

Обґрунтування
до проєкту постанови НКРЕКП «Про застосування санкцій до ТОВ «ЕНЕРА СУМИ»
за порушення Ліцензійних умов з постачання електричної енергії споживачу, Ліцензійних
умов з перепродажу електричної енергії, недотримання вимог нормативно-правових
актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії, та здійснення заходів
державного регулювання» та проєкту розпорядження НКРЕКП «Про усунення порушень
ТОВ «ЕНЕРА СУМИ»

Відповідно до Плану здійснення заходів державного контролю суб'єктів господарювання, що провадять діяльність у сферах енергетики та комунальних послуг, на 2025 рік, затвердженого постановою НКРЕКП від 13 листопада 2024 року № 1940, постанови НКРЕКП від 18 червня 2025 року № 909 «Про збільшення строку проведення планової перевірки ТОВ «ЕНЕРА СУМИ», на підставі посвідчень на проведення планової перевірки від 03 червня 2025 року № 264, від 23 червня 2025 року № 299, від 01 липня 2025 року № 324 та від 09 липня 2025 року № 346, НКРЕКП здійснено планову перевірку дотримання ТОВАРИСТВОМ З ОБМЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ «ЕНЕРА СУМИ» (код ЄДРПОУ 41884537) (далі – ТОВ «ЕНЕРА СУМИ», Товариство, Ліцензіат) вимог нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії, 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), та Ліцензійних умов провадження господарської діяльності з перепродажу електричної енергії (трейдерської діяльності), затверджених постановою НКРЕКП від 27 грудня 2017 року № 1468 (далі – Ліцензійні умови з перепродажу електричної енергії), за період діяльності з **01 січня 2021 року по 31 грудня 2024 року**, за результатами якої складено Акт від 14 липня 2025 року № 149 (Акт № 149).

ТОВ «ЕНЕРА СУМИ» листом від 18 липня 2025 року № 01Е-7/188 надало до НКРЕКП письмові пояснення до Акта № 149 (Пояснення Ліцензіата), які опрацьовано.

Так, Актом № 149 встановлено таке:

№ п/п	Виявлене порушення	Суть порушення
1.	підпункту 7 пункту 2 Ліцензійних умов з постачання електричної енергії споживачу	у частині обов'язку Ліцензіата надавати до НКРЕКП документи (їх копії), інформацію (дані, відомості, звітність), необхідні для виконання НКРЕКП своїх повноважень та функцій, в обсягах та у строки (не менше десяти робочих днів для надання копій документів, пояснень тощо), встановлені НКРЕКП, а саме: пункту 2.4 Інструкції щодо заповнення форми звітності № 13-НКРЕКП-моніторинг-постачання (місячна) «Звіт про виконання спеціальних обов'язків у процесі функціонування ринку електричної енергії», затвердженої постановою НКРЕКП від 29.03.2019 № 450, в частині забезпечення Ліцензіатом достовірності інформації, зазначеної ним у формі звітності № 13. (<i>пун. 1.5, стор. 31 – 40 Акта № 149</i>)

1. Щодо заповнення форм звітності **№ 2-НКРЕКП-моніторинг-постачання (квартальна)** «Звіт про характеристику споживачів електричної енергії» та **№ 12-НКРЕКП-моніторинг-постачання (квартальна)** «Звіт про ціни на роздрібному ринку електричної енергії»:

1) **невідповідність даних** щодо кількості побутових та непобутових споживачів станом на кінець звітного періоду за I-IV квартали 2022-2024 років;

2) **відхилення** даних щодо обсягу постачання електричної енергії побутовим споживачам за I – IV квартали 2022- 2024 роки;

3) **відхилення** даних щодо обсягу постачання електричної енергії непобутовим споживачам за I – IV квартали 2022- 2024 роки;

4) **відхилення** даних щодо вартості електричної енергії без врахування послуг операторів систем побутовим споживачам за I – IV квартали 2022- 2024 роки;

5) **відхилення** даних щодо вартості електричної енергії без врахування послуг операторів систем непобутовим споживачам за I – IV квартали 2022- 2024 роки.

Товариство листами **надано до НКРЕКП скориговані форми звітності:**

- 19.05.2025 на електронну адресу monitoring_E@nerc.gov.ua з супровідним листом від 19.05.2025 щодо коригування звіту № 12-НКРЕКП- моніторинг-постачання (квартальна) за 1 - 4 квартали 2022 року;

- 19.05.2025 на електронну адресу monitoring_E@nerc.gov.ua з супровідним листом від 19.05.2025 щодо коригування звіту № 2-НКРЕКП-моніторинг-постачання (квартальна) за 1 - 4 квартали 2022 року;

- 15.05.2025 на електронну адресу monitoring_E@nerc.gov.ua з супровідним листом від 15.05.2025 щодо коригування звіту № 2-НКРЕКП-моніторинг-постачання (квартальна) за 1 - 4 квартал 2023 року;

- 15.05.2025 на електронну адресу monitoring_E@nerc.gov.ua з супровідним листом від 15.05.2025 щодо коригування звіту № 12-НКРЕКП-моніторинг-постачання (квартальна) за 1 - 4 квартал 2023 року;

- 14.05.2025 на електронну адресу monitoring_E@nerc.gov.ua з супровідним листом від 14.05.2025 щодо коригування звіту № 12-НКРЕКП-моніторинг-постачання (квартальна) за 1 - 4 квартал 2024 року;

- 14.05.2025 на електронну адресу monitoring_E@nerc.gov.ua з супровідним листом від 14.05.2025 щодо коригування звіту № 2-НКРЕКП-моніторинг-постачання (квартальна) за 1 - 4 квартал 2024 року.

Після коригування Ліцензіатом зазначених форм звітності розбіжності відсутні.

2. За результатами аналізу форм звітності **№ 3-НКРЕКП-моніторинг-постачання** «Звіт про обсяги закупівлі продажу електричної енергії» (місячна) та **№ 13-НКРЕКП-моніторинг-постачання (місячна)** встановлено:

1) сума значень граф 11 та 12 рядка 005 розділу I форми звітності № 3-НКРЕКП-моніторинг-постачання за січень – грудень 2021-2023 років **не відповідає** значенню граф 3 коду рядків 040 та 045 розділу II форми звітності № 13-НКРЕКП-моніторинг-постачання (місячна) за грудень 2021-2023 років;

2) **невідповідність** даних щодо вартості електричної енергії, закупленої за договорами купівлі-продажу за «зеленим» тарифом приватними домогосподарствами за січень, лютий, березень, квітень, травень, серпень, листопад 2021 року;

3) **невідповідність** даних щодо обсягу електричної енергії, закуплений за договорами купівлі-продажу за «зеленим» тарифом приватними домогосподарствами за жовтень – грудень 2022 року;

4) **невідповідність** даних щодо вартості електричної енергії, закупленої за договорами купівлі-продажу за «зеленим» тарифом приватними домогосподарствами за січень, березень, квітень 2023 року;

5) **невідповідність** даних щодо обсягу електричної енергії, закуплений за договорами купівлі-продажу за «зеленим» тарифом приватними домогосподарствами за 2023 рік.

Товариством листами надано до НКРЕКП скориговані форми звітності:

- 07.07.2025 на електронну адресу monitoring_E@nerc.gov.ua з супровідним листом від 07.07.2025 щодо коригування звіту № 13-НКРЕКП-моніторинг-постачання (місячна) за 2021, 2023 роки;
- 08.07.2025 на електронну адресу monitoring_E@nerc.gov.ua з супровідним листом від 08.07.2025 щодо коригування звітності Форма № 13-НКРЕКП-моніторинг-постачання (місячна) за серпень-грудень 2022 та уточнені звіти за січень-грудень 2023 року;
- 07.07.2025 надано до НКРЕКП на електронну адресу monitoring_e@nerc.gov.ua скориговані форми 3-НКРЕКП – моніторинг-постачання (місячна) за січень 2021, травень 2021, серпень 2021, жовтень 2022, листопад 2022, грудень 2022, березень 2023, квітень 2023, травень 2023.

Після коригування Ліцензіатом зазначених форм звітності розбіжності відсутні.

У ході перевірки встановлено, що **дані наведені у коригованих звітах відповідають первинній документації Ліцензіата.**

Відповідно до **Пояснень Ліцензіата**, мовою документу:

«...- в ході здійснення перевірки Товариством було виявлено, що сума значень графи 11 та 12 рядка 005 розділу I форми № 3 за січень – грудень 2021-2023 років не відповідає значенню графи 3 коду рядків 040 та 045 розділу II форми № 13 за грудень 2021-2023 років.

Відповідно до Інструкції щодо заповнення форм звітності ліцензіат забезпечує достовірність інформації, зазначеної ним у формах звітності, а також усі показники мають ґрунтуватись на даних первинних документів, що забезпечує можливість порівняння і контролю даних.

У зв'язку із зазначеним, Товариством вжито заходів для самостійного усунення порушення та листами надано до НКРЕКП скориговані форми звітності:

- 07.07.2025 на електронну адресу monitoring_E@nerc.gov.ua з супровідним листом від 07.07.2025 ... щодо коригування звітності Форма № 13-НКРЕКП-моніторинг-постачання (місячна) за 2021, 2023 роки;

- 08.07.2025 на електронну адресу monitoring_E@nerc.gov.ua з супровідним листом від 08.07.2025 ... щодо коригування звітності Форма № 13-НКРЕКП-моніторинг-постачання (місячна) за серпень-грудень 2022 та уточнені звіти за січень-грудень 2023 року;

- 07.07.2025 ... надано до НКРЕКП на електронну адресу monitoring_e@nerc.gov.ua скориговані форми 3-НКРЕКП – моніторинг-постачання (місячна) за січень 2021, травень 2021, серпень 2021, жовтень 2022, листопад 2022, грудень 2022, березень 2023, квітень 2023, травень 2023.

Комісією з перевірки в ході перевірки встановлено, що дані наведені у корегованих звітах відповідають первинній документації Ліцензіата.

Таким чином, розбіжності даних між корегованими формами звітності поданих ТОВ «ЕНЕРА СУМІ» було усунуто до закінчення перевірки.

Товариство зобов'язується не допускати подібних порушень в подальшому здійсненні ліцензійної діяльності. ...».

Службовою запискою від 01.08.2025 Департамент розслідувань зловживань на оптових енергетичних ринках та моніторингу звітності підтвердив подання 08.07.2025 до НКРЕКП відкоригованих форм звітності № 3-НКРЕКП-моніторинг-постачання «Звіт про обсяги закупівлі продажу електричної енергії» (місячна) та № 13-НКРЕКП-моніторинг-постачання (місячна) за відповідні періоди 2021 – 2023 рр. та усунення розбіжності даних між ними.

Департамент ліцензійного контролю зазначає, що згідно підпункту 1 пункту 2.2.13 глави 2.2 розділу II Порядку (методики) визначення розміру штрафів, які накладаються Національною комісією, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг затвердженого постановою НКРЕКП від 29 вересня 2023 року № 1800 (Порядок (методики) визначення розміру штрафів), НКРЕКП припиняє розрахунок розміру штрафів та застосовує інші види санкцій, передбачені чинним законодавством, якщо сума оцінки серйозності та характеру порушення, розрахована відповідно до пункту 2.2.12 цієї глави, **не перевищує 11.**

*Отже, при розрахунку розміру штрафу згідно Порядку (методики) визначення розміру штрафів за відповідні порушення **сума балів не перевищує 11**, тому припиняється розрахунок розміру штрафу та Департамент ліцензійного контролю пропонує застосувати санкцію у вигляді застереження.*

2. підпункту 7 пункту 2 Ліцензійних умов з постачання електричної енергії споживачу пункту 5 Порядку розрахунку та встановлення ставки внесків на регулювання, затвердженого постановою НКРЕКП від 06.04.2017 № 491 (Порядок № 491) підпункту 6 пункту 2.2 Ліцензійних умов з перепродажу електричної енергії підпункту 6 пункту 2 Ліцензійних умов з постачання електричної енергії споживачу	у частині обов'язку Ліцензіата надавати до НКРЕКП документи (їх копії), інформацію (дані, відомості, звітність), необхідні для виконання НКРЕКП своїх повноважень та функцій, в обсягах та у строки (не менше десяти робочих днів для надання копій документів, пояснень тощо), встановлені НКРЕКП, а саме: пункту 2 Пояснення щодо заповнення форми звітності № 20-НКРЕКП (квартальна) «Звіт про сплату внеску на регулювання» щодо заповнення форми звітності № 20-НКРЕКП (квартальна) «Звіт про сплату внеску на регулювання», що є додатком 2 до Порядку № 491, у частині забезпечення достовірності інформації, наведеної у звіті. 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 щодо обов'язку ліцензіата сплачувати щоквартально, протягом перших 30 днів кварталу, наступного за звітним, внески на регулювання, що визначаються рішенням НКРЕКП, а саме: пункту 7 Порядку № 491, яким встановлено, що внески на регулювання сплачуються щоквартально суб'єктами господарювання до спеціального фонду державного бюджету протягом перших 30 днів поточного кварталу, наступного за звітним; щодо обов'язку ліцензіата сплачувати щоквартально, протягом перших 30 днів кварталу, наступного за звітним, внески на регулювання, що визначаються рішенням НКРЕКП, а саме: пункту 7 Порядку № 491, яким встановлено, що внески на регулювання сплачуються щоквартально суб'єктами господарювання до спеціального фонду державного бюджету протягом перших 30 днів поточного кварталу, наступного за звітним. <i>(п.п. 1.7, стор. 43 – 48 Акта № 149)</i>
--	--

Відповідно до частини п'ятої статті 56 Закону України «Про ринок електричної енергії» для забезпечення постачання електричної енергії споживачам електропостачальники здійснюють купівлю-продаж електричної енергії за двосторонніми договорами та/або на ринку «на добу наперед», внутрішньодобовому ринку і на балансуєчому ринку, а також шляхом імпорту.

Отже, дохід отриманий електропостачальником від продажу електричної енергії за двосторонніми договорами та на різних сегментах ринку включається в чистий дохід від

здійснення ліцензованої діяльності з постачання електричної енергії споживачу, який є базою нарахування суми внески на регулювання.

Статтею 1 Закону України «Про ринок електричної енергії» визначено, що електропостачальник – суб'єкт господарювання, який здійснює продаж електричної енергії за договором постачання електричної енергії.

