

**Обґрунтування
до проєкту постанови НКРЕКП
«Про застосування санкцій до ТОВ «УКРГАЗТРЕЙДИНГ» 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»**

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 29 вересня 2026 року № 1607 «Про збільшення строку проведення планової перевірки ТОВ «УКРГАЗТРЕЙДИНГ» (діяльність з постачання електричної енергії споживачу)», на підставі посвідчень на проведення планової перевірки від 16 вересня 2026 року № 462, від 30 вересня 2026 року № 489 та від 01 жовтня 2026 року № 497, НКРЕКП здійснено планову перевірку дотримання ТОВАРИСТВОМ З ОБМЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ «УКРГАЗТРЕЙДИНГ» (код ЄДРПОУ 44544025) (далі – ТОВ «УКРГАЗТРЕЙДИНГ», 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 22 березня 2023 року по 31 грудня 2025 року**, за результатами якої складено Акт планової перевірки від 06 жовтня 2026 року № 216 (далі – Акт № 216), до якого додано наказ ТОВ «УКРГАЗТРЕЙДИНГ» від 01 січня 2023 року № 01КТ «Про віднесення інформації до конфіденційної інформації, що становить комерційну таємницю Товариства та встановлення порядку доступу до неї і її надання».

ТОВ «УКРГАЗТРЕЙДИНГ» листом від 13 жовтня 2026 року № 159 надало до НКРЕКП заперечення до Акта № 216 (Заперечення), які опрацьовано.

Так, зазначеним Актом № 216 встановлено та зафіксовано наступне:

№ п/п	Виявлене порушення	Суть порушення
1	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 2.4 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 достовірність інформації, зазначеної ним у формі звітності № 1; пункту 5 Порядку розрахунку та встановлення ставки внесків на регулювання, затвердженого постановою НКРЕКП від 06.04.2017 № 491 (далі – Порядок № 491)



підпункту 22 пункту 2.2 Ліцензійних умов проведення 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)	у частині визначення платником внеску бази нарахування суми внесків на регулювання, яким є чистий дохід платника внеску на регулювання від провадження діяльності, що регулюється НКРЕКП, за звітний квартал; пункту 2 Пояснень щодо заповнення форми звітності № 20-НКРЕКП (квартальна) «Звіт про сплату внеску на регулювання» щодо заповнення форми звітності № 20-НКРЕКП (квартальна) «Звіт про сплату внеску на регулювання», що є додатком 2 до Порядку № 491, у частині забезпечення достовірності інформації, наведеної у звіті; пункту 5 Порядку № 491 у частині визначення платником внеску бази нарахування суми внесків на регулювання, яким є чистий дохід платника внеску на регулювання від провадження діяльності, що регулюється НКРЕКП, за звітний квартал; пункту 2 Пояснень щодо заповнення форми звітності № 20-НКРЕКП (квартальна) «Звіт про сплату внеску на регулювання» щодо заповнення форми звітності № 20-НКРЕКП (квартальна) «Звіт про сплату внеску на регулювання», що є додатком 2 до Порядку № 491, у частині забезпечення достовірності інформації, наведеної у звіті. <i>(п.1.5 стор. 19-20, та п. 1.7. стор. 24-25 Акта № 216)</i>
--	--

<i>Щодо відображення даних у формах звітності № 1-НКРЕКП-дохід (квартальна)</i> Комісією з перевірки здійснено аналіз та співставлення даних ТОВ «УКРГАЗТРЕЙДИНГ» у формах звітності № 1-НКРЕКП-дохід (квартальна) щодо відображення чистого доходу від діяльності з постачання електричної енергії споживачу, відповідно до первинних документів. <i>Інформація щодо відхилення між даними зазначеними формі № 1-НКРЕКП-дохід (квартальна) та первинними документами за III - IV квартал 2024 року</i> Тис. грн							
Показник		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
		III квартал 2024 року			IV квартал 2024 року		
Розшифрування джерел чистого доходу	за договором постачання електричної енергії споживачу (за вільними цінами)						

	від продажу на ринку «на добу наперед»						
	від продажу на внутрішньодобовому ринку						
	від продажу за двосторонніми договорами						
	від продажу небалансів						
ВСЬОГО							

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

Тис. грн

Показник		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		
Розшифрування джерел чистого доходу	за договором постачання електричної енергії споживачу (за вільними цінами)						
	від продажу на ринку «на добу наперед»						
	від продажу на внутрішньодобовому ринку						
	від продажу за двосторонніми договорами						
	від продажу небалансів						
	експорт						
ВСЬОГО							

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

Тис. грн

Показник		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
		III квартал 2025 року			IV квартал 2025 року		
Розшифрування джерел чистого доходу	за договором постачання електричної енергії споживачу (за						

	вільними цінами)						
	від продажу на ринку «на добу наперед»						
	від продажу на внутрішньодобовому ринку						
	від продажу за двосторонніми договорами						
	від продажу небалансів						
	експорт						
ВСЬОГО							

Комісією з перевірки встановлено розбіжності між даними відображеними ТОВ «УКРГАЗТРЕЙДИНГ» у формі звітності № 1-НКРЕКП-дохід (квартальна) «Звіт про обсяг чистого доходу» за III та IV квартал 2024 року, I квартал 2025 року - IV квартал 2025 року та первинними документами, а саме, Товариство зазначало інформацію щодо чистого доходу без розшифрування джерел чистого доходу.

Також, за II квартал 2025 року та III квартал 2025 року встановлено розбіжності щодо чистого доходу відображеного ТОВ «УКРГАЗТРЕЙДИНГ» у формі звітності № 1-НКРЕКП-дохід (квартальна) «Звіт про обсяг чистого доходу» та первинними документами.

Інформація щодо розрахунку чистого доходу для визначення розрахунку внеску на регулювання за період IV квартал 2023 року – IV квартал 2025 року

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	3,00	4	5=3-4
I квартал 2024 року	II квартал 2024 року			
II квартал 2025 року	III квартал 2025 року			
III квартал 2025 року	IV квартал 2025 року			

Комісією з перевірки співставлено дані зазначені Ліцензіатом у формі звітності № 20-НКРЕКП з даними первинних документів продажу електричної енергії на всіх сегментах ринку за період IV квартал 2023 року – IV квартал 2025 року, що використовуються для розрахунку чистого доходу та є базою для розрахунку внеску на регулювання та встановлено розбіжності між даними, які зазначені Ліцензіатом у формі звітності № 20-НКРЕКП за II квартал 2024 року, III та IV квартал 2025 року та первинними документами Товариства від продажу електричної енергії на всіх сегментах ринку.

Довідково: у ТОВ «УКРГАЗТРЕЙДИНГ» станом на 31 грудня 2025 року обліковується переплата зі сплати внеску на регулювання.

Ліцензіатом надано Заперечення, (мовою документа): «...Товариством надано уточнені форми № 1-НКРЕКП-дохід з розшифруванням джерел і форми № 20 за II-III кв. 2023.».

Управління НКРЕКП у м. Києві та Київській області розглянуло Заперечення Ліцензіата та службовою запискою від 20 жовтня 2026 року повідомило, що Товариство 09.10.2026 на офіційну електронну пошту Управління НКРЕКП у м. Києві та Київській області kyivto@nerc.gov.ua надано скориговану форму звітності № 20-НКРЕКП (квартальна) «Звіт про сплату внеску на регулювання» за II квартал 2024 року - IV квартал 2025 року, відповідно до даних встановлених під час перевірки на підставі первинних документів.

Також, відповідно до службової записки Департаменту розслідувань зловживань на оптових енергетичних ринках та моніторингу звітності від 20.10.2026, ТОВ «УКРГАЗТРЕЙДИНГ» 07.10.2026 подано на електронну пошту скориговані звіти за формою № 1-НКРЕКП-дохід (квартальна)1 «Звіт про обсяг чистого доходу» за 3 – 4 квартали 2024 року та 1 – 4 квартали 2025 роки з розшифровкою за джерелами доходу.

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, 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) 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.**

2	підпункту 13 пункту 2.2 Ліцензійних умов з постачання електричної енергії споживачу (у редакції, що діяла до 30.07.2026)	у частині виконання умов укладених договорів, які є обов'язковими для здійснення діяльності на ринку електричної енергії, а саме: пункту 4.2 Типового договору про надання послуг з передачі електричної енергії, що є додатком 6 до Кодексу системи передачі, затвердженого постановою НКРЕКП від 14.03.2018 № 309 (далі – Кодекс системи передачі) (у редакції, що діяла до 01.01.2024), яким визначено, що планові обсяги Послуги Користувач зобов'язаний подавати ОСП до 25 доби місяця, що передує розрахунковому місяцю. Форма подання повідомлення розміщена на офіційному вебсайті ОСП; підпункту 1 пункту 8.3 Типового договору про надання послуг з передачі електричної енергії, що є додатком 6 до Кодексу системи передачі (у редакції, що діяла до 01.01.2024), яким визначено, обов'язок Користувача подавати ОСП планові обсяги передачі електричної енергії та обсяги планової резервованої потужності за затвердженими ОСП формами у терміни та у порядку, що визначені в розділах 5 та 9 цього Договору; пункту 5.2 Типового договору про надання послуг з передачі електричної енергії, що є додатком 6 до Кодексу системи передачі (у редакції, що діяла до 01.01.2024), яким визначено, що 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 підпункту 3 пункту 8.3 Типового договору про надання послуг з передачі електричної енергії, що є додатком 6 до Кодексу системи передачі (у редакції, що діяла до 01.01.2024) щодо обов'язку Користувача здійснювати вчасно та у повному обсязі оплату за послугу з передачі електричної енергії на умовах, визначених цим Договором; пункту 5.5 Типового договору про надання послуг з передачі електричної енергії, що є додатком 6 до Кодексу системи передачі (у редакції, що діяла до 01.01.2024), яким визначено, що Користувач здійснює розрахунок за фактичний обсяг Послуги до 15 числа місяця наступного за розрахунковим (включно), на підставі рахунків, актів надання Послуги, наданих Виконавцем (ОСП), або самостійно сформованих в електронному вигляді за допомогою «Системи управління ринком» (далі - СУР), або отриманих за допомогою сервісу електронного документообігу (далі - Сервіс) (автоматизована система, яка забезпечує функціонування електронного документообігу), з використанням у порядку, визначеному законодавством, електронного підпису тієї особи, уповноваженої на підписання документів в електронному вигляді; підпункту 3 пункту 8.3 Типового договору про надання послуг з передачі електричної енергії, що є додатком 6 до Кодексу системи передачі (у редакції, що діяла до 01.01.2024) щодо обов'язку Користувача здійснювати вчасно та у повному обсязі оплату за послугу з передачі електричної енергії на умовах, визначених цим Договором; пункту 6.2. Типового договору про надання послуг з передачі електричної енергії, що є додатком 6 до Кодексу системи передачі, яким визначено, що Користувач здійснює поетапну оплату планової вартості Послуги за кожен 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; підпункту 2 пункту 9.3 Типового договору про надання послуг з передачі електричної енергії, що є додатком 6 до
--	--	--

