової перевірки від 29 жовтня 2026 року № 235, проведеної на підставі 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 13 жовтня 2026 року № 1680 «Про збільшення строку проведення планової перевірки АТ «ДТЕК ЗАХІДЕНЕРГО» (діяльність з виробництва електричної енергії)» та посвідчень на проведення планової перевірки від 24 вересня 2026 року № 482 та від 20 жовтня 2026 року № 533, установлено, що АКЦІОНЕРНИМ ТОВАРИСТВОМ «ДТЕК ЗАХІДЕНЕРГО» (код ЄДРПОУ 23269555) порушено Ліцензійні умови провадження господарської діяльності з виробництва електричної енергії, затверджені постановою НКРЕКП від 27 грудня 2017 року № 1467 (далі – Ліцензійні умови), та не дотримано вимоги нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії, а саме:

пункт 2.2 Ліцензійних умов, а саме:

підпункт 14 (у редакції, що діяла до 10 квітня 2025 року) та підпункт 15 (у редакції, що діяла з 11 квітня 2025 року до 29 липня 2026 року) у частині виконання умов договорів, які є обов'язковими для здійснення діяльності на ринку електричної енергії, зокрема своєчасності сплати за послуги, що надаються на ринку електричної енергії, а саме пунктів 3.5 та 3.7 Договору про надання послуг з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління від 01 січня 2024 року № 0424-03013-ПД;

підпункт 14 (у редакції, що діяла до 10 квітня 2025 року) та підпункт 15 (у редакції, що діяла з 11 квітня 2025 року до 29 липня 2026 року) у частині виконання умов договорів, які є обов'язковими для здійснення діяльності на ринку електричної енергії, а саме пункту 7.5 Договору про надання допоміжних послуг з регулювання частоти та активної потужності від 23 липня 2020 року № 0424-07013;

підпункт 15 (у редакції, що діяла з 11 квітня 2025 року до 29 липня 2026 року) у частині виконання умов укладених договорів, які є обов’язковими для здійснення діяльності на ринку електричної енергії, зокрема своєчасності сплати за послуги, що надаються на ринку електричної енергії, а саме пункту 6.2 Договору про надання послуг з передачі електричної енергії від 01 січня 2024 року № 0424-02013-ПП;

підпункт 16 (у редакції, що діяла до 10 квітня 2025 року) та підпункт 17 (у редакції, що діяла з 11 квітня 2025 року до 29 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, а саме пункту 10.9 розділу X Правил ринку, затверджених постановою НКРЕКП від 14 березня 2018 року № 307 (далі – Правила ринку), у частині подання заявки на продаж електричної енергії на РДН не менше 10 відсотків від сумарного обсягу відпуску електричної енергії всіма одиницями відпуску електричної енергії у кожному розрахунковому періоді доби постачання;

підпункт 23 (у редакції, що діяла до 10 квітня 2025 року) та підпункт 24 (у редакції, що діяла з 11 квітня 2025 року до 29 липня 2026 року) щодо обов’язку пропонувати генеруючу потужність на балансуючому ринку згідно з правилами ринку, а саме згідно з пунктом 4.10.3 глави 4.10 розділу IV Правил ринку у частині подання пропозиції на балансуючу електричну енергію на розвантаження по кожній одиниці надання послуг балансування для кожного розрахункового періоду торгового дня на весь обсяг балансуючої електричної енергії на розвантаження;

підпункт 33 (у редакції, що діяла з 11 квітня 2025 року до 29 липня 2026 року) щодо забезпечення проведення енергетичного аудиту відповідно до вимог Закону України «Про енергетичну ефективність»;

підпункт 40 (у редакції, що діяла з 11 квітня 2025 року до 29 липня 2026 року) у частині обов’язку ліцензіатів, які виробляють електричну енергію з використанням вуглеводнів, мати необхідні резерви відповідного палива з метою забезпечення безпеки постачання електричної енергії згідно із правилами безпеки постачання та відповідними рішеннями центрального органу виконавчої влади, що забезпечує формування та реалізацію державної політики в електроенергетичному комплексі;