При цьому, згідно статті 1 Закону України «Про ринок електричної енергії» трейдер – це суб'єкт господарювання, що здійснює купівлю електричної енергії виключно з метою її перепродажу, крім продажу за договором постачання електричної енергії споживачу.

Відповідно до положень статті 54 Закону України «Про ринок електричної енергії» господарська діяльність з перепродажу електричної енергії (трейдерська діяльність) на ринку електричної енергії підлягає ліцензуванню у разі відсутності у суб'єкта господарювання інших ліцензій, обов'язкових для провадження діяльності на ринку електричної енергії.

Крім того, згідно з вимогами пункту 1 частини другої статті 55 Закону України «Про ринок електричної енергії» трейдери зобов'язані дотримуватися ліцензійних умов провадження господарської діяльності з трейдерської діяльності та інших нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії.

Також, вимогами пункту 1.2 Ліцензійних умов провадження господарської діяльності з перепродажу електричної енергії (трейдерської діяльності), затверджених постановою НКРЕКП від 27.12.2017 № 1468 (далі – Ліцензійні умови з перепродажу № 1468), передбачено, що у разі наявності інших ліцензій, обов'язкових для провадження діяльності на ринку електричної енергії, трейдерська діяльність здійснюється без отримання ліцензії на право здійснення трейдерської діяльності з одночасним дотриманням вимог цих Ліцензійних умов.

Згідно пункту 1 частини першої статті 55 Закону України «Про ринок електричної енергії» трейдери мають право купувати та продавати електричну енергію на ринку електричної енергії, здійснювати експорт-імпорт електричної енергії за вільними цінами.

Перевіркою встановлено, що ТОВ «ЕНЕРА СУМИ» протягом періоду, що перевірявся, **здійснювало діяльність з постачання електричної енергії споживачу та з перепродажу електричної енергії (трейдерська діяльність).**

Порядком № 491 визначено, що базою нарахування суми внеску на регулювання є чистий дохід платника внеску на регулювання від провадження діяльності, що регулюється НКРЕКП.

Враховуючи положення Закону України «Про ринок електричної енергії» та інших нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії, постачальник електричної енергії може отримувати доходи від діяльності на ринку електричної енергії за рахунок безпосереднього постачання електричної енергії споживачу, здійснення купівлі-продажу електричної енергії на ринку двосторонніх договорів, ринку «на добу наперед», внутрішньодобовому ринку і на балансуєчому ринку, експорту електричної енергії та, відповідно, відображати та враховувати ці доходи при заповненні форми звітності № 20-НКРЕКП (квартальна) «Звіт про сплату внеску на регулювання» (далі – форма звітності № 20-НКРЕКП).

За результатами співставлення даних **встановлено розбіжність між даними, які зазначені Ліцензіатом у формі звітності № 20-НКРЕКП та первинними документами від продажу електричної енергії на всіх сегментах ринку.**

Комісією з перевірки встановлено, що Ліцензіатом **невірно заповнено звіт по формі № 20-НКРЕКП за період I квартал 2021 року – IV квартал 2022 року, IV квартал 2023 року та I квартал 2024 року.**

Також, здійснено розрахунок внеску на регулювання за період I квартал 2021 року – IV квартал 2024 року на підставі первинних документів ТОВ «ЕНЕРА СУМИ» від продажу електричної енергії на всіх сегментах ринку, та встановлено, що **станом на 31.12.2024 у ТОВ «ЕНЕРА СУМИ» обліковується заборгованість зі сплати внесків на регулювання у сумі**

грн.

Під час перевірки ТОВ «ЕНЕРА СУМИ» сплатило заборгованість зі сплати внесків на регулювання в розмірі _____ грн, про що повідомило комісію з перевірки листом від 02.07.2025 № 15/2919 та надало копію платіжної інструкції від 02.07.2025.

Водночас відповідно до виписок Державної казначейської служби України по рахунку надходження коштів за ККДБ – 21084000 «Внески на регулювання, які сплачуються суб'єктами господарювання, що провадять діяльність у сферах енергетики та комунальних послуг» Товариством здійснено із порушенням терміну оплати внесків на регулювання, а саме:

за I квартал 2021 року – на **1 431** календарний день,
за II квартал 2021 року – на **1 341** календарний день,
за III квартал 2021 року – на **1 250** календарних днів,
за IV квартал 2021 року – на **1 158** календарних днів,
за I квартал 2022 року – на **1 066** календарний день,
за III квартал 2022 року – на **885** календарних днів,
за I квартал 2023 року – на **21** календарний день.

Слід зазначити, що ТОВ «ЕНЕРА СУМИ» листом від 02.07.2025 подало до НКРЕКП в паперовому вигляді скориговані форми звітності № 20-НКРЕКП (квартальна) за I квартал 2021 року – IV квартал 2022 року, IV квартал 2023 року та I квартал 2024 року.

Відповідно до **Пояснень Ліцензіата**, мовою документу:

«... при поданні звітності № 20 - НКРЕКП «Звіт про сплату внесків на врегулювання» до 3 кварталу 2022 року керувалося постановою НКРЕКП № 448 від 29.03.2019, а з 3 кварталу 2022 року - постановою № 1014 від 25.08.2022 року, де вже до «ЧИСТОГО ДОХОДУ» включені доходи з послуги із забезпечення доступності електричної енергії для побутових споживачів та послуги забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел, а також листом НКРЕКП від 30.09.2022 вих.№ ... , що містив роз'яснення з даного питання.

Наразі дане проблемне питання Товариством опрацьоване, вжиті заходи до невідкладного перерахунку недосплаченої суми внеску на регулювання та 02.07.2025 сплачено грошові кошти в сумі 1 046 414,45 грн. Платіжна інструкція № 552290 від 02.07.2025 була направлена НКРЕКП супровідним листом вих. від 02.07.2025 № 15/2919.

Крім того, ТОВ «ЕНЕРА СУМИ» листом від 02.07.2025 №... подало до НКРЕКП в паперовому вигляді уточнену форму звітності № 20-НКРЕКП (квартальна) за I квартал 2021 року – IV квартал 2022 року, IV квартал 2023 року та I квартал 2024 року.

Таким чином, порушення було усунено Товариством в ході здійснення перевірки до її завершення. В подальшому здійсненні ліцензійної діяльності Товариство зобов'язується врахувати вказане зауваження. ...».

Службовою запискою від 04.08.2025 Сектор НКРЕКП у Сумській області, мовою документу:

«... Порушення усунено Товариством в ході здійснення перевірки до її завершення, а саме:

ТОВ «ЕНЕРА СУМИ» листами від 03.07.2025 №... до НКРЕКП у Сумській області та від 03.07.2025 № ... до НКРЕКП подало в паперовому вигляді уточнені форми звітності № 20-НКРЕКП (квартальна) за 2021-2025 роки (копії листів та копії звітів додаються).».

Департамент ліцензійного контролю зазначає, що згідно підпункту 1 пункту 2.2.13 глави 2.2 розділу II Порядку (методики) визначення розміру штрафів НКРЕКП **припиняє розрахунок розміру штрафів та застосовує інші види санкцій**, передбачені чинним законодавством, якщо сума оцінки серйозності та характеру порушення, розрахована відповідно до пункту 2.2.12 цієї глави, **не перевищує 11**.

Отже, при розрахунку розміру штрафу згідно Порядку (методики) визначення розміру штрафів за відповідні порушення **сума балів не перевищує 11**, тому припиняється розрахунок розміру штрафу та **Департамент ліцензійного контролю пропонує застосувати санкцію у вигляді застереження**.

3.	підпункту 14 пункту 2.2 Ліцензійних умов з постачання електричної енергії споживачу підпункту 42 пункту 2.2 Ліцензійних умов з постачання електричної енергії споживачу	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 3.2.7 (у редакції, що діяла до 20.05.2021) та пункту 3.2.8 глави 3.2 розділу III Правил роздрібного ринку електричної енергії, затверджених постановою НКРЕКП від 14.03.2018 № 312 (ПРРЕЕ), яким встановлено, що публічна комерційна пропозиція (комерційні пропозиції) електропостачальника повинна містити, зокрема, ціну на електричну енергію, у тому числі диференційовані ціни та критерії диференціації; щодо обов'язку ліцензіата у чіткий та прозорий спосіб інформувати своїх споживачів, зокрема про вартість та умови надання послуг. <i>(пун. 3.5, стор. 78 – 85 Акта № 149)</i>
----	---	---

Відповідно до вимог пункту 3.2.7 (у редакції, що діяла до 20.05.2021) та 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, як зокрема, **ціну на електричну енергію, у тому числі диференційовані ціни та критерії диференціації.**

Пункт 3.2.9 глави 3.2 розділу III ПРРЕЕ визначає, що публічні комерційні пропозиції електропостачальника мають бути розділені за їх умовами (одна комерційна пропозиція має містити лише один з варіантів), зокрема за способом:

1) визначення ціни на електричну енергію (із застосуванням ціни, не диференційованої за періодами часу, або цін, диференційованих за періодами часу (годинами) доби, або погодинних цін тощо);

2) оплати електричної енергії (планові платежі або попередня оплата, або оплата за фактично відпущену електричну енергію);

3) оплати послуг з розподілу електричної енергії (через електропостачальника або напряму з оператором системи).

Умови комерційної пропозиції мають бути **однозначними**, без можливості подвійного тлумачення.

Відповідно до статті 1 Закону України «Про ціни та ціноутворення» ціна – виражений у грошовій формі еквівалент одиниці товару.

Відповідно до підпункту 42 пункту 2.2 Ліцензійних умов з постачання електричної енергії встановлено обов'язок ліцензіата у **чіткий та прозорий спосіб інформувати** своїх споживачів, зокрема про вартість та умови надання послуг.

Також, НКРЕКП листами від 28.07.2021 № ... та від 20.09.2021 № ... зобов'язала постачальників електричної енергії вжити заходи щодо поліпшення конкурентного середовища на ринку, у тому числі **надання споживачам доступу до прозорої та достовірної інформації щодо цін, додаткового розроблення та пропонування для вибору споживачем переліку (меню) комерційних пропозицій, орієнтовних на певні групи споживачів із визначенням ціни на електричну енергію, виражену у грошовій формі еквівалентну одиниці товару.**

Комісією з перевірки проаналізовано публічні комерційні пропозиції, розміщені на вебсайті ТОВ «ЕНЕРА СУМИ», на відповідність дотримання їх вимогам законодавства та встановлено, що у публічних комерційних пропозиціях ТОВ «ЕНЕРА СУМИ» до договору про постачання

електричної енергії споживачу, розміщених на вебсайті Товариства, та які діяли у період, що перевіряється, а саме:

за 2021 рік: № 1ВП, № 1ВС, № 2ВП, № 2ВС, № 3ВС, № 3ВП;

за 2022 рік: № 1ВП, № 1ВС, № 2ВП, № 2ВС, № 3ВС, № 3ВП;

за 2023 рік: № 1ВП, № 1ВС, № 2ВП, № 2ВС, № 3ВС, № 3ВП;

за 2024 рік: № 1ВП, № 1ВС, № 2ВП, № 2ВС, № 3ВС, № 3ВП,

не визначено ціну на електричну енергію у грошовій формі, а вказано формулу розрахунку ціни.

Відповідно до **Пояснень Ліцензіата**, мовою документу:

«...Невідповідність публічних комерційних пропозицій вимогам законодавств в частині її змісту, а саме – відсутності даних про ціну на електричну енергію, було виявлено Товариством самостійно до початку здійснення перевірки в результаті здійснення систематичного внутрішнього моніторингу.

У зв'язку із зазначеним, Товариством було вжито невідкладних заходів з усунення порушення та внесено зміни в розділ «Ціна» комерційної пропозиції, що є додатком 2 до договору про постачання електричної енергії споживачу, яка є його невід'ємною частиною, при визначенні ціни електричної енергії, а саме: було розроблено нові комерційні пропозиції (№1ВПф, №1ВСф, №2ВПф, №2ВСф, №3ВПф, №3ВСф, №5ВСф), що містять інформацію про ціну на електричну енергію, яка виражена у грошовій формі. Ці комерційні пропозиції було опубліковано на офіційному веб-сайті Товариства 01.04.2025 року.

Крім того, комерційні пропозиції №6ВПф-СВ, №7ВПф-СВ за механізмом самовиробництва з установкою зберігання електроенергії та без установки зберігання електроенергії також було змінено та опубліковано на сайті ТОВ «ЕНЕРА СУМИ» 01.04.2025 року.

Попередні комерційні пропозиції (№1ВП, №1ВС, №2ВП, №2ВС, №3ВП, №3ВС, №5ВСф, №6ВПф-СВ, №7ВПф-СВ) діяли до 31.03.2025 включно, про що зазначено на сайті ТОВ «ЕНЕРА СУМИ».

Таким чином, порушення самостійно виявлене та усунено Товариством до початку здійснення перевірки ...».

Службовою запискою від 01.08.2025 Сектор НКРЕКП у Сумській області поінформував Департамент ліцензійного контролю про наступне, мовою документу:

«...Порушення усунуто Товариством до початку здійснення перевірки, а саме:

- 01.04.2025 на офіційному вебсайті Товариства були опубліковані комерційні пропозиції в новій редакції, в тому числі за механізмом самовиробництва, що містять дані про ціну на електричну енергію.

- попередні комерційні пропозиції діяли до 31.03.2025 включно, про що зазначено на сайті ТОВ «ЕНЕРА СУМИ».....».

Департамент ліцензійного контролю зазначає, що згідно підпункту 2 пункту 2.5.1 глави 2.5 розділу II Порядку (методики) визначення розміру штрафів, з метою дотримання принципу пропорційності під час визначення розміру штрафу за порушення, НКРЕКП застосовує зменшення розміру штрафу на 50 % у разі якщо порушення та наслідки порушення були повністю усунуті порушником до останнього дня строку проведення відповідної перевірки.

Отже, згідно з пунктом 2.6.4 глави 2.6 розділу II Порядку (методики) визначення розміру штрафів за вказане порушення **Департамент ліцензійного контролю пропонує застосувати санкцію у вигляді застереження**, оскільки у випадку, якщо підсумковий розмір штрафу, розрахований та скоригований відповідно до глав 2.2 – 2.5 цього розділу, є нижчим за мінімальний розмір штрафу, передбачений законодавством, НКРЕКП не накладає штраф, а **застосовує інші санкції**.