	підпункту 29 пункту 2.2 Ліцензійних умов з	Кодексу системи передачі, яким визначено, що Користувач зобов'язується здійснювати вчасно та у повному обсязі оплату за Послугу на умовах, визначених цим Договором; пункту 6.4. Типового договору про надання послуг з передачі електричної енергії, що є додатком 6 до Кодексу системи передачі (у редакції, що діє з 01.01.2024), яким визначено, що Користувач здійснює розрахунок за фактичний обсяг Послуги до 15 числа місяця, наступного за розрахунковим (включно); підпункту 2 пункту 9.3 Типового договору про надання послуг з передачі електричної енергії, що є додатком 6 до Кодексу системи передачі, яким визначено, що Користувач зобов'язується здійснювати вчасно та у повному обсязі оплату за Послугу на умовах, визначених цим Договором; пункту 4.2 Типового договору електропостачальника про надання послуг з розподілу (передачі) електричної енергії, що є додатком 4 до Правил роздрібного ринку електричної енергії щодо обов'язку Постачальника здійснювати придбання та оплату послуг з розподілу (передачі) електричної енергії у повному обсязі згідно з умовами глави 3 цього Договору за сукупністю споживачів Постачальника, яким згідно з умовами договорів про постачання електричної енергії (комерційних пропозицій Постачальника) оплату (придбання) послуг з розподілу (передачі) електричної енергії забезпечує Постачальник, та інших платежів, необхідність яких впливає з умов цього Договору; пункту 3.4 Типового договору електропостачальника про надання послуг з розподілу (передачі) електричної енергії, що є додатком 4 до Правил роздрібного ринку електричної енергії, затверджених постановою НКРЕКП від 14.03.2018 № 312 (далі – ПРРЕЕ), яким визначено, що оплата (придбання) послуг з розподілу (передачі) електричної енергії здійснюється Постачальником у формі попередньої оплати, у тому числі плановими авансовими платежами. пункту 4.2 Типового договору електропостачальника про надання послуг з розподілу (передачі) електричної енергії, що є додатком 4 до ПРРЕЕ щодо обов'язку Постачальника здійснювати придбання та оплату послуг з розподілу (передачі) електричної енергії у повному обсязі згідно з умовами глави 3 цього Договору за сукупністю споживачів Постачальника, яким згідно з умовами договорів про постачання електричної енергії (комерційних пропозицій Постачальника) оплату (придбання) послуг з розподілу (передачі) електричної енергії забезпечує Постачальник, та інших платежів, необхідність яких впливає з умов цього Договору. у частині своєчасної оплати та в повному обсязі за послуги, що надаються на ринку електричної енергії.
--	--	--

	постачання електричної енергії споживачу (у редакції, що діяла до 30.07.2026)	(п. 3.2. стор. 56-57, 59-60, 62-63, 67, 76, 87, 98-99 Акта № 216)
--	--	---

Між НЕК «УКРЕНЕРГО» та ТОВ «УКРГАЗТРЕЙДИНГ» укладено договір про надання послуг з передачі електричної енергії від 14.06.2023 № 2510-02024 (зі змінами) (далі - Договір від 14.06.2023), який відповідає Типовій формі договору про надання послуг з передачі електричної енергії (у редакції, що діяла до 01.01.2024).

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).

Протягом періоду червень – серпень 2023 року, ТОВ «УКРГАЗТРЕЙДИНГ» не здійснювало постачання електричної енергії споживачам, таким чином послуги передачі електричної енергії НЕК «УКРЕНЕРГО» не надавались.

Інформація щодо планового обсягу та вартості послуги з передачі електричної енергії згідно договору від 14.06.2023 № 2510-02024

Розрахунковий період	Дата повідомлення ОСП	Рахунок	Плановий обсяг, МВт·год	Тариф, тис. грн (без ПДВ)	Планова платіж, тис. грн (з ПДВ)	Всього плановий обсяг за розрахунковий період, МВт·год	Всього планова вартість Послуг за розрахунковий період, тис. грн (з ПДВ)
2023 рік							
Листопад	Повідомлення не надавалось, НЕК «УКРЕНЕРГО» розраховано обсяги згідно пункту 6.1 Договору						
Грудень	Повідомлення не надавалось, НЕК «УКРЕНЕРГО» розраховано обсяги згідно пункту 6.1 Договору						

Комісія з перевірки зазначає, відповідно до рахунків, виставлених ОСП на оплату планової вартості послуги з передачі електричної енергії, плановий обсяг послуги на розрахункові періоди листопад – грудень 2023 року розраховані НЕК «УКРЕНЕРГО» відповідно до пункту 6.1 Договору від 14.06.2023, яким визначено, що ОСП має право самостійно розраховувати планові

обсяги Послуги на підставі обсягу наданої Послуги у попередньому розрахунковому періоді у разі ненадання у встановлені терміни повідомлень щодо планових обсягів Користувачем.

ТОВ «УКРГАЗТРЕЙДИНГ» не надавало НЕК «УКРЕНЕРГО» повідомлення щодо планового обсягу послуги з передачі електричної енергії на розрахункові періоди вересень – грудень 2023 року.

Комісією з перевірки встановлено, що протягом періоду **вересень – грудень 2023 року попередня оплата планової вартості послуги** з передачі електричної енергії оператору системи передачі **не здійснювалась або оплата здійснювалась з порушенням терміну сплати**, а саме:

за листопад 2023 року: не здійснено оплату 1-го, 2-го, 3-го 4-го та 5-го платежу;

за грудень 2023 року: не здійснено оплату 1-го платежу, оплату 2-го, 3-го, 4-го та 5-го платежу здійснено з порушенням терміну сплати.

остаточний розрахунок за отримані послуги з передачі електричної енергії Товариством не було здійснено відповідно до вимог Договору від 14.06.2023, оплату **за вересень 2023 року** здійснено з порушенням терміну сплати **на 1 календарний день**.

Відповідно до повідомлення НЕК «УКРЕНЕРГО» про приєднання до договору про надання послуг з передачі електричної енергії ТОВ «УКРГАЗТРЕЙДИНГ» приєднано до умов договору про надання послуг з передачі електричної енергії: ідентифікатор договору _____, дата акцептування 01.01.2024 (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 кожен 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 поетапну оплату **планової вартості послуги** з передачі електричної енергії ОСП здійснювалось **з порушенням терміну сплати**, а саме:

Не здійснено оплату за:

2024 рік

I та III декаду січня, I, II та III декаду лютого, I, II та III декаду березня, I, II та III декаду травня, I, II та III декаду червня, I, II та III декаду липня, I, II та III декаду серпня, I та III декаду вересня, I, II та III декаду жовтня, I, II та III декаду листопада, III декаду грудня,

2025 рік

I та III декаду січня, I, II та III декаду лютого, I, II та III декаду березня, I, II та III декаду квітня, I, II та III декаду травня, I, II та III декаду червня, I, II та III декаду серпня, I, II та III декаду вересня, I, II та III декаду жовтня, I, II та III декаду листопада, I та II декаду грудня.

Сплачено не в повному обсязі: за I декаду квітня 2024 року; за III декаду липня 2025 року;

Сплачено не в повному обсязі з порушенням терміну сплати: за I декаду січня 2024 року, за III декаду квітня 2024 року, за II декаду вересня 2024 року, за II декаду січня 2025 року,

Сплачено з порушенням терміну сплати: за II декаду квітня 2024 року, за I декаду грудня 2024 року, за I та II декаду липня 2025 року.

остаточний розрахунок за отримані послуги з передачі електричної енергії, з **порушенням терміну** визначеного договором від 01.01.2024 за січень 2024 року – оплату здійснено з порушенням терміну **на 55 календарних днів**.

Комісія з перевірки зазначає, що протягом періоду, що перевіряється ТОВ «УКРГАЗТРЕЙДИНГ» отримало послугу з передачі електричної енергії згідно договору від 01.01.2024 в обсязі _____.

ТОВ «УКРГАЗТРЕЙДИНГ» здійснено оплату на загальну суму _____.

Станом на 31.12.2025, за даними бухгалтерського обліку Ліцензіата, обліковується заборгованість ТОВ «УКРГАЗТРЕЙДИНГ» перед НЕК «УКРЕНЕРГО» за послугу з передачі електричної енергії згідно договору від 01.01.2024 на загальну суму _____.