підпункту 2.4 пункту 2, підпункту 18 пункту 3.1 Інструкції щодо заповнення форми звітності № 2-НКРЕКП-моніторинг-виробництво (місячна) «Звіт про купівлю-продаж електричної енергії та наданих послуг», затвердженої постановою НКРЕКП від 29 березня 2019 року № 450, щодо забезпечення достовірності інформації, зазначеної у формі звітності № 2-НКРЕКП-моніторинг-виробництво (місячна);

пункту 2.7, підпунктів 1 – 3 пункту 3.5 та пункту 3.7 Інструкції щодо заповнення форми звітності № 4а-НКРЕКП-виробництво електричної та теплової енергії (місячна) «Звіт про використання палива/енергії та стан розрахунків», затвердженої постановою НКРЕКП від 28 лютого 2019 року № 282, щодо забезпечення достовірності інформації, зазначеної у формі звітності № 4а-НКРЕКП-виробництво електричної та теплової енергії (місячна).

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 АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО «ДТЕК ЗАХІДЕНЕРГО» (код ЄДРПОУ 23269555) щодо недопущення надалі порушень Ліцензійних умов та вимог нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії, а саме:

1) пункту 2.2, а саме:

підпункту 14 (у редакції, що діяла до 10 квітня 2025 року) та підпункту 15 (у редакції, що діяла з 11 квітня 2025 року до 29 липня 2026 року) у частині виконання умов договорів, які є обов'язковими для здійснення діяльності на ринку електричної енергії, а саме пункту 7.5 Договору про надання допоміжних послуг з регулювання частоти та активної потужності від 23 липня 2020 року № 0424-07013;

підпункту 15 (у редакції, що діяла з 11 квітня 2025 року до 29 липня 2026 року) у частині виконання умов укладених договорів, які є обов'язковими для здійснення діяльності на ринку електричної енергії, зокрема своєчасності сплати за послуги, що надаються на ринку електричної енергії, а саме пункту 6.2 Договору про надання послуг з передачі електричної енергії від 01 січня 2024 року № 0424-02013-ПП;

підпункту 16 (у редакції, що діяла до 10 квітня 2025 року) та підпункту 17 (у редакції, що діяла з 11 квітня 2025 року до 29 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, а саме пункту 10.9 розділу X Правил ринку у частині подання заявки на продаж електричної енергії на РДН не менше 10 відсотків від сумарного обсягу відпуску електричної енергії всіма одиницями відпуску електричної енергії у кожному розрахунковому періоді доби постачання;

підпункту 33 (у редакції, що діяла з 11 квітня 2025 року до 29 липня 2026 року) щодо забезпечення проведення енергетичного аудиту відповідно до вимог Закону України «Про енергетичну ефективність»;

підпункту 40 (у редакції, що діяла з 11 квітня 2025 року до 29 липня 2026 року) у частині обов'язку ліцензіатів, які виробляють електричну енергію з використанням вуглеводнів, мати необхідні резерви відповідного палива з метою забезпечення безпеки постачання електричної енергії згідно із правилами безпеки постачання та відповідними рішеннями центрального органу виконавчої влади, що забезпечує формування та реалізацію державної політики в електроенергетичному комплексі;

2) підпункту 2.4 пункту 2, підпункту 18 пункту 3.1 Інструкції щодо заповнення форми звітності № 2-НКРЕКП-моніторинг-виробництво (місячна) «Звіт про купівлю-продаж електричної енергії та наданих послуг», затвердженої постановою НКРЕКП від 29 березня 2019 року № 450, щодо забезпечення достовірності інформації, зазначеної у формі звітності № 2-НКРЕКП-моніторинг-виробництво (місячна);

пункту 2.7, підпунктів 1 – 3 пункту 3.5 та пункту 3.7 Інструкції щодо заповнення форми звітності № 4а-НКРЕКП-виробництво електричної та теплової енергії (місячна) «Звіт про використання палива/енергії та стан розрахунків», затвердженої постановою НКРЕКП від 28 лютого 2019 року № 282, щодо забезпечення достовірності інформації, зазначеної у формі звітності № 4а-НКРЕКП-виробництво електричної та теплової енергії (місячна).