4.	підпункту 14 пункту 2.2 Ліцензійних умов з постачання електричної енергії споживачу	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 3.1.1 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. <i>(п. 3.5, стор. 85 – 96 Акта № 149)</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. У разі надання у встановленому порядку електропостачальником споживачу повідомлення про зміни умов договору про постачання електричної енергії (у тому числі зміну ціни), що викликані змінами регульованих складових ціни (тарифу на послуги з передачі та/або розподілу електричної енергії, ціни (тарифу) на послуги постачальника універсальних послуг та/або «останньої надії») та/або змінами в нормативно-правових актах щодо формування цієї ціни або умов постачання електричної енергії, договір вважається із зазначеної в повідомленні дати зміни його умов (але не раніше ніж через 20 днів від дня надання споживачу повідомлення), про що зазначається у повідомленні: 1) достроково розірваним (без штрафних санкцій) за ініціативою споживача - у разі надання електропостачальнику письмової заяви споживача про незгоду/неприйняття змін протягом 5 робочих днів з дня отримання такого повідомлення, але не пізніше ніж за 10 календарних днів до зазначеної в повідомленні дати зміни умов договору; 2) зміненим на запропонованих електропостачальником умовах - якщо споживач не надав електропостачальнику письмову заяву про незгоду/неприйняття змін у встановлений цим пунктом термін. Учасник роздрібного ринку (крім споживача) має інформувати споживача, з якими укладено відповідний договір, про будь-яку зміну в умовах договору шляхом направлення відповідної інформації у визначений договором (обраною споживачем комерційною пропозицією) спосіб (через особистий кабінет на своєму офіційному сайті у мережі Інтернет, засобами електронного зв'язку, СМС-повідомленням, у пунктах прийому платежів тощо). Пунктом 3.2.7 глави 3.2 розділу III ПРРЕЕ визначено, що договір про постачання електричної енергії споживачу містить такі істотні умови:

- 1) загальні положення;
- 2) предмет договору;
- 3) умови постачання;
- 4) якість постачання електричної енергії;
- 5) ціна та/або порядок її розрахунку, порядок обліку та оплати електричної енергії;**
- 6) права та обов'язки споживача;
- 7) права і обов'язки електропостачальника;
- 8) відповідальність сторін;
- 9) порядок зміни електропостачальника;
- 10) порядок врегулювання спорів;
- 11) умови форс-мажорних обставин;
- 12) строк дії договору;
- 13) реквізити сторін;
- 14) порядок організації комерційного обліку електричної енергії та надання даних комерційного обліку електричної енергії відповідно до забезпечення послуг комерційного обліку;
- 15) інші умови.

Щодо постачання електричної енергії _____

За результатами проведення процедури закупівлі електричної енергії між Товариством та _____ (далі – Споживач) було укладено Договір про постачання електричної енергії споживачу від _____ (далі – Договір від _____) зі строком дії до 31.12.2022.

Пунктом 2.3 Договору від 01.02.2022 визначено (мовою документа): **«Очікуваний обсяг постачання електричної енергії на період з 01.01.2022-31.12.2022 включно, становить кВт*год».**

Комерційною пропозицією № 1ВПт (27134), яка є додатком № 2 до Договору від 01.02.2022 визначено загальну суму Договору – _____ грн (з ПДВ) та ціну за одиницю товару – _____ грн/кВт*год (з ПДВ) з урахуванням тарифів на передачу та розподіл електричної енергії.

Товариство листом від 15.08.2022 **«Щодо перегляду ціни в договорі»** повідомило споживача про коливання середньозваженої закупівельної ціни у липні в порівнянні з лютим у бік її збільшення на 23,06% та запропонувало збільшити ціну за одиницю товару.

До зазначеного листа Товариство додало додаткову угоду № 1 до Договору від 01.02.2022 та агреговані дані щодо розміру середньозважених цін та обсягів купівлі – продажу на ринку «на добу наперед» та внутрішньодобовому ринку у лютому та липні 2022 року.

Додатковою угодою від _____ внесені зміни до Комерційної пропозиції, яка є додатком № 2 до Договору від _____, **щодо збільшення ціни з 01.08.2022 до _____ грн/кВт*год (з ПДВ) та зменшення річного обсягу постачання електричної енергії до _____ кВт*год.**

Також, Товариство листом від 13.09.2022 **«Щодо перегляду ціни в договорі»** повідомило споживача про коливання середньозваженої закупівельної ціни за період з 01.08.2022 до 20.08.2022 в порівнянні з липнем у бік її збільшення на 10,67% та запропонувало збільшити ціну за одиницю товару.

До зазначеного листа Товариство додало додаткову угоду до Договору від _____ та агреговані дані щодо розміру середньозважених цін та обсягів купівлі – продажу на ринку «на добу наперед» та внутрішньодобовому ринку у липні 2022 р. та за період з 01.08.2022 до 20.08.2022.

Додатковою угодою від 29.09.2022 внесені зміни до Комерційної пропозиції, яка є додатком до Договору від _____ **щодо збільшення ціни з 01.09.2022 до _____ грн/кВт* год (з ПДВ) та зменшення річного обсягу постачання електричної енергії до _____ кВт*год.**

На запит комісії з перевірки від 12.06.2025 щодо надання, зокрема, **«підтверджуючих документів щодо інформування Споживачів про зміни в умовах Договору та отримання Споживачами зазначених повідомлень»**, Товариство не надало підтвердження щодо

інформування Споживача про збільшення ціни електричної енергії з 01.08.2022 та з 01.09.2022, а також про зміни комерційної пропозиції, не пізніше ніж за 20 днів до її застосування з урахуванням інформації про право Споживача розірвати договір.

Щодо постачання електричної енергії

За результатами проведення процедури закупівлі електричної енергії між Товариством та _____ (далі – Споживач) було укладено Договір про постачання електричної енергії споживачу від _____ (Договір від _____) зі строком дії до 31.12.2023 (додатковою угодою від 13.12.2023 термін дії Договору від _____ подовжено до 29.02.2024).

Пунктом 2.2 Договору від 30.01.2023 визначено (мовою документа): **«Очікувані договірні обсяги закупівлі електричної енергії за цим Договором становлять _____ кВт*год».**

Згідно з пунктом 5.1 Договору від 30.01.2023, загальна вартість цього Договору становить _____ грн (з ПДВ).

Додатком № 2 до Договору від 30.01.2023 визначено **ціну** за одиницю товару – _____ **грн/кВт*год** (з ПДВ) з урахуванням тарифу на передачу електричної енергії.

Додатковою угодою від _____ внесені зміни, зокрема, до додатку № 2 до Договору від _____ **щодо збільшення ціни з 01.04.2023 до _____ грн/кВт*год** (з ПДВ).

Додатковою угодою від _____ внесені зміни, зокрема, до додатку № 2 до Договору від _____ **щодо зменшення ціни з 01.04.2023 до _____ грн/кВт*год** (з ПДВ).

Додатковою угодою від _____ внесені зміни, зокрема, до додатку № 2 до Договору від _____ № _____, **щодо збільшення ціни з 01.05.2023 до _____ грн/кВт*год** (з ПДВ).

Додатковою угодою від 14.07.2023 внесені зміни, зокрема, до додатку № 2 до Договору від 30.01.2023 **щодо збільшення ціни з 01.06.2023 до _____ грн/кВт*год** (з ПДВ).

Додатковою угодою від 17.07.2023 внесені зміни, зокрема, до додатку № 2 до Договору від 30.01.2023 **щодо збільшення ціни з 01.07.2023 до _____ грн/кВт*год** (з ПДВ).

Додатковою угодою від 09.08.2023 внесені зміни, зокрема, до додатку № 2 до Договору від 30.01.2023 **щодо збільшення ціни з 01.07.2023 до _____ грн/кВт*год** (з ПДВ).

Додатковою угодою від 18.09.2023 внесені зміни, зокрема, до додатку № 2 до Договору від 30.01.2023 **щодо збільшення ціни з 01.08.2023 до _____ грн/кВт*год** (з ПДВ).

Додатковою угодою від 05.10.2023 внесені зміни, зокрема, до додатку № 2 до Договору від 30.01.2023 **щодо зменшення ціни з 01.09.2023 до _____ грн/кВт*год** (з ПДВ).

Додатковою угодою від 09.11.2023 внесені зміни, зокрема, до додатку № 2 до Договору від 30.01.2023 **щодо збільшення ціни з 01.10.2023 до _____ грн/кВт*год** (з ПДВ).

Додатковою угодою від 05.12.2023 внесені зміни, зокрема, до додатку № 2 до Договору від 30.01.2023 **щодо збільшення ціни з 01.11.2023 до _____ грн/кВт*год** (з ПДВ).

Додатковою угодою від 28.12.2023 внесені зміни, зокрема, до додатку № 2 до Договору від 30.01.2023 **щодо зменшення ціни з 01.12.2023 до _____ грн/кВт*год** (з ПДВ).

Додатковою угодою від 30.01.2024 внесені зміни, зокрема, до додатку № 2 до Договору від 30.01.2023 **щодо зменшення ціни з 01.01.2024 до _____ грн/кВт*год** (з ПДВ).

На запит комісії з перевірки від 12.06.2025 щодо надання, зокрема, **«підтверджуючих документів щодо інформування Споживачів про зміни в умовах Договору та отримання Споживачами зазначених повідомлень»**, Товариство не надало підтвердження щодо інформування Споживача про збільшення ціни електричної енергії з 01.05.2023, з 01.06.2023, з 01.07.2023, з 01.08.2023, з 01.10.2023 та з 01.11.2023, а також про зміни комерційної пропозиції, не пізніше ніж за 20 днів до її застосування з урахуванням інформації про право Споживача розірвати договір.

Щодо постачання електричної енергії _____

За результатами проведення процедури закупівлі електричної енергії між Товариством та _____

_____ (далі – Споживач) було укладено Договір про постачання електричної енергії споживачу від _____ (далі – Договір від _____) зі строком дії до 31.12.2023 (додатковою угодою від _____ термін дії Договору від 23.12.2022 подовжено до 31.01.2024).

Пунктом 2.3 Договору від 23.12.2022 визначено (мовою документа): **«Очікувані договірні обсяги закупівлі електричної енергії за цим Договором становлять _____ кВт*год та визначені в Додатку 1 до Договору».**

Комерційною пропозицією, яка є додатком № 2 до Договору від 23.12.2022 визначено загальну вартість Договору – _____ грн (з ПДВ) та ціну за одиницю товару – _____ грн/кВт*год (з ПДВ) з урахуванням тарифу на передачу електричної енергії.

Товариство листом від **27.12.2022** «Повідомлення про зміну регульованої ціни» повідомило споживача про затвердження нового тарифу на послуги передачі електричної енергії, зміну ціни з 01.01.2023 та надало копію відповідної постанови НКРЕКП.

Додатковою угодою від 02.01.2023 внесені зміни, зокрема, до Комерційної пропозиції, яка є додатком № 2 до Договору від 23.12.2022 **щодо збільшення ціни з 01.01.2023 до _____ грн/кВт*год (з ПДВ) та зменшення річного обсягу постачання електричної енергії до _____ кВт*год.**

Додатковою угодою від 31.03.2023 внесені зміни, зокрема, до Комерційної пропозиції, яка є додатком № 2 до Договору від 23.12.2022 **щодо збільшення ціни з 01.04.2023 до _____ грн/кВт*год (з ПДВ) та зменшення річного обсягу постачання електричної енергії до _____ кВт*год.**

Товариство листом від 17.05.2023 «Повідомлення про перегляд ціни» повідомило споживача (мовою документа) : **«...за результатами роботи ринку електричної енергії ОЕС України в березні, ТОВ «ЕНЕРА СУМИ» має намір з 07.06.2023 року здійснювати постачання електричної енергії на нових умовах з новим зміненим тарифом.**

Відповідно до вищезазначеного, наступним листом ТОВ «ЕНЕРА СУМИ» підготує на направить на Вашу адресу офіційне звернення, проект додаткової угоди (оформлений належним чином зі своєї сторони) та доказові матеріали що підтверджують факт коливання ціни електроенергії на ринку ОЕС України ...».

Також, Товариство листом від **06.06.2023** «Повідомлення про перегляд ціни» повідомило споживача (мовою документа) : **«...за результатами роботи ринку електричної енергії ОЕС України в червні, ТОВ «ЕНЕРА СУМИ» має намір з 01.07.2023 року здійснювати постачання електричної енергії на нових умовах з новим зміненим тарифом.**

Відповідно до вищезазначеного, наступним листом ТОВ «ЕНЕРА СУМИ» підготує на направить на Вашу адресу офіційне звернення, проект додаткової угоди (оформлений належним чином зі своєї сторони) та доказові матеріали що підтверджують факт коливання ціни електроенергії на ринку ОЕС України ...».

Додатковою угодою від 11.07.2023 внесені зміни, зокрема, до Комерційної пропозиції, яка є додатком № 2 до Договору від 23.12.2022 **щодо збільшення ціни з 01.07.2023 до _____ грн/кВт*год (з ПДВ) та зменшення річного обсягу постачання електричної енергії до _____ кВт*год.**

Товариство листом від **28.06.2023** «Повідомлення про перегляд ціни» повідомило споживача (мовою документа) : **«...за результатами роботи ринку електричної енергії ОЕС України в**

липні, ТОВ «ЕНЕРА СУМИ» має намір з 20.07.2023 року здійснювати постачання електричної енергії на нових умовах з новим зміненим тарифом.

Відповідно до вищезазначеного, наступним листом ТОВ «ЕНЕРА СУМИ» підготує на направити на Вашу адресу офіційне звернення, проект додаткової угоди (оформлений належним чином зі своєї сторони) та доказові матеріали що підтверджують факт коливання ціни електроенергії на ринку ОЕС України ...».

Також, Товариство листом від **21.07.2023** «Повідомлення про перегляд ціни» повідомило споживача (мовою документа) : **«...за результатами роботи ринку електричної енергії ОЕС України в серпні, ТОВ «ЕНЕРА СУМИ» має намір з 14.08.2023 року здійснювати постачання електричної енергії на нових умовах з новим зміненим тарифом.**

Відповідно до вищезазначеного, наступним листом ТОВ «ЕНЕРА СУМИ» підготує на направити на Вашу адресу офіційне звернення, проект додаткової угоди (оформлений належним чином зі своєї сторони) та доказові матеріали що підтверджують факт коливання ціни електроенергії на ринку ОЕС України ...».