Довідково: Заборгованість ТОВ «УКРГАЗТРЕЙДИНГ» перед НЕК «УКРЕНЕРГО», яка обліковувалась станом на **31.12.2025**, за послуги з передачі електричної енергії у сумі _____, **сплачена в повному обсязі** в терміни визначені договором від 01.01.2024, що підтверджується платіжною інструкцією.

Між НЕК «УКРЕНЕРГО» та ТОВ «УКРГАЗТРЕЙДИНГ» укладено договір електропостачальника про надання послуг з передачі електричної енергії від 25.01.2024 № _____ (далі – Договір від 25.01.2024).

Відповідно до Порядку розрахунків, що є Додатком 2 до Договору постачальника про надання послуг з передачі електричної енергії (у редакції, що діє з 01.01.2024), опублікованого на офіційному веб сайті НЕК «УКРЕНЕРГО», за посиланням: https://ua.energy/wp-content/uploads/2023/11/Nakaz_647_vid_01.11.2023....pdf визначено наступне.

5. Постачальник здійснює поетапну оплату планової вартості Послуг ОСП за кожну декаду розрахункового періоду згідно з 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. Постачальник здійснює остаточний платіж/розрахунок з ОСП за фактичний обсяг наданих Послуг до 15 (п'ятнадцятого) числа місяця наступного за розрахунковим (включно) на підставі Актів приймання-передачі Послуги, наданих ОСП або отриманих за допомогою сервісу електронного документообігу (автоматизована система, яка забезпечує функціонування електронного документообігу (далі - Сервіс)), з використанням у порядку, визначеному законодавством, електронного підпису особи, уповноваженої на підписання документів в електронному вигляді.

Комісія з перевірки зазначає, що ТОВ «УКРГАЗТРЕЙДИНГ», **здійснювало фактичний розрахунок** за отриману послугу з передачі електричної енергії, згідно договору від 25.01.2024, **з порушенням терміну сплати**, а саме:

за квітень 2024 року – з порушенням терміну сплати на 123 календарні дні;

за травень 2024 року – з порушенням терміну сплати на 153 календарні дні;

за червень 2024 року – з порушенням терміну сплати на 153 календарні дні;

за липень 2024 року – з порушенням терміну сплати на 152 календарні дні;

за серпень 2024 року – з порушенням терміну сплати на 121 календарний день;

за вересень 2024 року – з порушенням терміну сплати на 122 календарні дні;

за жовтень 2024 року – з порушенням терміну сплати на 91 календарний день;

за листопад 2024 року – з порушенням терміну сплати на 89 календарних днів;
за грудень 2024 року – з порушенням терміну сплати на 145 календарних днів;
за січень 2025 року – з порушенням терміну сплати на 114 календарних днів;
за лютий 2025 року – з порушенням терміну сплати на 86 календарних днів.

Щодо оплати послуг з розподілу електричної енергії ОСР

Положеннями пункту 3.4. Типового договору визначено, що оплата (придбання) послуг з розподілу (передачі) електричної енергії здійснюється Постачальником у формі попередньої оплати, у тому числі плановими авансовими платежами.

Відповідно до підпункту 2 пункту 4.2 Типового договору Постачальник зобов'язується здійснювати придбання та оплату послуг з розподілу (передачі) електричної енергії у повному обсязі згідно з умовами глави 3 цього Договору за сукупністю споживачів Постачальника, яким згідно з умовами договорів про постачання електричної енергії (комерційних пропозицій Постачальника) оплату (придбання) послуг з розподілу (передачі) електричної енергії забезпечує Постачальник, та інших платежів, необхідність яких випливає з умов цього Договору.

Вибірковою перевіркою комісією з перевірки встановлено, протягом періоду, що перевіряється ТОВ «УКРГАЗТРЕЙДИНГ» **не здійснювало** оплату авансових платежів ОСР, **здійснювало з порушенням терміну сплати та/або здійснювало оплату не в повному обсязі**, здійснювало **остаточний розрахунок** з ОСР за отримані послуги з розподілу електричної енергії, з порушенням терміну визначеного укладеними договорами, а саме:

_____ - вересень, жовтень, листопад, грудень 2023 року, січень, лютий, березень, квітень, травень, липень, серпень, жовтень, листопад, грудень 2024 року, січень, лютий, березень, квітень, травень, червень, липень, серпень, вересень, жовтень, листопад, грудень 2025 року

_____ - січень, березень, квітень 2024 року

_____ - січень, лютий 2024 року

- _____ - січень, лютий, березень, квітень, жовтень, листопад, грудень 2024 року, січень, лютий, березень, квітень, червень, листопад, грудень 2025 року

_____ - березень, квітень, травень, червень 2024 року

_____ – квітень, травень, липень, серпень, вересень 2024 року, січень, лютий, березень, квітень, травень, липень, жовтень, листопад 2025 року

_____ - травень, листопад 2024 року

_____ - травень, серпень, вересень, жовтень, листопад 2024 року

_____ - травень 2024 року

_____ - травень, серпень 2024 року

_____ - травень 2024 року

_____ - липень 2024 року

_____ - серпень, вересень, жовтень, листопад 2024 року

_____ - листопад 2024 року, вересень 2025 року

_____ - лютий, березень, липень 2025 року

_____ - серпень 2025 року

Ліцензіатом надано Зауваження, (мовою документа): «...Товариство зазначає, що ненадання окремих повідомлень про планові обсяги послуги з передачі електричної енергії НЕК «УКРЕНЕРГО» за вересень-грудень 2023 року зумовлено об'єктивними технічними обмеженнями...

Станом на 31.12.2026 заборгованість Товариства перед НЕК «УКРЕНЕРГО» за цим договором відсутня.

Товариство звертає увагу, що відповідно до Акта заборгованість перед операторами систем розподілу станом на 31.12.2025 у сумі _____ була в повному обсязі погашена 14.01.2026... ...Станом на дату Акта будь-яка заборгованість Товариства перед операторами систем розподілу відсутня.». 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.		
3	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. 102-128 Акта № 216)
<i>Щодо забезпечення Ліцензіатом недискримінаційності та пропорційності розрахунків перед операторами систем</i> 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 ТОВ «УКРГАЗТРЕЙДИНГ» 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: січень 2024 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 НЕК «УКРЕНЕРГО» на суму _____, рівень розрахунків 0,00% з -_____. що привело до неповної оплати послуг на загальну суму _____. лютий 2024 року Комісія з перевірки зазначає, що середній рівень сплати склав _____%, Ліцензіатом не здійснено відповідну оплату, при рівні розрахунків _____% з _____, що привело до неповної оплати послуг на загальну суму _____ березень 2024 року		

Комісія з перевірки зазначає, що середній рівень сплати склав _____%, Ліцензіатом не здійснено відповідну оплату, при рівні розрахунків _____% з _____, що привело до неповної оплати послуг на загальну суму _____.

квітень 2024 року

Комісія з перевірки зазначає, що середній рівень сплати склав _____%, Ліцензіатом не здійснено відповідну оплату, рівень розрахунків _____%, у строк зазначений у договорі від 25.01.2024 _____ на суму _____ та договорах з ОСР: _____, що привело до неповної оплати послуг на загальну суму _____.

травень 2024 року

Комісія з перевірки зазначає, що середній рівень сплати склав _____%, Ліцензіатом не здійснено відповідну оплату, рівень розрахунків _____%, у строк зазначений у договорі від 25.01.2024 _____ та договорах з ОСР: _____, що привело до неповної оплати послуг на загальну суму _____.

червень 2024 року

Комісія з перевірки зазначає, що середній рівень сплати склав _____%, Ліцензіатом не здійснено відповідну оплату, рівень розрахунків _____%, у строк зазначений у договорі від 25.01.2024 _____ та з _____, що привело до неповної оплати послуг на загальну суму _____.

липень 2024 року

Комісія з перевірки зазначає, що середній рівень сплати склав _____%, Ліцензіатом не здійснено відповідну оплату, рівень розрахунків _____%, у строк зазначений у договорі від 25.01.2024 _____ та договорах з ОСР: _____, що привело до неповної оплати послуг на загальну суму _____.

серпень 2024 року

Комісія з перевірки зазначає, що середній рівень сплати склав _____%, Ліцензіатом не здійснено відповідну оплату, рівень розрахунків _____%, у строк зазначений у договорі від 25.01.2024 _____ та договорах з ОСР: _____, що привело до неповної оплати послуг на загальну суму _____.

вересень 2024 року

Комісія з перевірки зазначає, що середній рівень сплати склав _____%, Ліцензіатом не здійснено відповідну оплату, рівень розрахунків _____%, у строк зазначений у договорі від 25.01.2024 _____ та договорах з ОСР: _____, що привело до неповної оплати послуг на загальну суму _____.

жовтень 2024 року

Комісія з перевірки зазначає, що середній рівень сплати склав _____%, Ліцензіатом не здійснено відповідну оплату, рівень розрахунків _____%, у строк зазначений у договорі від 25.01.2024 _____ та договорах з ОСР: _____, що привело до неповної оплати послуг на загальну суму _____.

листопад 2024 року

Комісія з перевірки зазначає, що середній рівень сплати склав _____%, Ліцензіатом не здійснено відповідну оплату, рівень розрахунків _____%, у строк зазначений у договорі

від 25.01.2024 _____ та договорах з ОСР: _____,
що привело до неповної оплати послуг на загальну суму _____.