2. Накласти штраф у розмірі 280 500 (двісті вісімдесят тисяч п'ятсот) гривень на АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО «ДТЕК ЗАХІДЕНЕРГО» (код ЄДРПОУ 23269555) за порушення пункту 2.2 Ліцензійних умов, а саме:

1) підпункту 14 (у редакції, що діяла до 10 квітня 2025 року) та підпункту 15 (у редакції, що діяла з 11 квітня 2025 року до 29 липня 2026 року) у частині виконання умов договорів, які є обов'язковими для здійснення діяльності на ринку електричної енергії, зокрема своєчасності сплати за послуги, що надаються на ринку електричної енергії, а саме пунктів 3.5 та 3.7 Договору про надання послуг з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління від 01 січня 2024 року № 0424-03013-ПД (розмір штрафу за порушення якого становить 140 250 (сто сорок тисяч двісті п'ятдесят) гривень);

2) підпункту 23 (у редакції, що діяла до 10 квітня 2025 року) та підпункту 24 (у редакції, що діяла з 11 квітня 2025 року до 29 липня 2026 року) щодо обов’язку пропонувати генеруючу потужність на балансуючому ринку згідно з правилами ринку, а саме згідно з пунктом 4.10.3 глави 4.10 розділу IV Правил ринку у частині подання пропозиції на балансуючу електричну енергію на розвантаження по кожній одиниці надання послуг балансування для кожного розрахункового періоду торгового дня на весь обсяг балансуючої електричної енергії на розвантаження (розмір штрафу за порушення якого становить 140 250 (сто сорок тисяч двісті п’ятдесят) гривень).

Зазначена сума штрафу має бути сплачена до Державного бюджету України у 30-денний строк з дня одержання копії постанови (код бюджетної класифікації 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

ПРОЄКТ

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

РОЗПОРЯДЖЕННЯ

_____ Київ № _____

Про усунення порушення АТ «ДТЕК ЗАХІДЕНЕРГО» Ліцензійних умов з виробництва електричної енергії

Відповідно до пункту 4 частини другої статті 3, частини п’ятої статті 14, пункту 5 частини четвертої статті 19 Закону України «Про Національну комісію, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг», згідно з Актом планової перевірки 29 жовтня 2026 року № 235, проведеної на підставі Плану здійснення заходів державного контролю суб’єктів господарювання, що провадять діяльність у сферах енергетики та комунальних послуг, на 2026 рік, затвердженого постановою Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, від 18 листопада 2025 року № 1881, та постанови Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, від 13 жовтня 2026 року № 1680 «Про збільшення строку проведення планової перевірки АТ «ДТЕК ЗАХІДЕНЕРГО» (діяльність з виробництва електричної енергії)», Національна комісія, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг,

ВИРІШИЛА:

1. Зобов’язати АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО «ДТЕК ЗАХІДЕНЕРГО» (код ЄДРПОУ 23269555) усунути порушення підпункту 14 (у редакції, що діяла до 10 квітня 2025 року) та підпункту 15 (у редакції, що діяла з 11 квітня 2025 року до 29 липня 2026 року) пункту 2.2 Ліцензійних умов провадження господарської діяльності з виробництва електричної енергії, затверджених

постановою НКРЕКП від 27 грудня 2017 року № 1467, у частині виконання умов договорів, які є обов'язковими для здійснення діяльності на ринку електричної енергії, зокрема своєчасності сплати за послуги, що надаються на ринку електричної енергії, а саме пунктів 3.5 та 3.7 Договору про надання послуг з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління від 01 січня 2024 року № 0424-03013-ПД, для чого у строк до 01 травня 2027 року забезпечити безумовне виконання умов договору про надання послуг з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління від 01 січня 2024 року № 0424-03013-ПД, шляхом забезпечення розрахунків, які мали бути здійснені станом на 31 грудня 2025 року у повному обсязі з НЕК «УКРЕНЕРГО» за послугу з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління.

Про виконання зобов’язання повідомити НКРЕКП та Відділ НКРЕКП у Львівській області у строк не пізніше 15 робочих днів після спливу строку, у який АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО «ДТЕК ЗАХІДЕНЕРГО» було зобов’язано усунути таке порушення, 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