Додатковою угодою від _____ внесені зміни, зокрема, до Комерційної пропозиції, яка є додатком № 2 до Договору від _____ № _____, **щодо збільшення ціни з 04.08.2023 до _____ грн/кВт*год (з ПДВ) та зменшення річного обсягу постачання електричної енергії до _____ кВт*год.**

Товариство листом від **10.08.2023** «Повідомлення про перегляд ціни» повідомило споживача (мовою документа) : **«...за результатами роботи ринку електричної енергії ОЕС України в серпні, ТОВ «ЕНЕРА СУМИ» має намір з 01.09.2023 року здійснювати постачання електричної енергії на нових умовах з новим зміненим тарифом.**

Відповідно до вищезазначеного, наступним листом ТОВ «ЕНЕРА СУМИ» підготує на направити на Вашу адресу офіційне звернення, проект додаткової угоди (оформлений належним чином зі своєї сторони) та доказові матеріали що підтверджують факт коливання ціни електроенергії на ринку ОЕС України ...».

Також, Товариство листом від **08.09.2023** «Повідомлення про перегляд ціни» повідомило споживача (мовою документа) : **«...за результатами роботи ринку електричної енергії ОЕС України в вересні, ТОВ «ЕНЕРА СУМИ» має намір з 01.10.2023 року здійснювати постачання електричної енергії на нових умовах з новим зміненим тарифом.**

Відповідно до вищезазначеного, наступним листом ТОВ «ЕНЕРА СУМИ» підготує на направити на Вашу адресу офіційне звернення, проект додаткової угоди (оформлений належним чином зі своєї сторони) та доказові матеріали що підтверджують факт коливання ціни електроенергії на ринку ОЕС України ...».

Також, Товариство листом від **06.10.2023** «Повідомлення про перегляд ціни» повідомило споживача (мовою документа) : **«...за результатами роботи ринку електричної енергії ОЕС України у листопаді, ТОВ «ЕНЕРА СУМИ» має намір з 01.12.2023 року здійснювати постачання електричної енергії на нових умовах з новим зміненим тарифом.**

Відповідно до вищезазначеного, наступним листом ТОВ «ЕНЕРА СУМИ» підготує на направити на Вашу адресу офіційне звернення, проект додаткової угоди (оформлений належним чином зі своєї сторони) та доказові матеріали що підтверджують факт коливання ціни електроенергії на ринку ОЕС України ...».

Також, Товариство листом від **09.10.2023** «Повідомлення про перегляд ціни» повідомило споживача (мовою документа) : **«...за результатами роботи ринку електричної енергії ОЕС України у жовтні, ТОВ «ЕНЕРА СУМИ» має намір з 01.11.2023 року здійснювати постачання електричної енергії на нових умовах з новим зміненим тарифом.**

Відповідно до вищезазначеного, наступним листом ТОВ «ЕНЕРА СУМИ» підготує на направити на Вашу адресу офіційне звернення, проект додаткової угоди (оформлений належним чином зі своєї сторони) та доказові матеріали що підтверджують факт коливання ціни електроенергії на ринку ОЕС України ...».

Додатком № 4 «Порядок змін умов договору про постачання» до Договору від _____ встановлено (мовою документу):

«...1.2. Сторона, яка ініціює зміну умов Договору, надсилає іншій Стороні пропозицію про зміну умов Договору з обґрунтуванням підстав для внесення відповідних змін, до якої додаються:

1.2.1. Проект Додаткової угоди про зміну умов договору.

1.2.2. Документальне підтвердження підстав для зміни умов Договору у випадках, передбачених цим Додатком....

... 1.6. Істотні умови Договору не можуть змінюватися після його підписання до виконання зобов'язань Сторонами в повному обсязі, крім випадків, передбачених п. 1 - п. 8 ч. 5 ст. 41 Закону України «Про публічні закупівлі» від 25.12.2015 року № 922-VIII (зі змінами), а саме:

14.6.1. зменшення обсягів закупівлі, зокрема з урахуванням фактичного обсягу видатків Замовника.

Сторони можуть внести зміни до договору у разі зменшення обсягів закупівлі, зокрема з урахуванням фактичного обсягу видатків Споживача, а також у випадку зменшення обсягу споживчої потреби товару. В такому випадку ціна договору зменшується залежно від зміни таких обсягів;

14.6.2. погодження зміни ціни за одиницю товару в договорі про закупівлю у разі коливання ціни такого товару на ринку, що відбулося з моменту укладення договору про закупівлю або останнього внесення змін до договору про закупівлю в частині зміни ціни за одиницю товару. Зміна ціни за одиницю товару здійснюється пропорційно коливанню ціни такого товару на ринку (відсоток збільшення ціни за одиницю товару не може перевищувати відсоток коливання (збільшення) ціни такого товару на ринку) за умови документального підтвердження такого коливання та не повинна призвести до збільшення суми, визначеної в договорі про закупівлю на момент його укладення.

Сторони протягом дії цього договору вносять зміни у Договір в частині ціни за одиницю товару у разі коливання ціни товару на ринку. В такому випадку Постачальник письмово звертається до Споживача щодо зміни ціни за одиницю товару. Наявність факту коливання ціни товару на ринку підтверджується довідкою(ами) (завіреніми копіями довідок) компетентного органу (Торгово-промислової палати України та/або її регіональних представництв або ДП «Держзовнішінформ», або ДП «Укрпромзовніш експертиза» чи іншого погодженого Сторонами органу щодо величини коливання на ринку. В письмовому зверненні Постачальник наводить посилання на зміни в нормативно-правових актах щодо формування ціни або умов постачання електричної енергії, на підставі яких вносяться зміни/доповнення в Порядок визначення та зміни ціни постачання електричної енергії; ...».

До Повідомлень про перегляд ціни, наданих Споживачу листами від 17.05.2023, від 06.06.2023, від 28.06.2023, від 21.07.2023, від 10.08.2023, від 08.09.2023, від 06.10.2023 та від 09.10.2023, Товариством не додано (відсутній) документ (або документи), що підтверджує факт коливання ціни товару на ринку – довідка(и) (завірені копії довідок) компетентного органу (Торгово-промислової палати України та/або її регіональних представництв або ДП «Держзовнішінформ», або ДП «Укрпромзовніш експертиза» чи іншого погодженого Сторонами органу щодо величини коливання на ринку.

Відповідно до **Пояснень Ліцензіата**, мовою документу:

«... На запит комісії з перевірки від 12.06.2025 ... щодо надання, зокрема, «підтверджуючих документів щодо інформування Споживачів про зміни в умовах Договору та отримання Споживачами зазначених повідомлень», Товариство не надало підтвердження щодо інформування Споживача про збільшення ціни електричної енергії з 01.01.2023, з 01.04.2023, з 01.07.2023 та з 04.08.2023, а також про зміни комерційної пропозиції, не пізніше ніж за 20 днів до її застосування з урахуванням інформації про право Споживача розірвати договір.

До 31.12.2024 року Споживачу надавалася редакція листа-повідомлення про внесення змін за 20 днів до запланованої дати таких змін, в редакції без посилання на правову норму (абз.3 п.3.1.1 ПРРЕЕ): "В разі неприйняття щодо запропонованих змін, Ваша установа/підприємство має скористатися правом згідно умов Договору припинити його дію, здійснити остаточний

розрахунок за спожиту електричну енергію та на наступний період обрати іншого Постачальника електричної енергії."

Невідповідність змісту повідомлення вимогам законодавства в частині відсутності посилання правову норму було виявлене Товариством до початку проведення перевірки та ще з 01.01.2025 року у відповідні листи-повідомлення внесено абзац наступної редакції: «У разі не прийняття запропонованих змін, Ваша установа/підприємство відповідно до абз.3 п.3.1.1. розділу 3 ПРРЕЕ та згідно умов Договору, має скористатися правом припинити його дію, здійснити остаточний за спожиту електричну енергію та на наступний період обрати іншого Постачальника електричної енергії». Таким чином, дане порушення було усунено Товариством до початку проведення перевірки.

Щодо зауваження про відсутність конкретно визначеної ціни електричної енергії в листах-повідомленнях про зміну ціни у зв'язку з її коливанням, слід зазначити, що листи в такій редакції неодноразово досліджувалися судом в межах розгляду справ між Товариством та споживачем. Крім того, нормативні вимоги закупівельного законодавства та законодавства у сфері енергетики в своєму взаємозв'язку не дають можливості постачальникам з дотриманням 20-денного терміну повідомити споживачів про зміну ціни у зв'язку з її коливанням на ринку так, щоб в повідомленні було зафіксовано конкретний вимір ціни в гривнях, яка складеться через ці 20 днів на ринку. Можливість передбачити рівень коливання ціни (на ринках РДН та ВДР) на електричну енергію в майбутніх періодах відсутня. Відтак, Товариство прагнуло забезпечити відповідність вимогам як закупівельного законодавства (в частині підстав зміни ціни як істотної умови договору), так і законодавства в сфері енергетики, зокрема ПРРЕЕ (в частині дотримання строку повідомлення споживача про зміну умов договору). Товариство зобов'язується ґрунтовно дослідити дане проблемне питання та вжити заходів для виявлення способу його вирішення.

Щодо зауваження про відсутність листів-попереджень про зміну істотних умов договору по окремим споживачам. Просимо звернути увагу, що листом Товариства вих. № 15/2893 від 01.07.2025 року було надано копії листів, надання яких одночасно з відповіддю на запит 6-46/25 від 12.06.2025 було неможливим у зв'язку з наявністю об'єктивних труднощів їх пошуку в архіві. Таким чином, даний недолік було виявлено Товариством самостійно та усунено в ході здійснення перевірки до її завершення. ...».

Департамент ліцензійного контролю зазначає, зокрема, що Повідомлення про зміну регульованої ціни _____

з 01.01.2023 Ліцензіат надав лише листом від **27.12.2022**.

Крім того, наприклад, додаткові угоди до Договорів про постачання електричної енергії споживачу з: _____

_____ укладено **30.08.2022** щодо збільшення ціни з **01.08.2022**; з _____ - укладено **24.04.2023** щодо збільшення ціни з **01.04.2023**; _____ - укладено **11.07.2023** щодо збільшення ціни з **01.07.2023**.

Виходячи з викладеного вище, Департамент ліцензійного контролю зазначає, що невчасне повідомлення Споживачів, тобто, порушення терміну інформування не пізніше ніж за 20 днів до застосування зміни умов договору про постачання електричної енергії споживачу, усунути неможливо.

5.	підпункту 13 пункту 2.2 Ліцензійних умов з постачання електричної енергії споживачу	у частині обов'язку ліцензіата виконувати умови укладених договорів, які є обов'язковими для здійснення діяльності на ринку електричної енергії, а саме: пункту 5.2 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 (у редакції, що діяла до 31.12.2023), 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, затвердженого постановою НКРЕКП від 14.03.2018 № 309 (у редакції, що діяла до 31.12.2023) 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 (у редакції, що діяла до 31.12.2023), що є додатком 6 до Кодексу системи передачі, затвердженого постановою НКРЕКП від 14.03.2018 № 309, 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, 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, затвердженого постановою НКРЕКП від 14.03.2018 № 309 (у редакції, що діяла до 31.12.2023) 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, затвердженого постановою НКРЕКП від 14.03.2018 № 309 (у редакції, що діяла з 01.01.2024), 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;
--	--

підпункту 29 пункту 2.2 Ліцензійних умов з постачання електричної енергії споживачу	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 Кодексу системи передачі, затвердженого постановою НКРЕКП від 14.03.2018 № 309 (у редакції, що діяла з 01.01.2024), 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, затвердженого постановою НКРЕКП від 14.03.2018 № 309 (у редакції, що діяла 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, затвердженого постановою НКРЕКП від 14.03.2018 № 309 (у редакції, що діяла з 01.01.2024), яким визначено, що Користувач зобов’язується здійснювати вчасно та у повному обсязі оплату за Послугу на умовах, визначених цим Договором; 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, 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 Правил роздрібного ринку електричної енергії, затверджених постановою НКРЕКП від 14.03.2018 № 312 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 обов’язку ліцензіата сплачувати своєчасно та в повному обсязі за послуги, що надаються на ринку електричної енергії. <i>(п.п. 3.9, стор. 119-177 Акта № 149)</i>
---	--

Розрахунки за послуги з передачі електричної енергії

Між НЕК «УКРЕНЕРГО» та ТОВ «ЕНЕРА СУМИ» укладено договір про надання послуг з передачі електричної енергії від _____ (зі змінами) (далі - Договір від _____), який відповідає Типовому договору (у редакції, що діяла до 08.02.2020).

Положеннями Типового договору (у редакції, що діяла до 08.02.2020) визначено зокрема:
пункт 6.2. Користувач здійснює поетапну попередню оплату планової вартості Послуги ОСП таким чином:

1 платіж - до 17:00 другого банківського дня розрахункового місяця у розмірі не менше 1/5 від планової вартості Послуги, визначеної згідно з розділом 5 цього Договору. Подальша оплата може здійснюватися щоденно або шляхом сплати 1/5 від планової вартості Послуг, яка визначена згідно з розділом 5, у кожен з наступних періодів:

2 платіж - з 06 до 10 числа розрахункового місяця;

3 платіж - з 11 до 15 числа розрахункового місяця;

4 платіж - з 16 до 20 числа розрахункового місяця;

5 платіж - з 21 до 25 числа розрахункового місяця.

При цьому розмір оплати у вказані періоди повинен бути не меншим планової вартості Послуг, яка визначена згідно з розділом 5, на 5 днів наперед.

пункт 6.5. Користувач здійснює розрахунок з ОСП за фактичний обсяг Послуги протягом 3 банківських днів з дати отримання та на підставі акта приймання-передачі Послуги, який ОСП надає Користувачу протягом перших 5 робочих днів місяця, наступного за розрахунковим.

Відповідно до підпункту 3 пункту 9.3 розділу 9 Типового договору Користувач зобов'язується здійснювати вчасно та у повному обсязі оплату за Послугу на умовах, визначених цим Договором.