грудень 2024 року

Комісія з перевірки зазначає, що середній рівень сплати склав _____%, Ліцензіатом не здійснено відповідну оплату, рівень розрахунків _____%, у строк зазначений у договорі від 25.01.2024 _____ та договорах з ОСР: _____, що привело до неповної оплати послуг на загальну суму _____.

січень 2025 року

Комісія з перевірки зазначає, що середній рівень сплати склав _____%, Ліцензіатом не здійснено відповідну оплату, рівень розрахунків _____%, у строк зазначений у договорі від 25.01.2024 _____ та договорах з ОСР: _____, що привело до неповної оплати послуг на загальну суму _____.

лютий 2025 року

Комісія з перевірки зазначає, що середній рівень сплати склав _____%, Ліцензіатом не здійснено відповідну оплату, рівень розрахунків _____%, у строк зазначений у договорі від 25.01.2024 _____ та договорах з ОСР: _____, що привело до неповної оплати послуг на загальну суму _____.

березень 2025 року

Комісія з перевірки зазначає, що середній рівень сплати склав _____%, Ліцензіатом не здійснено відповідну оплату, рівень розрахунків _____%, у строк зазначений у договорах з ОСР: _____, що привело до неповної оплати послуг на загальну суму _____.

квітень 2025 року

Комісія з перевірки зазначає, що середній рівень сплати склав _____%, Ліцензіатом не здійснено відповідну оплату, рівень розрахунків _____%, у строк зазначений у договорах з ОСР: _____, що привело до неповної оплати послуг на загальну суму _____.

травень 2025 року

Комісія з перевірки зазначає, що середній рівень сплати склав _____%, Ліцензіатом не здійснено відповідну оплату, рівень розрахунків _____%, у строк зазначений у договорах з ОСР: _____, що привело до неповної оплати послуг на загальну суму _____.

червень 2025 року

Комісія з перевірки зазначає, що середній рівень сплати склав _____%, Ліцензіатом не здійснено відповідну оплату, рівень розрахунків _____%, у строк зазначений у договорах з ОСР: _____, що привело до неповної оплати послуг на загальну суму _____.

липень 2025 року

Комісія з перевірки зазначає, що середній рівень сплати склав _____%, Ліцензіатом не здійснено відповідну оплату, рівень розрахунків _____%, у строк зазначений у договорах з ОСР: _____, що привело до неповної оплати послуг на загальну суму _____.

серпень 2025 року

Комісія з перевірки зазначає, що середній рівень сплати склав _____ %, Ліцензіатом не здійснено відповідну оплату, рівень розрахунків _____ %, у строк зазначений у договорах з ОСР: _____, що привело до неповної оплати послуг на загальну суму _____.

вересень 2025 року

Комісія з перевірки зазначає, що середній рівень сплати склав _____ %, Ліцензіатом не здійснено відповідну оплату, рівень розрахунків _____ %, у строк зазначений у договорах з ОСР: _____, що привело до неповної оплати послуг на загальну суму _____.

жовтень 2025 року

Комісія з перевірки зазначає, що середній рівень сплати склав _____ %, Ліцензіатом не здійснено відповідну оплату, рівень розрахунків _____ %, у строк зазначений у договорах з ОСР: _____, що привело до неповної оплати послуг на загальну суму _____.

листопад 2025 року

Комісія з перевірки зазначає, що середній рівень сплати склав _____ %, Ліцензіатом не здійснено відповідну оплату, рівень розрахунків _____ %, у строк зазначений у договорах з ОСР: _____, що привело до неповної оплати послуг на загальну суму _____.

грудень 2025 року

Комісія з перевірки зазначає, що середній рівень сплати склав _____ %, Ліцензіатом не здійснено відповідну оплату, рівень розрахунків _____ %, у строк зазначений у договорах з ОСР: _____, що привело до неповної оплати послуг на загальну суму _____.

Довідково: Комісія з перевірки зазначає, що станом на момент перевірки Ліцензіатом здійснено оплату за отримані послуги з передачі та розподілу електричної енергії у повному обсязі (100%).

Ліцензіатом надано Зауваження, (мовою документа): «...Акт сам підтверджує відсутність будь-якої заборгованості на момент перевірки; йдеться виключено про об'єктивно неминучу різницю в датах виставлених рахунках і строках оплати за договорами з понад __ різними контрагентами...».

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 відповідно до глави 2.6 розділу II Порядку (методики) визначення розміру штрафів за порушення підпункту 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 12 пункту 2.2 глави 2 Ліцензійних умови з перепродажу електричної енергії (трейдерської діяльності)	у частині 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;
---	---	--

	(у редакції, що діяла до 30.07.2026) підпункту 18 пункту 2.2 Ліцензійні умови з перепродажу електричної енергії (трейдерської діяльності) (у редакції, що діяла до 30.07.2026)	у частині не укладання договорів та не надання пропозицій, які містять положення, що суперечать Закону України «Про ринок електричної енергії», законодавству про захист економічної конкуренції та цим Ліцензійним умовам. <i>(п. 3.3. стор. 131 Акта № 216)</i>
Комісією з перевірки встановлено, що в укладених ТОВ «УКРГАЗТРЕЙДИНГ» (як Продавцем) двосторонніх договорах купівлі-продажу електричної енергії з Покупцями: положеннями пункту 2.1 «Порядок купівлі-продажу електричної енергії» передбачено (мовою документа): «...Покупець має право продавати електричну енергію, що придбана за цим Договором, виключно по двостороннім договорам та/або кінцевим споживачам, для яких Покупець є постачальником електричної енергії.». Водночас, в укладених ТОВ «УКРГАЗТРЕЙДИНГ» (як Продавцем) двосторонніх договорах купівлі-продажу електричної енергії з Покупцями: _____ така вимога відсутня. Комісія з перевірки зазначає, що під час проведеного аналізу вищезазначених договорів купівлі-продажу електричної енергії встановлено факти, що вказують на неоднаковий підхід до Покупців у частині висування різних дискримінаційних умов до договору купівлі-продажу електричної енергії у застосуванні різних умов до рівнозначних угод з іншими суб'єктами господарювання, що ставить останніх у невідгідне становище в конкуренції, що призвели або можуть призвести до недопущення, усунення чи обмеження доступу на ринок електричної енергії або ущемлення інтересів інших суб'єктів господарювання, які були б неможливими за умов існування значної конкуренції на ринку. Ліцензіатом надано Зауваження, (мовою документа): «...з метою усунення будь-яких сумнівів щодо рівності умов, які Товариство пропонує своїм контрагентам за договорами купівлі-продажу електричної енергії, Товариство повідомляє, що умову пункту 2.1 виключені з чинного договору з _____ додатковою угодою № 15 від 09.10.2026, копія якої додається, а надалі зазначена умова не включатиметься Товариством до нових договорів купівлі-продажу електричної енергії, що укладатимуться за трейдерською діяльністю.». Управління НКРЕКП у м. Києві та Київській області розглянуло Заперечення Ліцензіата та службовою запискою від 20 жовтня 2026 року повідомило, що додатковою угодою від 09.10.2026 № 15 пункт 2.1. договору купівлі-продажу електричної енергії на ринку двосторонніх договорів від 26.11.2025 _____ викладено в іншій редакції, яка не містить обмежень щодо продажу електричної енергії. Інші договори, які досліджувались комісією з перевірки, втратили чинність 31.12.2025. Таким чином, ТОВ «УКРГАЗТРЕЙДИНГ» до початку розгляду питання щодо відповідальності Товариства на засіданні НКРЕКП усунуто порушення вимог: підпункту 12 пункту 2.2 глави 2 Ліцензійних умов з перепродажу № 1468 (у редакції, що діяла до 30.07.2026) щодо обов'язку ліцензіата здійснювати купівлю-продаж електричної енергії за		

двосторонніми договорами та на організованих сегментах ринку електричної енергії відповідно до Закону України «Про ринок електричної енергії» та нормативно-правових актів, що забезпечують функціонування ринку електричної енергії;

підпункту 18 пункту 2.2 глави 2 Ліцензійних умов з перепродажу № 1468 (у редакції, що діяла до 30.07.2026) щодо обов'язку ліцензіата не надавати пропозиції та не укладати договори, які містять положення, що суперечать Закону України «Про ринок електричної енергії», законодавству про захист економічної конкуренції та цим Ліцензійним умовам.

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 підпунктів 12 та 18 пункту 2.2 Ліцензійні умови з перепродажу електричної енергії (трейдерської діяльності) (у редакції, що діяла до 30.07.2026) 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)	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 Правил роздрібного ринку електричної енергії, затверджених постановою НКРЕКП від 14 березня 2018 року № 312 (далі – Правила роздрібного ринку електричної енергії), яким встановлено, що публічна комерційна пропозиція (комерційні пропозиції) електропостачальника повинна містити інформацію, зокрема, ціну на електричну енергію, у тому числі диференційовані ціни та критерії диференціації;
	підпункту 10 пункту 2.2 Ліцензійних умов з постачання електричної енергії споживачу (у редакції, що діяла до 30.07.2026)	у частині керуванням при формуванні договорів постачання електричної енергії споживачу примірним договором постачання електричної енергії споживачу, затвердженим НКРЕКП, та забезпечити наявність у договорі умов постачання електричної енергії, визначених Законом України «Про ринок електричної енергії»;
	підпункту 22 пункту 2.2 Ліцензійних умов з постачання електричної енергії споживачу	у частині заборони надавати пропозиції та укладати договори, які містять положення, що суперечать Закону про ринок та цим Ліцензійним умовам, а саме: частини дев'ятої статті 56 та частини першої статті 60 Закону України «Про ринок електричної енергії», відповідно до яких загальні положення та умови договору

	(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)	мають бути справедливими і прозорими, викладеними чітко і ясно, доступними для розуміння та не містити процедурних перешкод, що ускладнюють здійснення прав споживача; у частині інформування у чіткий та прозорий спосіб своїх споживачів, зокрема про вартість та умови надання послуг. (п. 3.5. стор. 137-140 Акта № 216)
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»). Комісія з перевірки встановила, що в публічних комерційних пропозиціях Ліцензіата, а саме: Комерційна пропозиція №1 за вільними цінами, Комерційна пропозиція №2 за вільними цінами, не визначено ціну на електричну енергію, яка має бути виражена у грошовій формі, а зазначено формулу розрахунку ціни електричної енергії. Відповідно до статті 1 Закону України «Про ціни та ціноутворення» ціна – виражений у грошовій формі еквівалент одиниці товару. Комісія з перевірки зазначає, що у комерційних пропозиціях ТОВ «УКРГАЗТРЕЙДІНГ»: Комерційна пропозиція №1 за вільними цінами, Комерційна пропозиція №2 за вільними цінами зазначено про штрафні санкції за невідповідність заявленим обсягам споживання, а саме (мовою документа): «...У разі перевищення фактичного обсягу купівлі електричної енергії		

Споживачем за розрахунковий місяць від заявленого на величину, що перевищує 10%, Постачальник має право нарахувати Споживачу штраф у розмірі 1% від вартості об'єму електричної енергії, що перевищує 10% від заявленого обсягу електричної енергії...».