Положеннями Типового договору (у редакції, що діяла з 08.02.2020 до 31.12.2023) визначено зокрема:

пункт 4.1. Для розрахунків за цим Договором використовується плановий і фактичний обсяги Послуги:

1) плановий обсяг Послуги визначається на основі наданих Користувачем повідомлень щодо планового обсягу передачі електроенергії на розрахунковий місяць. У період після приєднання ОСП до ІТС механізму плановий обсяг послуги формується Користувачем без урахування даних щодо обсягів експорту та/або імпорту електричної енергії. У разі ненадання або несвоєчасного надання Користувачем повідомлень плановим обсягом Послуги визначається фактичний обсяг наданої Послуги у попередньому розрахунковому періоді;

2) фактичний обсяг Послуги в розрахунковому місяці визначається відповідно до розділу XI Кодексу системи передачі. У період після приєднання ОСП до ІТС механізму фактичний обсяг послуги формується з урахуванням обсягів експорту та/або імпорту електричної енергії до/з країн периметру.

пункт 4.2. Планові обсяги Послуги Користувач зобов'язаний подавати ОСП до 25 доби місяця, що передує розрахунковому місяцю. Форма подання повідомлення розміщена на офіційному вебсайті ОСП.

Планові обсяги можуть подаватися на більший період з подальшим їх коригуванням у терміни, передбачені цим пунктом.

пункт 5.1. Розрахунковим періодом за цим Договором є 1 календарний місяць.

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.

пункт 5.3. У разі зміни планових обсягів Послуги протягом розрахункового місяця Користувач передає ОСП повідомлення про зміну обсягів Послуги. ОСП протягом 5 робочих днів з моменту отримання такого повідомлення коригує розмір наступних планових платежів.

пункт 5.4. У разі зміни тарифу на послуги з передачі електричної енергії ОСП здійснює розрахунок належної до сплати вартості Послуги за новим тарифом, починаючи з дня набрання чинності рішенням Регулятора про зміну тарифу.

пункт 5.5. 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.

Вартість наданої Послуги за розрахунковий період визначається до 10 числа місяця, наступного за розрахунковим (включно), на підставі даних, що надаються Адміністратором комерційного обліку (далі - АКО). Акти приймання-передачі Послуги направляються Користувачу до 12 числа місяця, наступного за розрахунковим (включно).

Коригування обсягів та вартості наданої Послуги відповідного розрахункового періоду здійснюється за уточненими даними комерційного обліку, що надаються АКО протягом 10 календарних днів з дати проведення процесу врегулювання в СУР, що здійснюється згідно з Правилами ринку.

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).

Акти приймання-передачі Послуги та акти коригування до актів приймання-передачі Послуги у відповідному розрахунковому періоді ОСП направляє Користувачу в електронній формі з використанням електронного підпису (із застосуванням Сервісу) або надає Користувачу два примірники в паперовому вигляді, підписані власноручним підписом зі своєї сторони. **Користувач здійснює підписання актів приймання-передачі Послуги та актів коригування до актів приймання-передачі Послуги відповідного розрахункового періоду протягом трьох робочих днів та повертає їх ОСП.**

5.6. У разі виникнення розбіжностей за отриманим від ОСП за попередній розрахунковий місяць актом приймання-передачі Послуги Користувач має право оскаржити зазначену в акті приймання-передачі Послуги вартість Послуги шляхом направлення ОСП повідомлення протягом 5 робочих днів з дня отримання акта. Процедура оскарження не звільняє Користувача від платіжного зобов'язання у встановлений Договором термін. **Якщо користувач не надає ОСП повідомлення з обґрунтуванням розбіжностей протягом 5 робочих днів з дня отримання акта приймання-передачі Послуги, то вважається, що цей акт прийнятий без розбіжностей.**

пункт 5.7. У разі якщо фактичний обсяг оплати Користувачем Послуги перевищує суму, зазначену в акті приймання-передачі Послуги, ОСП (за заявою Користувача) протягом 5 банківських днів з дня отримання заяви повертає Користувачу надлишок коштів або враховує їх як оплату Послуги наступних розрахункових періодів. **За наявності заборгованості за цим Договором кошти зараховуються першочергово в оплату заборгованості минулих періодів з найдавнішим терміном її виникнення.** При повній сплаті заборгованості минулих періодів надлишок коштів може бути зарахований в оплату пені та штрафних санкцій за наявності письмової згоди Користувача.

Підпунктом 1 пункту 8.3 розділу 8 Типового договору визначено, що **Користувач зобов'язується 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.**

Пунктом 3 постанови НКРЕКП від 29.09.2023 № 1763 «Про затвердження Змін до Кодексу системи передачі» визначено зокрема, що ОСП та Користувачам системи передачі, які на день набрання чинності цієї постановою мають чинний /або уклали у період до 31.12.2023 (включно) договір про надання послуг з передачі електричної енергії (далі - договір на передачу) (далі - існуючі Користувачі), у строк до 01.01.2024 укласти договір на передачу, який набирає чинності з 01.01.2024, за спрощеною процедурою приєднання на умовах діючих договорів (індивідуальних характеристик, зазначених в додатках до цих договорів, реквізитів тощо) (далі - спрощена процедура), шляхом підписання заяви-приєднання, яка є додатком 2 до цієї постанови.

Також, між НЕК «УКРЕНЕРГО» та ТОВ «ЕНЕРА СУМИ» укладено договір про надання послуг з передачі електричної енергії від _____ (далі - Договір від _____), який відповідає Типовому договору (у редакції, що діяла з 01.01.2024).

Положеннями Типового договору (у редакції, що діяла з 01.01.2024) визначено зокрема:

5.1. Для розрахунків за цим Договором використовується плановий і фактичний обсяги Послуги.

Плановий обсяг Послуги визначається відповідно до розділу XI Кодексу на підставі даних Адміністратора комерційного обліку (далі – АКО) за кожну відповідну декаду розрахункового періоду. Плановий обсяг послуги формується без урахування даних щодо обсягів експорту та/або імпорту електричної енергії.

Фактичний обсяг Послуги в розрахунковому періоді визначається відповідно до розділу XI Кодексу.

6.2. Користувач здійснює поетапну оплату планової вартості Послуги за кожну декаду розрахункового періоду згідно із такою системою платежів і розрахунків:

1 платіж – до 18 числа розрахункового періоду в розмірі планової вартості послуги, наданої в першій декаді розрахункового періоду;

2 платіж – до 28 числа розрахункового періоду в розмірі планової вартості послуги, наданої в другій декаді розрахункового періоду;

3 платіж – до 08 числа місяця, наступного за розрахунковим періодом, в розмірі планової вартості послуги, наданої в третій декаді розрахункового періоду.

Плановий обсяг послуги, що використовується для розрахунку планової вартості послуги, визначається на підставі даних АКО за кожну декаду розрахункового періоду.

6.3. У разі зміни тарифу на послугу з передачі електричної енергії ОСП здійснює розрахунок належної до сплати вартості Послуги за новим тарифом, починаючи з дня введення в дію відповідного тарифу, згідно з рішенням НКРЕКП про зміну тарифу.

6.4. Користувач здійснює розрахунок за фактичний обсяг Послуги до 15 числа місяця, наступного за розрахунковим (включно), на підставі рахунків, актів приймання-передачі Послуги, наданих ОСП, або отриманих за допомогою сервісу електронного документообігу (автоматизована система, яка забезпечує функціонування електронного документообігу), з використанням у порядку, визначеному законодавством, електронного підпису особи, уповноваженої на підписання документів в електронній формі.

Вартість наданої Послуги за розрахунковий період визначається до 10 числа місяця, наступного за розрахунковим (включно). Акти приймання-передачі Послуги направляються Користувачу до 12 числа місяця, наступного за розрахунковим (включно).

6.6. У разі якщо фактичний обсяг оплати Користувачем Послуги перевищує суму нарахованої вартості послуг по цьому договору, ОСП (за заявою Користувача) протягом 5 робочих днів з дня отримання заяви повертає Користувачу надлишок коштів або самостійно враховує їх як оплату Послуги наступних розрахункових періодів (у випадку відсутності заяви Користувача про повернення надлишку коштів).

За наявності заборгованості за цим Договором кошти зараховуються першочергово в оплату заборгованості минулих періодів з найдавнішим терміном її виникнення. При повній сплаті заборгованості минулих періодів надлишок коштів може бути зарахований в оплату пені та штрафних санкцій за наявності письмової згоди Користувача.

9.3. Користувач зобов'язується:

1) підписувати зі свого боку акти приймання-передачі Послуги, акти коригування до актів приймання-передачі Послуги, акти звірки розрахунків наданої Послуги та повертати ОСП;

2) здійснювати вчасно та у повному обсязі оплату за Послугу на умовах, визначених цим Договором.

Товариством протягом періоду січень 2021 року – грудень 2023 року **попередня оплата планової вартості послуги з передачі електричної енергії оператору системи передачі не здійснювалась, здійснювалась не в повному обсязі або оплата здійснювалась з порушенням терміну сплати**, а саме:

за січень 2021 року – не здійснено оплату 1-го, 2-го, 3-го, 4-го та 5-го платежу;
за лютий 2021 року – не здійснено оплату 1-го, 2-го, 3-го, 4-го та 5-го платежу;
за березень 2021 року – не здійснено оплату 1-го, 2-го, 3-го, 4-го та 5-го платежу;
за квітень 2021 року – не здійснено оплату 1-го, 2-го, 3-го, 4-го та 5-го платежу;
за травень 2021 року – не здійснено оплату 1-го, 2-го, 3-го, 4-го та 5-го платежу;
за червень 2021 року – не здійснено оплату 1-го, 2-го, 3-го та 4-го платежу;
за липень 2021 року – оплату 1-го платежу здійснено з порушенням терміну сплати;
за лютий 2022 року – оплату 5-го платежу здійснено з порушенням терміну сплати;
за березень 2022 року – оплату 1-го, 2-го, 3-го, 4-го та 5-го платежу здійснено з порушенням терміну сплати;

за квітень 2022 року – оплату 1-го, 4-го та 5-го платежу здійснено з порушенням терміну сплати;

за липень 2022 року – оплату 1-го платежу здійснено з порушенням терміну сплати;
за листопад 2022 року – оплату 5-го платежу здійснено з порушенням терміну сплати;
за січень 2023 року – не здійснено оплату 1-го, 2-го, 3-го, 4-го та 5-го платежу;
за лютий 2023 року – не здійснено оплату 1-го, 2-го, 3-го, 4-го та 5-го платежу;
за березень 2023 року – не здійснено оплату 1-го, 2-го, 3-го, 4-го та 5-го платежу;
за квітень 2023 року – не здійснено оплату 1-го, 2-го, 3-го, 4-го та 5-го платежу;
за травень 2023 року – не здійснено оплату 1-го, 2-го, 3-го, 4-го та 5-го платежу;
за червень 2023 року – не здійснено оплату 1-го, 2-го, 3-го, 4-го та 5-го платежу;
за липень 2023 року – не здійснено оплату 1-го, 2-го, 3-го, 4-го та 5-го платежу;
за серпень 2023 року – не здійснено оплату 1-го, 2-го, 3-го, 4-го та 5-го платежу;
за вересень 2023 року – не здійснено оплату 1-го, 2-го, 3-го, 4-го та 5-го платежу;
за жовтень 2023 року – не здійснено оплату 1-го, 2-го, 3-го, 4-го та 5-го платежу;
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, 2-го, 3-го, 4-го та 5-го платежу.

ТОВ «ЕНЕРА СУМИ» здійснювало **остаточний розрахунок за отримані послуги з передачі електричної енергії з порушенням терміну, визначеного договором від 01.01.2019**, а саме:

за грудень 2020 року – оплату здійснено з порушенням терміну на 12 календарних днів;
за січень 2021 року – оплату здійснено з порушенням терміну на 9 календарних днів;
за лютий 2021 року – оплату здійснено з порушенням терміну на 2 календарні дні;
за жовтень 2021 року – оплату здійснено з порушенням терміну на 11 календарних днів;
за листопад 2021 року – оплату здійснено з порушенням терміну на 5 календарних днів;
за лютий 2022 року – оплату здійснено з порушенням терміну на 9 календарних днів;
за грудень 2022 року – оплату здійснено з порушенням терміну на 72 календарні дні;
за січень 2023 року – оплату здійснено з порушенням терміну на 258 календарних днів;
за лютий 2023 року – оплату здійснено з порушенням терміну на 351 календарний день;
за березень 2023 року – оплату здійснено з порушенням терміну на 320 календарних днів;
за травень 2023 року – оплату здійснено з порушенням терміну на 288 календарних днів;
за червень 2023 року – оплату здійснено з порушенням терміну на 349 календарних днів;
за липень 2023 року – оплату здійснено з порушенням терміну на 318 календарних днів;
за серпень 2023 року – оплату здійснено з порушенням терміну на 320 календарних днів;
за вересень 2023 року – оплату здійснено з порушенням терміну на 290 календарних днів;
за листопад 2023 року – оплату здійснено з порушенням терміну на 321 календарний день;

за грудень 2023 року – оплату здійснено з порушенням терміну на 319 календарних днів.

Станом на 31.12.2024, за даними бухгалтерського обліку Ліцензіата, **відсутня заборгованість** ТОВ «ЕНЕРА СУМИ» перед НЕК «УКРЕНЕРГО» за послугу з передачі електричної енергії згідно договору від _____.

ТОВ «ЕНЕРА СУМИ» **не здійснювало або здійснювало не в повному обсязі поетапну оплату планової вартості послуги з передачі електричної енергії** згідно договору від _____, а саме:

за січень 2024 року – не здійснено оплату за I, II та III декаду;
за лютий 2024 року – не здійснено оплату за I, II та III декаду;
за березень 2024 року – не здійснено оплату за I, II та III декаду;
за квітень 2024 року – не здійснено оплату за I, II та III декаду;
за травень 2024 року – не здійснено оплату за I, II та III декаду;
за червень 2024 року – не здійснено оплату за I, II та III декаду;
за липень 2024 року – не здійснено оплату за I, II та III декаду;
за серпень 2024 року – не здійснено оплату за I, II та III декаду;
за вересень 2024 року – не здійснено оплату за I, II та III декаду;
за жовтень 2024 року – не здійснено оплату за I, II та III декаду;
за листопад 2024 року – не здійснено оплату за I та II декаду, оплату за III декаду здійснено не в повному обсязі;
за грудень 2024 року – оплату за I декаду здійснено не в повному обсязі.

Протягом періоду січень – грудень 2024 року, ТОВ «ЕНЕРА СУМИ» **здійснювало остаточний розрахунок за отримані послуги з передачі електричної енергії з порушенням терміну** визначеного договором від 01.01.2024, а саме:

за січень 2024 року – оплату здійснено з порушенням терміну на 197 календарних днів;
за лютий 2024 року – оплату здійснено з порушенням терміну на 175 календарних днів;
за березень 2024 року – оплату здійснено з порушенням терміну на 168 календарних днів;
за квітень 2024 року – оплату здійснено з порушенням терміну на 138 календарних днів;
за травень 2024 року – оплату здійснено з порушенням терміну на 107 календарних днів;
за червень 2024 року – оплату здійснено з порушенням терміну на 77 календарних днів;
за липень 2024 року – оплату здійснено з порушенням терміну на 46 календарних днів;
за серпень 2024 року – оплату здійснено з порушенням терміну на 75 календарних днів;
за вересень 2024 року – оплату здійснено з порушенням терміну на 45 календарних днів;
за жовтень 2024 року – оплату здійснено з порушенням терміну на 14 календарних днів.

Станом на 31.12.2024, за даними бухгалтерського обліку Ліцензіата, **обліковується передоплата** ТОВ «ЕНЕРА СУМИ» перед НЕК «УКРЕНЕРГО» за послугу з передачі електричної енергії згідно договору від _____ у сумі _____ грн (з ПДВ).

Розрахунки за послуги з передачі електричної енергії

Відповідно до абзацу 2 пункту 5.4 глави 5 розділу XI Кодексу системи передачі, у випадку постачання електричної енергії електропостачальником споживачу, оператором системи якого є ОСП, ОСП додатково укладає договір електропостачальника про надання послуг з передачі електричної енергії відповідно до Правил роздрібного ринку.

Між НЕК «УКРЕНЕРГО» та ТОВ «ЕНЕРА СУМИ» укладено **договір електропостачальника про надання послуг з передачі електричної енергії** від _____.

Відповідно до пункту 3.3. Типового договору, розрахунковим періодом для цілей цього Договору є календарний місяць.

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 Порядку розрахунків, що є Додатком 2 до Договору постачальника про надання послуг з передачі електричної енергії (у редакції, що діяла до 31.12.2023) визначено наступне.

3. Постачальник зобов'язаний подавати ОСП планові обсяги Послуг до 25 (двадцять п'ятого) числа місяця, що передує початку розрахункового періоду. Форма подання повідомлення розміщена на офіційному вебсайті ОСП.

Планові обсяги Послуг можуть подаватися на більший період з подальшим їх коригуванням у терміни, передбачені цим пунктом.

ОСП погоджує планові обсяги Послуг шляхом виставлення рахунків-фактур Постачальнику.

У разі зміни планових обсягів Послуг протягом розрахункового періоду, Постачальник передає ОСП письмове повідомлення про таку зміну обсягів Послуги не менше ніж за 5 (п'ять) робочих днів до моменту очікуваної зміни планових обсягів цієї Послуги та сплачує вартість Послуги до дати очікуваного перевищення запланованих обсягів такої Послуги або зменшує останній/останні планові платежі на відповідну суму у разі зменшення запланованих обсягів цієї послуги.

4. Постачальник здійснює поетапну оплату планової вартості Послуг ОСП таким чином:

1-й платіж - до 17:00 другого робочого дня розрахункового місяця у розмірі не менше 1/5 від планової вартості Послуг, визначеної згідно з пунктом 3 цього Додатку. Подальша оплата здійснюється шляхом сплати 1/5 від планової вартості Послуг, що визначається згідно з пунктом 3 цього Додатку, відповідно до такого алгоритму:

2-й платіж - до 10 числа розрахункового періоду;

3-й платіж - до 15 числа розрахункового періоду;

4-й платіж - до 20 числа розрахункового періоду;

5-й платіж - до 25 числа розрахункового періоду.

5. Постачальник здійснює остаточний платіж/розрахунок з ОСП за фактичний обсяг наданих Послуг до 15 (п'ятнадцятого) числа місяця наступного за розрахунковим (включно) на підставі рахунків, Актів приймання-передачі Послуги, наданих 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 особи, уповноваженої на підписання документів в електронному вигляді.

Відповідно до Порядку розрахунків, що є Додатком 2 до Договору постачальника про надання послуг з передачі електричної енергії (у редакції, що діяла з 31.12.2023) 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.

Плановий обсяг послуги, що використовується для розрахунку планової вартості Послуги визначається на підставі даних АКО за кожну декаду 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), з використанням у порядку, визначеному законодавством,

електронного підпису особи, уповноваженої на підписання документів в електронному вигляді.

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; повідомляти Оператора системи про технічні характеристики (умови) комерційних пропозицій Постачальника; надавати Оператору системи інформацію в порядку та у строки, передбачені Тимчасовим порядком визначення обсягів купівлі електричної енергії на оптовому ринку електричної енергії електропостачальниками та операторами систем розподілу на перехідний період до дати початку дії нового ринку електричної енергії, затвердженим Регулятором.

Товариством протягом періоду, що перевіряється **попередня оплата планової вартості послуги з передачі електричної енергії, згідно договору від 01.01.2021, оператору системи передачі не здійснювалась, здійснювалась не в повному обсязі або здійснювалась з порушенням терміну сплати**, а саме:

у січні 2021 року – не здійснено оплату 1-го, 2-го та 3-го платежу, оплату 4-го та 5-го платежу здійснено з порушенням терміну сплати;

у березні 2021 року – оплату 1-го, 2-го та 3-го платежу здійснено з порушенням терміну сплати, не здійснено оплату 5-го платежу;

у травні 2021 року – не здійснено оплату 1-го, 2-го, 3-го, 4-го та 5-го платежу;

у червні 2021 року – оплату 1-го платежу здійснено не в повному обсязі з порушенням терміну сплати, оплату 2-го, 3-го, 4-го та 5-го платежу здійснено з порушенням терміну сплати.

Крім того **остаточний розрахунок за послуги отримані у листопаді 2023 року здійснено з порушенням терміну сплати на 33 календарні дні.**

Станом на 31.12.2024, відповідно до даних бухгалтерського обліку Ліцензіата, **відсутня заборгованість ТОВ «ЕНЕРА СУМИ» перед НЕК «УКРЕНЕРГО» за договором від _____.**

Розрахунки за послуги з розподілу електричної енергії ОСР

Щодо розрахунків з _____

Між ТОВ «ЕНЕРА СУМИ» та _____ укладено договір електропостачальника про надання послуг з розподілу електричної енергії від _____, шляхом приєднання до публічного договору про надання послуг з розподілу електричної енергії, який відповідає Типовому договору електропостачальника про надання послуг з розподілу (передачі) електричної енергії, що є Додатком 4 до ПРРЕЕ.

Комісія з перевірки зазначає, положеннями Порядку розрахунків, що є додатком 2 до договору електропостачальника про надання послуг з розподілу електричної енергії _____, розміщеного на офіційному веб сайті ОСР визначено наступне:

5.6 Постачальник до 25 числа місяця (включно), що передусь розрахунковому періоду здійснює попередню оплату вартості послуг з розподілу електричної енергії у розмірі 100 % обсягу електроенергії, що підлягає розподілу, розрахованого у відповідності до п. 5.1 цього Додатку, на поточний рахунок Оператора системи розподілу. Датою здійснення оплати за виставленими Оператором системи розподілу Постачальнику платіжними документами є дата, на яку оплачена сума коштів зараховується на поточний рахунок Оператора системи розподілу.

5.7 Остаточна вартість послуг з розподілу визначається Оператором системи розподілу на підставі місячних обсягів надання послуги з розподілу Постачальнику за класами напруги та відповідними тарифами.

5.9 Остаточний розрахунок за надані послуги Постачальник здійснює в розрахунковому місяці на підставі Акта наданих послуг, отриманим від Оператора системи розподілу до 14-го (включно) числа місяця, наступного за розрахунковим.

Протягом періоду, що перевірявся, ТОВ «ЕНЕРА СУМИ» не здійснювало в повному обсязі оплату авансового платежу _____ до 25 числа місяця, що передує розрахунковому.

Крім того, остаточний розрахунок за надані послуги з розподілу електричної енергії здійснено з порушенням терміну сплати.

Станом на 31.12.2024 заборгованість перед ОСР відсутня.

Щодо розрахунків з _____

Між ТОВ «ЕНЕРА СУМИ» та _____ укладено договір електропостачальника про надання послуг з розподілу електричної енергії від _____, шляхом приєднання до публічного договору про надання послуг з розподілу електричної енергії, який відповідає Типовому договору електропостачальника про надання послуг з розподілу (передачі) електричної енергії, що є Додатком 4 до ПРРЕЕ.

Положеннями Порядку розрахунків, що є додатком 2 до договору електропостачальника про надання послуг з розподілу електричної енергії _____, розміщеного на офіційному веб сайті ОСР визначено наступне:

5. Оператор системи на підставі отриманого від Постачальника Реєстру протягом наступного робочого дня надає рахунок за послуги з розподілу електричної енергії в обсязі 100 % попередньої оплати вартості послуг з розподілу електричної енергії споживачам Постачальника, яким згідно з відповідними договорами про постачання електричної енергії (комерційних пропозицій Постачальника), послуги з розподілу електричної енергії придбає Постачальник.

Рахунок Оператора системи має бути сплачений Постачальником протягом 5 (п'яти) банківських днів з моменту його отримання Постачальником.

6. ... **За наявності заборгованості кошти зараховуються першочергово в оплату заборгованості минулих періодів з найдавнішим терміном її виникнення. При повній сплаті заборгованості минулих періодів надлишок коштів може бути зарахований в оплату штрафних санкцій.**

7. Сума остаточного розрахунку за надані послуги з розподілу електричної енергії споживачам Постачальника за розрахунковий період визначається Оператором системи, як різниця між вартістю розподіленої електричної енергії споживачам Постачальника, яким згідно з відповідними договорами про постачання електричної енергії споживачу (комерційних пропозицій Постачальника), послуги з розподілу електричної енергії придбає Постачальник, та величиною фактичної оплати, здійсненої Постачальником з урахуванням ПДВ.

Оператор системи надає Постачальнику акт прийняття-здачі наданих послуг з розподілу електричної енергії, що складаються Оператором системи за підсумками розрахункового періоду.

Постачальник протягом 3 (трьох) днів після отримання акту прийняття-здачі наданих послуг з розподілу електричної енергії підписує його та повертає один примірник Оператору системи. У разі не повернення оригіналу акту прийняття-здачі наданих послуг з розподілу електричної енергії він вважається підписаним Постачальником без зауважень.

Постачальник здійснює остаточний розрахунок за надані послуги з розподілу електричної енергії за розрахунковий період відповідно до обсягів електричної енергії, розподіленої Оператором системи споживачам Постачальника, які зазначені в акті прийняття-здачі наданих послуг з розподілу електричної енергії, відповідно до рахунку, наданого Оператором системи, протягом 5 (п'яти) банківських днів від дня його отримання Постачальником.

Протягом періоду, що перевіряється, ТОВ «ЕНЕРА СУМИ» не здійснювало в повному обсязі оплату авансового платежу _____. Крім того, остаточний розрахунок за надані послуги з розподілу електричної енергії здійснено з порушенням терміну сплати, визначеного договором.

Станом на 31.12.2024 заборгованість перед ОСР відсутня.

Відповідно до Письмових пояснень, мовою документа:

«... Законом встановлено - умови виконання спеціальних обов'язків мають забезпечувати покриття економічно обґрунтованих витрат учасника ринку на виконання таких обов'язків. При цьому функціонування ринку електроенергії та система спеціальних обов'язків працюють так, що за кожний 1 кВт·год електричної енергії, яка споживається побутовими споживачами Сумської області, Товариство повинно сплатити на користь НЕК "УКРЕНЕРГО" вартість послуг з передачі електричної енергії, крім того, сплатити на користь АТ "НАЕК «Енергоатом» вартість закупівлі такої електричної енергії та на користь операторів системи розподілу вартість послуг з розподілу електричної енергії.

Окрім ПУП, виконання спеціальних обов'язків покладено, зокрема, на ДП "Гарантований покупець" в частині своєчасної та повної оплати на користь ПУП вартості наданих послуг із забезпечення доступності електричної енергії для побутових споживачів.

Натомість, ДП "Гарантований покупець" за перевіряємий період мав заборгованість перед ТОВ "ЕНЕРА СУМИ" за надані послуги із забезпечення доступності електричної енергії для побутових споживачів, про що свідчать судові справи за позовами Товариства до ДП "Гарантований покупець": № ... про стягнення _____ грн основної заборгованості, 3% річних та інфляційних втрат та № ... про стягнення _____ грн 3 % річних та інфляційних втрат, за договором про надання послуг із забезпечення доступності електричної енергії для побутових споживачів.

Виходячи з дефіциту грошових коштів, пов'язаних з відсутністю оплати зі сторони ДП "Гарантований покупець" послуги доступності електроенергії для побутових споживачів та використанням у повному обсязі кредитних коштів Товариства, які надає Банк, Товариство розраховується по заборгованості перед операторами системи розподілу та оператором системи передачі в межах наявних на рахунку кредитних коштів. При цьому, для дотримання Ліцензійних умов, передбачених п. 29 п. 2.2 глави 2, пріоритетним є забезпечення оплати боргів минулих періодів за послуги операторам систем, а пропорційному розподілу підлягають поточні зобов'язання за нарахуваннями розрахункового періоду відповідно до умов укладених договорів.

Крім того, згідно Указу Президента України від 24.02.2022 № 64/2022, в Україні з 05 години 30 хвилин 24 лютого 2022 року був введений воєнний стан, який продовжується до теперішнього часу.

Листом від 28.02.2022 № 2024/02.0-7.1 Торгово-промислової палати України на підставі статей 14, 141 Закону України "Про торгово-промислові палати в Україні", Статуту ТПП України, агресія рф проти України засвідчена як форс-мажорна обставина (обставина непереборної сили), яка стала підставою для введення воєнного стану в Україні. Отже, з 24.02.2022 до сьогодні в Україні діє воєнний стан у зв'язку з військовою агресією рф проти України, і ця агресія визнана ТПП України як форс-мажорна обставина (обставина непереборної сили).