Застосування Товариством механізму накладення штрафних санкцій за невідповідність заявленим обсягам споживання (у будь-якому розмірі), вважається таким, що безпідставно **накладає додаткові фінансові зобов'язання на споживача**, що суперечить ПРРЕЕ.

Ліцензіатом надано Зауваження, (мовою документа): «...Товариство звертає увагу на обставину, яка має визначальне значення для оцінки масштабу та наслідків зауважень за пунктами) 10-13, але не врахована Актом: КП № 1 та КП № 2 є на вебсайті Товариства, однак споживач Товариства фактично не приєднався до жодної з них...

.....Товариство повідомляє, що, попри відсутність будь-якого реального застосування та будь-якої заподіяної шкоди, КП № 1 та КП № 2 вже відкориговане, умова про компенсацію за перевищення заявленого обсягу споживання виключена.».

Управління НКРЕКП у м. Києві та Київській області розглянуло Заперечення Ліцензіата та службовою запискою від 20 жовтня 2026 року повідомило, що на офіційному вебсайті Товариства в мережі Інтернет за посиланням: <https://ukrgastrading.com/dogovory-post-el-energii/> розміщені відкориговані комерційні пропозиції, а саме: «КОМЕРЦІЙНА ПРОПОЗИЦІЯ № 1 за вільними» та «КОМЕРЦІЙНА ПРОПОЗИЦІЯ № 2 за вільними цінами (без розподілу електричної енергії)», які містять ціну на електричну енергію, яка виражена у грошовій формі (жовтень 2026 року).

Також, зазначені комерційні пропозиції не містять положень про накладання на споживача штрафних санкцій за невідповідність заявленим обсягам споживання електричної енергії.

Таким чином, ТОВ «УКРГАЗТРЕЙДИНГ» до початку розгляду питання щодо відповідальності Товариства на засіданні НКРЕКП усунуто порушення вимог:

підпункту 14 пункту 2.2 глави 2 Ліцензійних умов з постачання № 1469 (у редакції, що діяла до 30.07.2026) щодо обов'язку ліцензіата здійснювати 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, ціну на електричну енергію, у тому числі диференційовані ціни та критерії диференціації;

підпункту 10 пункту 2.2 глави 2 Ліцензійних умов з постачання № 1469 (у редакції, що діяла до 30.07.2026) щодо обов'язку ліцензіата при формуванні договорів постачання електричної енергії споживачу керуватися примірним договором постачання електричної енергії споживачу, затвердженим НКРЕКП, та забезпечити наявність у договорі умов постачання електричної енергії, визначених Законом України «Про ринок електричної енергії»;

підпункту 22 пункту 2.2 глави 2 Ліцензійних умов з постачання № 1469 (у редакції, що діяла до 30.07.2026) щодо заборони ліцензіату надавати пропозиції та укладати договори, які містять положення, що суперечать Закону про ринок та цим Ліцензійним умовам, а саме:

частини дев'ятої статті 56 та частини першої статті 60 Закону України «Про ринок електричної енергії», відповідно до яких загальні положення та умови договору мають бути справедливими і прозорими, викладеними чітко і ясно, доступними для розуміння та не містити процедурних перешкод, що ускладнюють здійснення прав споживача;

підпункту 42 пункту 2.2 глави 2 Ліцензійних умов з постачання № 1469 (у редакції, що діяла до 30.07.2026) щодо обов'язку ліцензіата у чіткий та прозорий спосіб інформувати своїх споживачів, зокрема про вартість та умови надання послуг.

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 10, 14, 22 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 14 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 3.1.1 глави 3.1 розділу III ПРРЕЕ, яким встановлено, що електропостачальники мають інформувати своїх споживачів про зміну будь-яких умов договору про постачання електричної енергії споживачу не пізніше ніж за 20 днів до їх застосування з урахуванням інформації про право споживача розірвати договір. Електропостачальники зобов'язані повідомляти споживачів в установленому порядку про будь-яке збільшення ціни і про право споживачів припинити дію договору, якщо вони не приймають нові умови; пункту 3.2.4 глави 3.2 розділу III ПРРЕЕ, яким встановлено, зокрема, що у разі зміни умов договору про постачання електричної енергії споживачу, у тому числі комерційної пропозиції, електропостачальник не пізніше ніж за 20 днів до їх застосування повідомляє про це споживача з урахуванням інформації про право споживача розірвати договір;
	підпункту 42 пункту 2.2 Ліцензійних умов з постачання електричної енергії споживачу (у редакції, що діяла до 30.07.2026)	у частині інформування у чіткий та прозорий спосіб своїх споживачів, зокрема: про зміну будь-яких умов договору постачання електричної енергії споживачу не пізніше ніж за 20 днів до їх застосування з урахуванням інформації про право споживача розірвати договір; про будь-яке збільшення ціни і про право споживачів припинити дію договору, якщо вони не приймають нові умови, у порядку, встановленому законом. <i>(п. 3.5. стор. 141-145 Акта № 216)</i>
Відповідно до вимог пункту 3.1.1 глави 3.1 розділу III ПРРЕЕ, зокрема, електропостачальники мають інформувати своїх споживачів про зміну будь-яких умов договору про постачання електричної енергії споживачу не пізніше ніж за 20 днів до їх застосування з		

урахуванням інформації про право споживача розірвати договір. Електропостачальники зобов'язані повідомляти споживачів в установленому порядку про будь-яке збільшення ціни і про право споживачів припинити дію договору, якщо вони не приймають нові умови.

Пунктом 3.2.4 глави 3.2 розділу III ПРРЕЕ встановлено, що у разі зміни умов договору про постачання електричної енергії споживачу, у тому числі комерційної пропозиції, електропостачальник не пізніше ніж за 20 днів до їх застосування повідомляє про це споживача з урахуванням інформації про право споживача розірвати договір.

Щодо постачання електричної енергії _____

Між Товариством та _____ (далі – Споживач) було укладено Договір про постачання / закупівлю електричної енергії споживачу від 01.01.2024 _____ (далі – Договір від 01.01.2024) зі строком дії до 31.12.2024.

Товариство листом від _____ повідомило Споживача про збільшення ціни за 1 кВт*год електричної енергії **у червні 2024 року** та надало, зокрема, проєкт Додаткової угоди № 1.

Додатковою угодою від 27.06.2024 до Договору від 01.01.2024 **ціну 1 кВт*год збільшено з 01.06.2024.**

Комісія з перевірки зазначає, що Товариство **не надало** підтвердження щодо інформування Споживача про збільшення ціни електричної енергії **у червні 2024 року** не пізніше ніж за 20 днів до її застосування з урахуванням інформації про право Споживача розірвати договір.

Також, ТОВ «УКРГАЗТРЕЙДИНГ» **не надало** підтвердження щодо інформування Споживача про зміни з 01.06.2024 умов Договору від 01.01.2024, у тому числі, комерційної пропозиції, **не пізніше ніж за 20 днів** до їх застосування з урахуванням інформації про право Споживача розірвати договір.

Аналогічні порушення зафіксовано комісією з перевірки у взаємовідносинах із споживачами:

Між Товариством та _____ (далі – Споживач) було укладено Договір про постачання електричної енергії споживачу від 01.01.2024 _____ (далі – Договір від 01.01.2024) зі строком дії до 31.12.2024.

Товариство листом від **01.01.2024** повідомило, зокрема, Споживача про зміну ціни за 1 кВт*год електричної енергії з 01.01.2024.

Додатковою угодою від 13.02.2024 № 1 до Договору від 01.01.2024 ціну 1 кВт*год збільшено з **01.01.2024.**

Додатковою угодою від **18.06.2024** № 2 до Договору від 01.01.2024 ціну 1 кВт*год збільшено з **01.05.2024.**

Додатковою угодою від **31.07.2024** № 3 до Договору від 01.01.2024 ціну 1 кВт*год збільшено з **01.05.2024.**

Додатковою угодою від **16.08.2024** № 4 до Договору від 01.01.2024 ціну 1 кВт*год збільшено з **01.07.2024.**

Комісія з перевірки зазначає, що Товариство **не надало** підтвердження щодо інформування Споживача про збільшення ціни електричної енергії **у січні, травні та липні 2024 року** не пізніше ніж за 20 днів до її застосування з урахуванням інформації про право Споживача розірвати договір.