Воєнний стан в Україні та дія нормативних обмежень щодо стягнення заборгованості за житлово-комунальні послуги, нарахування штрафних санкцій, інфляційних нарахувань, процентів річних, а також щодо припинення/зупинення надання житлово-комунальних послуг сприяли тому, що побутові споживачі (населення) несвоєчасно розраховуються за спожиту електричну енергію. Велика кількість споживачів виїхала із Сумської області.

Військова агресія рф проти України лягла в основу кризи неплатежів, яка виникла на ринку електричної енергії України, а також призвела до величезних руйнувань, людських смертей, стала причиною збідніння та переселення великих мас споживачів електричної енергії.

Таким чином, в результаті дії воєнного стану в Україні, невиконання ДП "Гарантований покупець" та населенням Сумської області своїх зобов'язань по оплаті послуг, ТОВ "ЕНЕРА

СУМИ" не мало можливості своєчасно здійснювати розрахунок операторами передачі та розподілу за надані послуги. ...».

6.	підпункту 29 пункту 2.2 Ліцензійних умов з постачання електричної енергії споживачу	у частині обов'язку ліцензіата 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). (п. 3.9, стор. 178-187 Акта № 149)
----	--	---

Ліцензіатом надано інформацію, матеріали та документи, на підставі яких проведено аналіз розрахунків за надані послуги та здійснення Ліцензіатом помісячної оплати за отримані послуги з передачі та розподілу електричної енергії та аналіз забезпечення недискримінаційності та пропорційності розрахунків перед оператором системи передачі та операторами систем розподілу у відношенні до здійснених нарахувань за відповідний розрахунковий період (місяць), який наведено у таблицях.

СІЧЕНЬ 2024 РОКУ	Нараховано ПУП за послуги згідно актів наданих послуг, тис. грн	Оплата всього, тис. грн (з ПДВ)	Відношення сплати до нарахувань (відсоток сплати), %	При розрахунку мали сплатити (сплата за умови дотримання пропорційності), тис. грн		Різниця, тис. грн
				%	Сума, тис. грн (з ПДВ)	
1	2	3	4=3/2*100	5	6=2*5	7=3-6
			3,29%	2,97%		
			100,00%	2,97%		
			56,42%	2,97%		
			100,00%	2,97%		
			100,00%	2,97%		
			2,33%	2,97%		
			100,00%	2,97%		
			100,00%	2,97%		
			100,00%	2,97%		
			100,00%	2,97%		
ВСЬОГО			2,97%	x		

За січень 2024 року обсяг наданих Ліцензіату послуг з передачі та розподілу електричної енергії склав _____ грн (з ПДВ). Сплачено Ліцензіатом, відповідно до умов укладених договорів, за надані послуги _____ грн (з ПДВ) (без урахування оплати за минулі періоди). Отже, **середній рівень сплати склав 2,97%**.

Ліцензіатом не здійснено відповідну оплату, у строк зазначений у відповідному договорі з _____, що свідчить про рівень розрахунків **2,33%**, при рівні 2,97%. При цьому іншим учасникам здійснено розрахунок у обсязі, що перевищує середній рівень сплати 2,97%.

Враховуючи розрахунок середнього рівня сплати (2,97%), Ліцензіатом не здійснено оплати, у строки визначені умовами договору, укладеного з _____ за надані послуги з розподілу електричної енергії, чим нанесено шкоду _____.

Довідково: станом на 09.07.2025 Ліцензіатом здійснено оплату за отримані послуги з передачі та розподілу електричної енергії у повному обсязі (100%).

ЛЮТИЙ 2024 РОКУ	Нараховано ПУП за послуги згідно актів наданих послуг, тис. грн	Оплата всього, тис. грн (з ПДВ)	Відношення сплати до нарахувань (відсоток сплати), %	При розрахунку мали сплатити (сплата за умови дотримання пропорційності), тис. грн		Різниця, тис. грн
				%	Сума, тис. грн (з ПДВ)	
1	2	3	4=3/2*100	5	6=2*5	7=3-6
			0,00%	2,60%		

			100,00%	2,60%		
			95,70%	2,60%		
			100,00%	2,60%		
			100,00%	2,60%		
			2,73%	2,60%		
			100,00%	2,60%		
			100,00%	2,60%		
			100,00%	2,60%		
ВСЬОГО			2,60%	x		

За лютий 2024 року обсяг наданих Ліцензіату послуг з передачі та розподілу електричної енергії склав _____ грн (з ПДВ). Сплачено Ліцензіатом, відповідно до умов укладених договорів, за надані послуги _____ грн (з ПДВ) (без урахування оплати за минулі періоди). Отже, середній рівень сплати склав **2,60%**.

Ліцензіатом не здійснено відповідну оплату, у строк зазначений у договорі від _____ з **НЕК «УКРЕНЕРГО»**, що свідчить про рівень розрахунків **0,00%**, при рівні 2,60%. При цьому іншим учасникам здійснено розрахунок у обсязі, що перевищує середній рівень сплати 2,60%.

Враховуючи розрахунок середнього рівня сплати (2,60%), Ліцензіатом не здійснено оплати, у строки визначені умовами договору від 01.01.2024 з **НЕК «УКРЕНЕРГО»** за надані послуги з передачі електричної енергії, чим нанесено шкоду **НЕК «УКРЕНЕРГО»**.

Довідково: станом на 09.07.2025 Ліцензіатом здійснено оплату за отримані послуги з передачі та розподілу електричної енергії у повному обсязі (100%).

БЕРЕЗЕНЬ 2024 РОКУ	Нараховано ПУП за послуги згідно актів наданих послуг, тис. грн	Оплата всього, тис. грн (з ПДВ)	Відношення сплати до нарахувань (відсоток сплати), %	При розрахунку мали сплатити (сплата за умови дотримання пропорційності), тис. грн		Різниця, тис. грн
				%	Сума, тис. грн (з ПДВ)	
1	2	3	4=3/2*100	5	6=2*5	7=3-6
			0,00%	2,26%		
			100,00%	2,26%		
			66,85%	2,26%		
			100,00%	2,26%		
			100,00%	2,26%		
			100,00%	2,26%		
			2,36%	2,26%		
			100,00%	2,26%		
			100,00%	2,26%		
			100,00%	2,26%		
			100,00%	2,26%		
ВСЬОГО			2,26%	x		

За березень 2024 року обсяг наданих Ліцензіату послуг з передачі та розподілу електричної енергії склав _____ грн (з ПДВ). Сплачено Ліцензіатом, відповідно до умов укладених договорів, за надані послуги _____ грн (з ПДВ) (без урахування оплати за минулі періоди). Отже, середній рівень сплати склав **2,26%**.

Ліцензіатом не здійснено відповідну оплату, у строк зазначений у договорі від _____ з _____, що свідчить про рівень розрахунків **0,00%**, при рівні 2,26%. При цьому іншим учасникам здійснено розрахунок у обсязі, що перевищує середній рівень сплати 2,26%.

Враховуючи розрахунок середнього рівня сплати (2,26%), Ліцензіатом не здійснено оплати, у строки визначені умовами договору від _____ з _____ за надані послуги з передачі електричної енергії, чим нанесено шкоду _____.

Довідково: станом на 09.07.2025 Ліцензіатом здійснено оплату за отримані послуги з передачі та розподілу електричної енергії у повному обсязі (100%).

КВІТЕНЬ 2024 РОКУ	Нараховано ПУП за послуги згідно актів наданих послуг, тис. грн	Оплата всього, тис. грн (з ПДВ)	Відношення сплати до нарахувань (відсоток сплати), %	При розрахунку мали сплатити (сплата за умови дотримання пропорційності), тис. грн		Різниця, тис. грн
				%	Сума, тис. грн (з ПДВ)	
1	2	3	4=3/2*100	5	6=2*5	7=3-6
			0,00%	1,88%		
			100,00%	1,88%		
			100,00%	1,88%		
			100,00%	1,88%		
			100,00%	1,88%		
			100,00%	1,88%		
			1,83%	1,88%		
			100,00%	1,88%		
			100,00%	1,88%		
			100,00%	1,88%		
			100,00%	1,88%		
			100,00%	1,88%		
ВСЬОГО			1,88%	x		

За квітень 2024 року обсяг наданих Ліцензіату послуг з передачі та розподілу електричної енергії склав _____ грн (з ПДВ). Сплачено Ліцензіатом, відповідно до умов укладених договорів, за надані послуги _____ грн (з ПДВ) (без урахування оплати за минулі періоди). Отже, середній рівень сплати склав **1,88%**.

Ліцензіатом не здійснено відповідну оплату _____ – рівень розрахунків **0,00%**, та _____ – рівень розрахунків **1,83%**, при середньому рівні сплати – 1,88%. При цьому іншим учасникам здійснено розрахунок у обсязі, що перевищує середній рівень сплати 1,88%.

Враховуючи розрахунок середнього рівня сплати (1,88%), Ліцензіатом не здійснено оплати, у строки визначені умовами договору _____ та _____ за надані послуги з передачі та розподілу електричної енергії, чим нанесено шкоду _____ та _____.

Довідково: станом на 09.07.2025 Ліцензіатом здійснено оплату за отримані послуги з передачі та розподілу електричної енергії у повному обсязі (100%).

ТРАВЕНЬ 2024 РОКУ	Нараховано ПУП за послуги згідно актів наданих послуг, тис. грн	Оплата всього, тис. грн (з ПДВ)	Відношення сплати до нарахувань (відсоток сплати), %	При розрахунку мали сплатити (сплата за умови дотримання пропорційності), тис. грн		Різниця, тис. грн
				%	Сума, тис. грн (з ПДВ)	
1	2	3	4=3/2*100	5	6=2*5	7=3-6
			0,00%	1,56%		
			100,00%	1,56%		
			100,00%	1,56%		
			100,00%	1,56%		
			100,00%	1,56%		
			100,00%	1,56%		
			1,39%	1,56%		
			100,00%	1,56%		
			100,00%	1,56%		
			100,00%	1,56%		
			100,00%	1,56%		
			100,00%	1,56%		
ВСЬОГО			1,56%	x		

За травень 2024 року обсяг наданих Ліцензіату послуг з передачі та розподілу електричної енергії склав _____ грн (з ПДВ). Сплачено Ліцензіатом, відповідно до умов укладених договорів, за надані послуги _____ грн (з ПДВ) (без урахування оплати за минулі періоди). Отже, середній рівень сплати склав **1,56%**.

Ліцензіатом не здійснено відповідну оплату _____ – рівень розрахунків **0,00%**, та _____ – рівень розрахунків **1,39%**, при середньому рівні сплати – 1,56%. При цьому іншим учасникам здійснено розрахунок у обсязі, що перевищує середній рівень сплати 1,56%.

Враховуючи розрахунок середнього рівня сплати (1,56%), Ліцензіатом не здійснено оплати, у строки визначені умовами договору _____ та _____ за надані послуги з передачі та розподілу електричної енергії, чим нанесено шкоду _____ та _____.

Довідково: станом на 09.07.2025 Ліцензіатом здійснено оплату за отримані послуги з передачі та розподілу електричної енергії у повному обсязі (100%).

ЧЕРВЕНЬ 2024 РОКУ	Нараховано ПУП за послуги згідно актів наданих послуг, тис. грн	Оплата всього, тис. грн (з ПДВ)	Відношення сплати до нарахувань (відсоток сплати), %	При розрахунку мали сплатити (сплата за умови дотримання пропорційності), тис. грн		Різниця, тис. грн
				%	Сума, тис. грн (з ПДВ)	
1	2	3	4=3/2*100	5	6=2*5	7=3-6
			0,00%	1,50%		
			100,00%	1,50%		
			100,00%	1,50%		
			100,00%	1,50%		
			100,00%	1,50%		
			100,00%	1,50%		
			1,35%	1,50%		
			100,00%	1,50%		
			100,00%	1,50%		
			100,00%	1,50%		
			100,00%	1,50%		
			100,00%	1,50%		
ВСЬОГО			1,50%	x		

За червень 2024 року обсяг наданих Ліцензіату послуг з передачі та розподілу електричної енергії склав _____ грн (з ПДВ). Сплачено Ліцензіатом, відповідно до умов укладених договорів, за надані послуги _____ грн (з ПДВ) (без урахування оплати за минулі періоди). Отже, середній рівень сплати склав **1,50%**.

Ліцензіатом не здійснено відповідну оплату _____ – рівень розрахунків **0,00%**, та _____ – рівень розрахунків **1,35%**, при середньому рівні сплати – 1,50%. При цьому іншим учасникам здійснено розрахунок у обсязі, що перевищує середній рівень сплати 1,50%.

Враховуючи розрахунок середнього рівня сплати (1,50%), Ліцензіатом не здійснено оплати, у строки визначені умовами договору _____ та _____ за надані послуги з передачі та розподілу електричної енергії, чим нанесено шкоду _____ та _____.

Довідково: станом на 09.07.2025 Ліцензіатом здійснено оплату за отримані послуги з передачі та розподілу електричної енергії у повному обсязі (100%).

ЛИПЕНЬ 2024 РОКУ	Нараховано ПУП за послуги згідно актів наданих послуг, тис. грн	Оплата всього, тис. грн (з ПДВ)	Відношення сплати до нарахувань (відсоток сплати), %	При розрахунку мали сплатити (сплата за умови дотримання пропорційності), тис. грн		Різниця, тис. грн
				%	Сума, тис. грн (з ПДВ)	
1	2	3	4=3/2*100	5	6=2*5	7=3-6
			0,00%	1,49%		
			100,00%	1,49%		
			100,00%	1,49%		
			100,00%	1,49%		
			100,00%	1,49%		
			100,00%	1,49%		
			1,38%	1,49%		
			100,00%	1,49%		

			100,00%	1,49%		
			100,00%	1,49%		
			100,00%	1,49%		
			100,00%	1,49%		
ВСЬОГО			1,49%	x		

За липень 2024 року обсяг наданих Ліцензіату послуг з передачі та розподілу електричної енергії склав _____ грн (з ПДВ). Сплачено Ліцензіатом, відповідно до умов укладених договорів, за надані послуги 2 678,80 тис. грн (з ПДВ) (без урахування оплати за минулі періоди). Отже, середній рівень сплати склав **1,49%**.