Також, ТОВ «УКРГАЗТРЕЙДИНГ» **не надало** підтвердження щодо інформування Споживача про зміни з **01.01.2024, з 01.05.2024 та 01.07.2024** умов Договору від 01.01.2024, у тому числі, комерційної пропозиції, **не пізніше ніж за 20 днів** до їх застосування з урахуванням інформації про право Споживача розірвати договір.

Державний заклад _____

Між Товариством та _____ (далі – Споживач) було укладено Договір про закупівлю (постачання) електричної енергії споживачу від 22.12.2023 (далі – Договір від 22.12.2023) зі строком дії до 31.12.2024.

Додатковою угодою від **24.07.2024** № 7 до Договору від 22.12.2023 ціну 1 кВт*год збільшено з **01.06.2024**.

Додатковою угодою від **21.08.2024** № 8 до Договору від 22.12.2023 ціну 1 кВт*год збільшено з **01.07.2024**.

Додатковою угодою від **23.09.2024** № 9 до Договору від 22.12.2023 ціну 1 кВт*год збільшено з **01.08.2024**.

Додатковою угодою від **21.10.2024** № 10 до Договору від 22.12.2023 ціну 1 кВт*год збільшено з **01.09.2024**.

Додатковою угодою від **21.11.2024** № 11 до Договору від 22.12.2023 ціну 1 кВт*год збільшено з **01.10.2024**.

Додатковою угодою від **21.12.2024** № 13 до Договору від 22.12.2023 ціну 1 кВт*год збільшено з **01.11.2024**.

Додатковою угодою від **26.12.2024** № 14 до Договору від 22.12.2023 ціну 1 кВт*год збільшено з **01.12.2024**.

Комісія з перевірки зазначає, що Товариство **не надало** підтвердження щодо інформування Споживача про збільшення ціни електричної енергії **у червні, липні, серпні, вересні, жовтні, листопаді та грудні 2024 року** не пізніше ніж за 20 днів до її застосування з урахуванням інформації про право Споживача розірвати договір.

Також, ТОВ «УКРГАЗТРЕЙДИНГ» не надало підтвердження щодо інформування Споживача про зміни з **01.06.2024, з 01.07.2024, з 01.08.2024, з 01.09.2024, з 01.10.2024, з 01.11.2024 та з 01.12.2024** умов Договору від 22.12.2023, у тому числі, комерційної пропозиції, не пізніше ніж за 20 днів до їх застосування з урахуванням інформації про право Споживача розірвати договір.

Ліцензіатом надано Пояснення, (мовою документа): *«...Усі три договори постачання електричної енергії, є договорами про закупівлю в розумінні Закону № 922-VIII. Відповідно до частини першої статті 41 Закону № 922-VIII такі договори укладаються згідно з нормами Цивільного та Господарського особливостей, визначених цим Законом; ціна за одиницю товару є істотною умовою договору, яка після його підписання може бути змінена лише у випадках, передбачених частиною п'ятою статті 41 Закону № 922-VIII (пункт обох сторін - шляхом укладення додаткової угоди з он електронній системі закупівель.*

...Мета встановленого пунктом 3.2.4 ПРРЕЕ строку – надати споживачу можливість не погодитись з новими умовами – в договорі про закупівлю реалізується іншим чином; замовник вільний не підписувати додаткову угоду...».

Департамент ліцензійного контролю зазначає, що відповідно до глави 2.6 розділу II Порядку (методики) визначення розміру штрафів за порушення підпункту 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 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
---	--	---

	(у редакції, що діяла до 30.07.2026)	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 1.8.4 Правил ринку (у редакції, що діяла до 26.03.2026) яким, визначено, що діями, що можуть мати ознаки маніпулювання на ринку електричної енергії є, зокрема, 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. <i>(п. 3.8 стор. 155-157 Акта № 216)</i>
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 здійснено аналіз наданої інформації та встановлено, що в окремі години за результатами купівлі та продажу електричної енергії на РДД, на РДН та імпорту/експорту електричної енергії була формована від'ємна сальдована величина та розраховано фінансовий результат купівлі-продажу на підставі актів купівлі-продажу електричної енергії, про що наведено у додатку №1 до Акта «Інформація щодо сформованої від'ємної сальдованої величини більше ніж 1 МВт·год (включно) в окремі години протягом 2024 – 2025 років».		

Комісією з перевірки встановлено, відповідно до додатку №1 до Акта «Інформація щодо сформованої від'ємної сальдованої величини більше ніж 1 МВт·год (включно) в окремі години протягом 2024 – 2025 років», що у ТОВ «УКРГАЗТРЕЙДИНГ» 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.

Відповідно до вимог пункту 1.8.4 глави 1.8 розділу I Правил ринку (у редакції, що діяла до 26.03.2026) АР здійснює спостереження за ринком електричної енергії з метою виявлення дій, що можуть мати ознаки маніпулювання, у тому числі здійснює аналіз джерела походження 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 встановлено, що ТОВ «УКРГАЗТРЕЙДИНГ» здійснило дії, що можуть мати ознаки **маніпулювання** на ринку електричної енергії, які визначені пунктом 1.8.4 Правил ринку, зокрема, в частині наявності у ТОВ «УКРГАЗТРЕЙДИНГ» від'ємного сальдованого значення зареєстрованих обсягів електричної енергії в окремі години

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 службову записку щодо передачі Акта № 216 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, 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. (п. 3.8 стор. 158-159 Акта № 216)
		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 щодакдну 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 щодакдну 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 ТОВ «УКРГАЗТРЕЙДИНГ» на РДН встановленим граничним обсягам обов'язкової заявки на продаж електричної енергії на РДН. Комісією з перевірки встановлено, що в окремі години _____, у ТОВ «УКРГАЗТРЕЙДИНГ» 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): «...Імпортована електрична енергія надійшла в енергосистему України через ДД і постачання споживачам; комерційної вигоди від продажу на РДН Товариство не отримувало. Контроль за дотриманням п. 10.9 Правила ринку покладають на оператора системи передачі (щодокадна перевірка з повідомленням Регулятора), однак жодного такого повідомлення щодо Товариства Акт не містить.»

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 (у редакції, що діяла до 12.01.2024) пункту 9.6.1 глави 9.6 розділу IX ПРРЕЕ підпункту 31 пункту 2.2 Ліцензійних умов з постачання електричної енергії споживачу (у редакції, що діяла до 30.07.2026)	яким встановлено обов'язок електропостачальника у рахунках за електричну енергію та/або на власному вебсайті в особистому кабінеті споживача зазначити інформацію про: - окремі значення елементів ціни (тарифу) на послуги з електропостачання; - дату, до якої необхідно сплатити; - строк дії договору та можливість пролонгації; - ініціювання (зазначаються реквізити Попередження споживача про відключення та Звернення до оператора системи розподілу щодо відключення електроустановки споживача) або відсутність такого ініціювання. яким встановлено обов'язок електропостачальника у рахунках за електричну енергію та на власному вебсайті в особистому кабінеті споживача зазначити інформацію про: - окремі значення елементів ціни (тарифу) на послуги з електропостачання; - дату, до якої необхідно сплатити; - строк дії договору та можливість пролонгації; - 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 балансуєчому ринку та/або імпортованої, можуть застосовуватися зведені дані щодо балансу електричної енергії, надані, відповідно, оператором ринку, оператором системи передачі, імпортером, адрес, телефонів, веб-сторінок для отримання інформації про подання звернень, скарг та претензій та надання повідомлень про загрозу електробезпеці, 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. 189-193 Акта № 216)</i>
Відповідно до пункту 9.6.1 глави 9.6 розділу IX ПРРЕЕ (у редакції, що діяла з 16.08.2022 до 12.01.2024) електропостачальник зобов'язаний у рахунках за електричну енергію та/або 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 для індивідуальних побутових споживачів та обсяги споживання, у тому числі за періодами часу доби у разі розрахунків за тарифами, диференційованими за періодами часу доби;

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 у період з **01.01.2023** до **12.01.2024** щодо наявності інформації, визначеної пунктом 9.6.1 глави 9.6 розділу IX ПРРЕЕ.

Комісія з перевірки встановила, що рахунки на оплату _____, **не містять інформацію про:**

окремі значення елементів ціни (тарифу) на послуги з електропостачання;

дату, до якої необхідно сплатити;

строк дії договору та можливість пролонгації;

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

Крім того, комісія з перевірки зазначає, що ТОВ «УКРГАЗТРЕЙДІНГ» **не надало** підтвердження щодо зазначення в «особистих кабінетах» вищенаведених споживачів інформації про:

окремі значення елементів ціни (тарифу) на послуги з електропостачання;

дату, до якої необхідно сплатити;

строк дії договору та можливість пролонгації;

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

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 у період з **12.01.2024** до **31.12.2025** щодо наявності інформації, визначеної пунктом 9.6.1 глави 9.6 розділу IX ПРРЕЕ.

За результатами аналізу рахунків за електричну енергію, які надавались Товариством у період з 12.01.2024 до 31.12.2025 _____, комісією з перевірки встановлено наступне.

Рахунки на оплату від _____, **не містять** інформацію про:

окремі значення елементів ціни (тарифу) на послуги з електропостачання;

дату, до якої необхідно сплатити;

строк дії договору та можливість пролонгації;

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

Крім того, комісія з перевірки зазначає, що ТОВ «УКРГАЗТРЕЙДІНГ» не надало підтвердження щодо зазначення в «особистих кабінетах» вищенаведених споживачів інформації про:

окремі значення елементів ціни (тарифу) на послуги з електропостачання;

дату, до якої необхідно сплатити;

строк дії договору та можливість пролонгації;

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 ПРПЕЕ (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.

Комісія з перевірки встановила, що рахунки 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.

Отже, Товариство **не надало** додатково до рахунків на оплату від _____, **щорічно, до 20 лютого року**, наступного за звітним, інформації, передбаченої вимогами пункту 9.6.2 глави 9.6 розділу IX ПРПЕЕ (у редакції, що діяла до 01.07.2025).

Ліцензіатом надано Пояснення, (мовою документа): «...Товариство повідомляє, що з метою усунення вказаного недоліку розпочинає доопрацювання шаблону рахунка за електричну енергію у своїй системі з додаванням усіх необхідних реквізитів, та просить при визначені заходів реагування

Акта врахувати відсутність доведеної шкоди споживачам та заходи, яких Товариство вживає для усунення недоліку. Відкоригований шаблон рахунка додається.».

Управління НКРЕКП у м. Києві та Київській області розглянуло Пояснення Ліцензіата та службовою запискою від 20 жовтня 2026 року повідомило, що Комісія з перевірки зазначає, що Товариством не надано підтвердних документів щодо надсилання споживачам, рахунки яких 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.

Відкоригований шаблон рахунка, що додається до листа від 13.10.2026 № 159, містить інформацію, передбачену пунктом 9.6.1 глави 9.6 розділу IX ПРРЕЕ.

Таким чином, ТОВ «УКРГАЗТРЕЙДИНГ» до початку розгляду питання щодо відповідальності Товариства на засіданні НКРЕКП **не усунуто** порушення.

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 підпункту 31 пункту 2.2 Ліцензійних умов з постачання електричної енергії споживачу та пункту 9.6.1 глави 9.6 розділу IX ПРРЕЕ, **Департамент ліцензійного контролю** пропонує застосувати санкцію у вигляді застереження, оскільки у випадку, якщо підсумковий розмір штрафу, розрахований та скоригований відповідно до глав 2.2 – 2.5 цього розділу, є **нижчим за мінімальний** розмір штрафу, передбачений законодавством, НКРЕКП **не накладає штраф, а застосовує інші санкції.**

Ураховуючи викладене, з урахуванням Пояснень, наданих Товариством від 13 жовтня 2026 року № 159 згідно з Порядком (методикою) визначення розміру штрафів, **Департамент ліцензійного контролю** пропонує накласти штраф у розмірі 446 760 (чотириста сорок шість тисяч сімсот шістдесят) гривень згідно розрахунку:

Фінальний розмір штрафу відповідно до акту перевірки	446 760 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	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 ¹	34 000 ²	30 600 ³			
2	Порушення щодо тарифів/цін/плати за послуги, цільового використання коштів, передбачених в тарифі	89 250		1 700 000	85 000 ⁴	42 500 ⁵	38 250 ⁶			

3	Порушення щодо тарифів/цін/плати за послуги, цільового використання коштів, передбачених в тарифі	124 950		1 700 000	119 000 ⁷	59 500 ⁸	53 550 ⁹			
4	Порушення законодавства/правил/технічних норм, встановлених режимів роботи ліцензованої діяльності	-	Санкція у вигляді накладення штрафу не застосовується	1 700 000	68 000 ¹⁰	34 000 ¹¹	30 600 ¹²			
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 ¹³	34 000 ¹⁴	30 600 ¹⁵			
6	Порушення щодо надання послуг та/або взаємодії зі споживачами/ліцензіатами/третіми сторонами	105 060	Санкція у вигляді накладення штрафу не застосовується	1 700 000	70 040 ¹⁶	35 020 ¹⁷				
7	Порушення законодавства/правил/технічних норм, встановлених режимів роботи ліцензованої діяльності	-	Санкція у вигляді накладення штрафу не застосовується	1 700 000	68 000					
8	Інші порушення щодо організаційних питань ліцензованої діяльності	127 500	ні	1 700 000	85 000 ¹⁸	42 500 ¹⁹				
9	Порушення щодо надання послуг та/або взаємодії зі споживачами/ліцензіатами/третіми сторонами	-	Санкція у вигляді накладення штрафу не застосовується	1 700 000	85 000 ²⁰	34 000 ²¹	30 600 ²²			

Щодо порушення № 1:

¹відповідно 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

²відповідно 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 (159 дні).**

³відповідно 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:

⁴відповідно до пункту 2.2.4 глави 2 розділу II Порядку (методики) визначення розміру штрафів розраховано початковий розмір штрафу на основі оцінки серйозності та характеру порушення:

максимально допустимий за законодавством розмір штрафу	грн	1 700 000,00
відсоток серйозності порушення	%	5 %
коефіцієнт завданої шкоди або додаткової вигоди		1,00

Початковий розмір штрафу	грн	85 000,00
---------------------------------	------------	------------------

⁵Відповідно 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 (101 дні).

⁶Відповідно 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%).

Щодо порушення № 3:

⁷Відповідно до пункту 2.2.4 глави 2 розділу II Порядку (методики) визначення розміру штрафів розраховано початковий розмір штрафу на основі оцінки серйозності та характеру порушення:

максимально допустимий за законодавством розмір штрафу	грн	1 700 000,00
відсоток серйозності порушення	%	5 %
коефіцієнт завданої шкоди або додаткової вигоди		1,4
Початковий розмір штрафу	грн	119 000,00

⁸Відповідно 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 (731 днів).

⁹Відповідно 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:

¹⁰Відповідно 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

¹¹Відповідно до пункту 2.3.2 глави 2.3 розділу 2 Порядку (методики) визначення розміру штрафів в **застосовано коригування початкового розміру штрафу**, розрахованого відповідно до пункту 2.3.1 глави 2.3 цього розділу, тривалості порушення (396 днів).

¹²Відповідно 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:

¹³Відповідно до пункту 2.2.4 глави 2 розділу II Порядку (методики) визначення розміру штрафів розраховано початковий розмір штрафу на основі оцінки серйозності та характеру порушення:

максимально допустимий за законодавством розмір штрафу	грн	1 700 000,00
відсоток серйозності порушення	%	4 %
коефіцієнт завданої шкоди або додаткової вигоди		1,00
Початковий розмір штрафу	грн	68 000,00

¹⁴Відповідно до пункту 2.3.2 глави 2.3 розділу 2 Порядку (методики) визначення розміру штрафу в **застосовано коригування початкового розміру штрафу**, розрахованого відповідно до пункту 2.3.1 глави 2.3 цього розділу, тривалості порушення (731 днів).

¹⁵Відповідно 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:

¹⁶Відповідно 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		1,03
Початковий розмір штрафу	грн	70 040,00

¹⁷Відповідно до пункту 2.3.2 глави 2.3 розділу 2 Порядку (методики) визначення розміру штрафу в **застосовано коригування початкового розміру штрафу**, розрахованого відповідно до пункту 2.3.1 глави 2.3 цього розділу, тривалості порушення (688 днів).

Щодо порушення № 8:

¹⁸Відповідно до пункту 2.2.4 глави 2 розділу II Порядку (методики) визначення розміру штрафів розраховано початковий розмір штрафу на основі оцінки серйозності та характеру порушення:

максимально допустимий за законодавством розмір штрафу	грн	1 700 000,00
відсоток серйозності порушення	%	5 %
коефіцієнт завданої шкоди або додаткової вигоди		1,00
Початковий розмір штрафу	грн	85 000,00

¹⁹Відповідно до пункту 2.3.2 глави 2.3 розділу 2 Порядку (методики) визначення розміру штрафу в **застосовано коригування початкового розміру штрафу**, розрахованого відповідно до пункту 2.3.1 глави 2.3 цього розділу, тривалості порушення (156 днів).

Щодо порушення № 9:

²⁰Відповідно до пункту 2.2.4 глави 2 розділу II Порядку (методики) визначення розміру штрафів розраховано початковий розмір штрафу на основі оцінки серйозності та характеру порушення:

максимально допустимий за законодавством розмір штрафу	грн	1 700 000,00
відсоток серйозності порушення	%	5 %
коефіцієнт завданої шкоди або додаткової вигоди		1,00
Початковий розмір штрафу	грн	85 000,00

²¹Відповідно до пункту 2.3.2 глави 2.3 розділу 2 Порядку (методики) визначення розміру штрафу в **застосовано коригування початкового розміру штрафу**, розрахованого відповідно до пункту 2.3.1 глави 2.3 цього розділу, тривалості порушення (681 днів).

²²Відповідно 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**.

З огляду на зазначене, пропонуємо прийняти постанову, якою:

1. Застерегти ТОВАРИСТВО З ОБМЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ «УКРГАЗТРЕЙДИНГ» (код ЄДРПОУ 44544025) щодо недопущення надалі порушень 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:

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

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;

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 Правил роздрібного ринку електричної енергії, яким встановлено, що публічна комерційна пропозиція (комерційні пропозиції) електропостачальника повинна містити інформацію, зокрема, ціну на електричну енергію, у тому числі диференційовані ціни та критерії диференціації,

у частині керуванням при формуванні договорів постачання електричної енергії споживачу примірним договором постачання електричної енергії споживачу, затвердженим НКРЕКП, та забезпечити наявність у договорі умов постачання електричної енергії, визначених Законом України «Про ринок електричної енергії»;

у частині заборони надавати пропозиції та укладати договори, які містять положення, що суперечать Закону про ринок та цим Ліцензійним умовам, а саме:

частини дев'ятої статті 56 та частини першої статті 60 Закону України «Про ринок електричної енергії», відповідно до яких загальні положення та умови договору мають бути справедливими і прозорими, викладеними чітко і ясно, доступними для розуміння та не містити процедурних перешкод, що ускладнюють здійснення прав споживача;

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

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 балансуєчному ринку та/або імпортованої, можуть застосовуватися зведені дані щодо балансу електричної енергії, надані, відповідно, оператором ринку, оператором системи передачі, імпортером,

адрес, телефонів, веб-сторінок для отримання інформації про подання звернень, скарг та претензій та надання повідомлень про загрозу електробезпеці;

пункту 2.2 Ліцензійних умов з перепродажу електричної енергії (трейдерської діяльності) (у редакції, що діяла до 30 липня 2026 року), а саме:

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,

пункту 9.6.1 глави 9.6 розділу IX ПРРЕЕ (та у редакції, що діяла до 12 січня 2024 року), яким встановлено обов'язок електропостачальника у рахунках за електричну енергію та (та/або) на власному вебсайті в особистому кабінеті споживача зазначити інформацію про:

окремі значення елементів ціни (тарифу) на послуги з електропостачання;

дату, до якої необхідно сплатити;

строк дії договору та можливість пролонгації;

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

2. Накласти штраф у розмірі 446 760 (чотириста сорок шість тисяч сімсот шістдесят) гривень на ТОВАРИСТВО З ОБМЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ «УКРГАЗТРЕЙДИНГ» (код ЄДРПОУ 44544025) за порушення Ліцензійних умов з постачання електричної енергії споживачу, Ліцензійних умов з перепродажу електричної енергії (трейдерської діяльності), 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 89 250 (вісімдесят дев'ять тисяч двісті п'ятдесят) гривень);

підпунктів 14 та 42 (у редакціях, що діяли до 30 липня 2026 року) пункту 2.2 Ліцензійних умов з постачання електричної енергії споживачу 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 та у частині інформування у чіткий та прозорий спосіб своїх споживачів (розмір штрафу за порушення яких становить 105 060 (сто п'ять тисяч шістдесят) гривень);

підпункту 29 (у редакції, що діяла до 30 липня 2026 року) пункту 2.2 Ліцензійних умов з постачання електричної енергії споживачу у частині забезпечення недискримінаційності та пропорційності розрахунків за отримані послуги з передачі та розподілу електричної енергії перед операторами систем за відповідний розрахунковий період (місяць) (розмір штрафу за порушення якого становить 124 950 (сто двадцять чотири тисячі дев'ятсот п'ятдесят) 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 (розмір штрафу за порушення якого становить 127 500 (сто двадцять сім тисяч п'ятсот) гривень).

**Директор Департаменту
ліцензійного контролю**

Ярослав ЗЕЛЕНЮК



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

ПОСТАНОВА

Київ

№ _____

Про застосування санкцій до
ТОВ «УКРГАЗТРЕЙДИНГ» 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 06 жовтня 2026 року № 216, 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 29 вересня 2026 року № 1607 «Про збільшення строку проведення планової перевірки ТОВ «УКРГАЗТРЕЙДИНГ» (діяльність з постачання електричної енергії споживачу)» та посвідчень на проведення планової перевірки від 16 вересня 2026 року № 462, від 30 вересня 2026 року № 489 та від 01 жовтня 2026 року № 497, встановлено, що «УКРГАЗТРЕЙДИНГ» (код ЄДРПОУ 44544025) порушено Ліцензійні умови провадження господарської діяльності з постачання електричної енергії споживачу, затверджені постановою НКРЕКП від 27 грудня 2017 року № 1469 (далі – Ліцензійні умови з постачання електричної енергії споживачу), 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 7 (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,

підпункт 10 (у редакції, що діяла до 30 липня 2026 року) у частині формування договорів постачання електричної енергії споживачу згідно з примірним договором постачання електричної енергії споживачу, затвердженим НКРЕКП, та забезпечення наявності у договорі умов постачання електричної енергії, визначених Законом України «Про ринок електричної енергії»,

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 22 (у редакції, що діяла до 30 липня 2026 року) у частині заборони надавати пропозиції та укладати договори, які містять положення, що суперечать Закону України «Про ринок електричної енергії» та цим Ліцензійним умовам,

підпункт 29 (у редакції, що діяла до 30 липня 2026 року) у частині своєчасної та в повному обсязі сплати за послуги, що надаються на ринку електричної енергії та у частині забезпечення недискримінаційності та пропорційності розрахунків за отримані послуги з передачі та розподілу електричної енергії 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 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,

адрес, телефонів, веб-сторінок для отримання інформації про подання звернень, скарг та претензій та надання повідомлень про загрозу електробезпеці, 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;

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 18 (у редакції, що діяла до 30 липня 2026 року) у частині неукладання договорів та не надання пропозицій, які містять положення, що суперечать Закону України «Про ринок електричної енергії», законодавству про захист економічної конкуренції та цим Ліцензійним умовам,

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;

пункту 9.6.1 та пункту 9.6.1 (у редакції, що діяла до 12 січня 2024 року) глави 9.6 розділу IX Правил роздрібного ринку електричної енергії, затверджених постановою НКРЕКП від 14 березня 2018 року № 312 (далі – Правила роздрібного ринку електричної енергії), у частині зазначення у рахунках за електричну енергію та на власному офіційному вебсайті в особистому кабінеті споживача інформації про:

окремі значення елементів ціни (тарифу) на послуги з електропостачання; дату, до якої необхідно сплатити;

строк дії договору та можливість пролонгації;

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

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 «УКРГАЗТРЕЙДИНГ» (код ЄДРПОУ 44544025) щодо недопущення надалі порушень Ліцензійних умов з постачання електричної енергії споживачу, Ліцензійних умов з перепродажу електричної енергії (трейдерської діяльності), Правил роздрібного ринку електричної енергії, а саме:

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

підпункту 7 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,

підпункту 10 у частині формування договорів постачання електричної енергії споживачу згідно з примірним договором постачання електричної енергії споживачу, затвердженим НКРЕКП, та забезпечення наявності у договорі умов постачання електричної енергії, визначених Законом України «Про ринок електричної енергії»,

підпункту 14 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 Правил роздрібного ринку електричної енергії, згідно з яким публічна комерційна пропозиція (комерційні пропозиції) електропостачальника повинна містити інформацію, зокрема, ціну на електричну енергію, у тому числі диференційовані ціни та критерії диференціації,

підпункту 22 у частині заборони надавати пропозиції та укладати договори, які містять положення, що суперечать Закону про ринок та цим Ліцензійним умовам, а саме частини дев'ятої статті 56 та частини першої статті 60 Закону України «Про ринок електричної енергії», відповідно до яких загальні положення та умови договору мають бути справедливими і прозорими, викладеними чітко і ясно, доступними для розуміння та не містити процедурних перешкод, що ускладнюють здійснення прав споживача,

підпункту 31 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 балансуєчному ринку та/або імпортованої, можуть застосовуватися зведені дані щодо балансу електричної енергії, надані, відповідно, оператором ринку, оператором системи передачі, імпортером,

адрес, телефонів, веб-сторінок для отримання інформації про подання звернень, скарг та претензій та надання повідомлень про загрозу електробезпеці,

підпункту 42 у частині інформування у чіткий та прозорий спосіб своїх споживачів, зокрема про вартість та умови надання послуг, а саме про ціну на електричну енергію;

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

не укладання договорів та не надання пропозицій, які містять положення, що суперечать Закону України «Про ринок електричної енергії», законодавству про захист економічної конкуренції та цим Ліцензійним умовам;

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;

розділ IX Правил роздрібного ринку електричної енергії, а саме:

пункт 9.6.1 глави 9.6 розділу IX ПРРЕЕ (та у редакції, що діяла до 12 січня 2024 року), яким встановлено обов'язок електропостачальника у рахунках за електричну енергію та на власному офіційному вебсайті в особистому кабінеті споживача зазначити інформацію про:

окремі значення елементів ціни (тарифу) на послуги з електропостачання; дату, до якої необхідно сплатити;

строк дії договору та можливість пролонгації;

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

2. Накласти штраф у розмірі 446 760 (чотириста сорок шість тисяч сімсот шістдесят) гривень на ТОВАРИСТВО З ОБМЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ

«УКРГАЗТРЕЙДИНГ» (код ЄДРПОУ 44544025) за порушення Ліцензійних умов з постачання електричної енергії споживачу та Ліцензійних умов з перепродажу електричної енергії (трейдерської діяльності), 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 89 250 (вісімдесят дев'ять тисяч двісті п'ятдесят) гривень),

підпунктів 14 та 42 (у редакціях, що діяли до 30 липня 2026 року) пункту 2.2 Ліцензійних умов з постачання електричної енергії споживачу 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 та у частині інформування у чіткий та прозорий спосіб своїх споживачів зокрема про вартість та умови надання послуг, а саме про зміну будь-яких умов договору постачання електричної енергії споживачу не пізніше ніж за 20 днів до їх застосування з урахуванням інформації про право споживача розірвати договір, та про будь-яке збільшення ціни і про право споживачів припинити дію договору, якщо вони не приймають нові умови, у порядку, встановленому законом (розмір штрафу за порушення яких становить 105 060 (сто п'ять тисяч шістдесят) гривень),

підпункту 29 (у редакції, що діяла до 30 липня 2026 року) пункту 2.2 Ліцензійних умов з постачання електричної енергії споживачу у частині забезпечення недискримінаційності та пропорційності розрахунків за отримані послуги з передачі та розподілу електричної енергії перед операторами систем за відповідний розрахунковий період (місяць) (розмір штрафу за порушення якого становить 124 950 (сто двадцять чотири тисячі дев'ятсот п'ятдесят) 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 (розмір штрафу за порушення якого становить 127 500 (сто двадцять сім тисяч п'ятсот) 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