Ліцензіатом не здійснено відповідну оплату _____ – рівень розрахунків **0,00%**, та _____ – рівень розрахунків **1,38%**, при середньому рівні сплати – 1,49%. При цьому іншим учасникам здійснено розрахунок у обсязі, що перевищує середній рівень сплати 1,49%.

Враховуючи розрахунок середнього рівня сплати (1,49%), Ліцензіатом не здійснено оплати, у строки визначені умовами договору _____ та _____ за надані послуги з передачі та розподілу електричної енергії, чим нанесено шкоду _____ та _____.

Довідково: станом на 09.07.2025 Ліцензіатом здійснено оплату за отримані послуги з передачі та розподілу електричної енергії у повному обсязі (100%).

СЕРПЕНЬ 2024 РОКУ	Нараховано ПУП за послуги згідно актів наданих послуг, тис. грн	Оплата всього, тис. грн (з ПДВ)	Відношення сплати до нарахувань (відсоток сплати), %	При розрахунку мали сплатити (сплата за умови дотримання пропорційності), тис. грн		Різниця, тис. грн
				%	Сума, тис. грн (з ПДВ)	
1	2	3	4=3/2*100	5	6=2*5	7=3-6
			0,00%	1,46%		
			100,00%	1,46%		
			100,00%	1,46%		
			100,00%	1,46%		
			100,00%	1,46%		
			100,00%	1,46%		
			1,34%	1,46%		
			100,00%	1,46%		
			100,00%	1,46%		
			100,00%	1,46%		
			100,00%	1,46%		
			100,00%	1,46%		
ВСЬОГО			1,46%	x		

За серпень 2024 року обсяг наданих Ліцензіату послуг з передачі та розподілу електричної енергії склав _____ грн (з ПДВ). Сплачено Ліцензіатом, відповідно до умов укладених договорів, за надані послуги _____ грн (з ПДВ) (без урахування оплати за минулі періоди). Отже, середній рівень сплати склав **1,46%**.

Ліцензіатом не здійснено відповідну оплату _____ – рівень розрахунків **0,00%**, та _____ – рівень розрахунків **1,34%**, при середньому рівні сплати – 1,46%. При цьому іншим учасникам здійснено розрахунок у обсязі, що перевищує середній рівень сплати 1,46%.

Враховуючи розрахунок середнього рівня сплати (1,46%), Ліцензіатом не здійснено оплати, у строки визначені умовами договору _____ та _____ за надані послуги з передачі та розподілу електричної енергії, чим нанесено шкоду _____ та _____.

Довідково: станом на 09.07.2025 Ліцензіатом здійснено оплату за отримані послуги з передачі та розподілу електричної енергії у повному обсязі (100%).

ВЕРЕСЕНЬ 2024 РОКУ	Нараховано ПУП за послуги згідно актів наданих послуг, тис. грн	Оплата всього, тис. грн (з ПДВ)	Відношення сплати до нарахувань (відсоток сплати), %	При розрахунку мали сплатити (сплата за умови дотримання пропорційності), тис. грн		Різниця, тис. грн
				%	Сума, тис. грн (з ПДВ)	
1	2	3	4=3/2*100	5	6=2*5	7=3-6
			0,00%	1,97%		
			100,00%	1,97%		
			100,00%	1,97%		
			100,00%	1,97%		
			100,00%	1,97%		
			100,00%	1,97%		
			1,97%	1,97%		
			100,00%	1,97%		
			100,00%	1,97%		
			100,00%	1,97%		
			100,00%	1,97%		
ВСЬОГО			1,97%	x		

За вересень 2024 року обсяг наданих Ліцензіату послуг з передачі та розподілу електричної енергії склав _____ грн (з ПДВ). Сплачено Ліцензіатом, відповідно до умов укладених договорів, за надані послуги _____ грн (з ПДВ) (без урахування оплати за минулі періоди). Отже, середній рівень сплати склав **1,97%**.

Ліцензіатом не здійснено відповідну оплату, у строк зазначений у договорі від _____ з _____, що свідчить про рівень розрахунків **0,00%**, при рівні 1,97%. При цьому іншим учасникам здійснено розрахунок у обсязі, що перевищує середній рівень сплати 1,97%.

Враховуючи розрахунок середнього рівня сплати (1,97%), Ліцензіатом не здійснено оплати, у строки визначені умовами договору від _____ з _____ за надані послуги з передачі електричної енергії, чим нанесено шкоду _____.

Довідково: станом на 09.07.2025 Ліцензіатом здійснено оплату за отримані послуги з передачі та розподілу електричної енергії у повному обсязі (100%).

ЖОВТЕНЬ 2024 РОКУ	Нараховано ПУП за послуги згідно актів наданих послуг, тис. грн	Оплата всього, тис. грн (з ПДВ)	Відношення сплати до нарахувань (відсоток сплати), %	При розрахунку мали сплатити (сплата за умови дотримання пропорційності), тис. грн		Різниця, тис. грн
				%	Сума, тис. грн (з ПДВ)	
1	2	3	4=3/2*100	5	6=2*5	7=3-6
			0,00%	2,06%		
			100,00%	2,06%		
			100,00%	2,06%		
			100,00%	2,06%		
			100,00%	2,06%		
			100,00%	2,06%		
			2,10%	2,06%		
			100,00%	2,06%		
			100,00%	2,06%		
			100,00%	2,06%		
			100,00%	2,06%		
ВСЬОГО			2,06%	x		

За жовтень 2024 року обсяг наданих Ліцензіату послуг з передачі та розподілу електричної енергії склав _____ грн (з ПДВ). Сплачено Ліцензіатом, відповідно до умов укладених

договорів, за надані послуги _____ грн (з ПДВ) (без урахування оплати за минулі періоди). Отже, середній рівень сплати склав **2,06%**.

Ліцензіатом не здійснено відповідну оплату, у строк зазначений у договорі від _____ з _____, що свідчить про рівень розрахунків **0,00%**, при рівні 2,06%. При цьому іншим учасникам здійснено розрахунок у обсязі, що перевищує середній рівень сплати 2,06%.

Враховуючи розрахунок середнього рівня сплати (2,06%), Ліцензіатом не здійснено оплати, у строки визначені умовами договору від _____ № _____ з _____ за надані послуги з передачі електричної енергії, чим нанесено шкоду _____.

Довідково: станом на 09.07.2025 Ліцензіатом здійснено оплату за отримані послуги з передачі та розподілу електричної енергії у повному обсязі (100%).

Вищевикладене свідчить про **порушення** Ліцензіатом принципу недискримінаційності та пропорційності при розрахунку за обсяги наданих Ліцензіату послуг з передачі та розподілу електричної енергії за січень, а саме вимог **підпункту 29 пункту 2.2 Ліцензійних умов № 1469 у частині обов'язку ліцензіата 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).**

ЛИСТОПАД 2024 РОКУ	Нараховано ПУП за послуги згідно актів наданих послуг, тис. грн	Оплата всього, тис. грн (з ПДВ)	Відношення сплати до нарахувань (відсоток сплати), %	При розрахунку мали сплатити (сплата за умови дотримання пропорційності), тис. грн		Різниця, тис. грн
				%	Сума, тис. грн (з ПДВ)	
1	2	3	4=3/2*100	5	6=2*5	7=3-6
			100,00%	22,20%		
			100,00%	22,20%		
			100,00%	22,20%		
			100,00%	22,20%		
			100,00%	22,20%		
			100,00%	22,20%		
			1,83%	22,20%		
			100,00%	22,20%		
			100,00%	22,20%		
			100,00%	22,20%		
			100,00%	22,20%		
			100,00%	22,20%		
			100,00%	22,20%		
ВСЬОГО			22,20%	x		

За листопад 2024 року обсяг наданих Ліцензіату послуг з передачі та розподілу електричної енергії склав _____ грн (з ПДВ). Сплачено Ліцензіатом, відповідно до умов укладених договорів, за надані послуги _____ грн (з ПДВ) (без урахування оплати за минулі періоди). Отже, середній рівень сплати склав **22,20%**.

Ліцензіатом не здійснено відповідну оплату, у строк зазначений у відповідному договорі з _____, що свідчить про рівень розрахунків **1,83%**, при рівні 22,20%. При цьому іншим учасникам здійснено розрахунок у обсязі, що перевищує середній рівень сплати 22,20%.

Враховуючи розрахунок середнього рівня сплати (22,20%), Ліцензіатом не здійснено оплати, у строки визначені умовами договору, укладеного з _____ за надані послуги з розподілу електричної енергії, чим нанесено шкоду _____.

Довідково: станом на 09.07.2025 Ліцензіатом здійснено оплату за отримані послуги з передачі та розподілу електричної енергії у повному обсязі (100%).

За грудень 2024 року обсяг наданих Ліцензіату послуг з передачі та розподілу електричної енергії склав _____ грн (з ПДВ). Сплачено Ліцензіатом, відповідно до умов укладених договорів, за надані послуги _____ грн (з ПДВ) (без урахування оплати за минулі періоди). Отже, середній рівень сплати склав 95,81%. Ліцензіатом не здійснено відповідну оплату, у строк зазначений у відповідному договорі з _____, що свідчить про рівень розрахунків 94,69%, при рівні 95,81%. При цьому іншим учасникам здійснено розрахунок у обсязі, що перевищує середній рівень сплати 95,81%. Враховуючи розрахунок середнього рівня сплати (95,81%), Ліцензіатом не здійснено оплати, у строки визначені умовами договору, укладеного з _____ за надані послуги з розподілу електричної енергії, чим нанесено шкоду _____. <i>Довідково: станом на 09.07.2025 Ліцензіатом здійснено оплату за отримані послуги з передачі та розподілу електричної енергії у повному обсязі (100%).</i> Відповідно до Письмових пояснень, мовою документу: <i>«...Що стосується недискримінаційності та пропорційності розрахунків перед операторами систем, слід зазначити, що окрім дотримання цих принципів, ліцензіат також зобов'язаний забезпечити пріоритетність в розрахунках з оптовими учасниками енергетичного ринку, тобто першочергову сплату боргу з найбільшим строком давності його виникнення. Товариство в обов'язковому порядку враховує встановлене перевіркою порушення, однак зазначає, що за умови браку коштів (з причин, що викладені вище) нами сплачувалась заборгованість перед операторами систем з дотриманням не лише принципів недискримінаційності і пропорційності, а й пріоритетності розрахунків.</i> <i>Незважаючи на відсутність вини Товариства у вчиненні даних порушень, ТОВ "ЕНЕРА СУМІ" враховує дані зауваження Регулятора та зобов'язується в подальшому вжити всіх можливих заходів для приведення у відповідність з вимогами законодавства/ліцензійних умов порядку розрахунків з учасниками енергетичного ринку. ...».</i>	відповідно до якого електропостачальник зобов'язаний у рахунках за електричну енергію та/або на власному вебсайті в особистому кабінеті споживача зазначити інформацію, зокрема, про ініціювання (зазначаються реквізити Попередження споживача про відключення та Звернення до оператора системи розподілу щодо відключення електроустановки споживача) або відсутності такого ініціювання. <i>(п. 3.13, стор. 221 – 222 Акта № 149)</i>
--	---

Відповідно до **пункту 9.6.1 глави 9.6 розділу IX ПРРЕЕ** (у редакціях, що діяли з 20.05.2021 до 16.08.2022, 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 або 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, веб-сайти 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.

За результатами аналізу рахунків за електричну енергію, які надавались Товариством у період з 20.05.2021 до 16.08.2022 _____

_____ комісією з перевірки встановлено, що в рахунках _____ (рахунок-фактура від 23.06.2022), _____ (рахунок-фактура від 23.05.2022), _____ (рахунок-фактура від 20.05.2022 № 241843/7721/1), _____ (рахунок-фактура від 18.05.2022), _____

_____ (рахунок-фактура від 25.05.2022), _____ (рахунок-фактура від 19.08.2021), _____ (рахунок-фактура від 19.08.2021) встановлено, що **не зазначена інформація про ініціювання (зазначаються реквізити Попередження споживача про відключення та Звернення до оператора системи розподілу щодо відключення електроустановки споживача) або відсутність такого ініціювання.**

За результатами аналізу **рахунків за електричну енергію**, які надавались Товариством у період з 16.08.2022 до 12.01.2024 _____

_____ комісією з перевірки встановлено, що в рахунках _____ (рахунок-фактура від 29.08.2022), _____ рахунок-фактура від 19.09.2022), _____ (рахунок-фактура від 23.08.2022), встановлено, що **зазначена інформація про ініціювання (зазначаються реквізити Попередження споживача про відключення та Звернення до оператора системи розподілу щодо відключення електроустановки споживача) або відсутність такого ініціювання не зазначена на рахунках за електричну енергію.**

Відповідно до Письмових пояснень, мовою документу: «...ТОВ "ЕНЕРА СУМИ" повною мірою визнає, що у 2021-2022 роках на власному вебсайті в особистому кабінеті споживача та/або в рахунках за активну електричну енергію, що надавались юридичним споживачам, не зазначало інформацію про ініціювання припинення електропостачання або відсутність такого ініціювання (реквізити попередження споживача про відключення та звернення до ОСР щодо відключення електроустановки споживача). Однак повідомляємо, що дане порушення було виявлено Товариством ще в кінці 2022 року за результатами здійснення внутрішнього моніторингу відповідності діяльності Товариства законодавчим вимогам. Товариством невідкладно було вжито необхідних заходів для усунення даного недоліку та з січня 2023 року платіжні документи приведено у відповідність до законодавчих вимог повною мірою. Таким чином, вказане порушення усунено Товариство до початку проведення перевірки. Таким чином, <u>дане порушення виявлено та усунено Товариством до початку здійснення перевірки, в подальшому не допускалось....»</u>.	
Службовою запискою від 01.08.2025 Сектор НКРЕКП у Сумській області поінформував Департамент ліцензійного контролю про наступне, мовою документу: «...Товариством вжито необхідних заходів щодо усунення даного порушення. З січня 2023 року платіжні документи приведено Ліцензіатом у відповідність до законодавчих вимог у повному обсязі. Отже, дане порушення усунуто Товариством до початку здійснення перевірки.». <u>Департамент ліцензійного контролю зазначає</u>, що згідно підпункту 2 пункту 2.5.1 глави 2.5 розділу II Порядку (методики) визначення розміру штрафів, з метою дотримання принципу пропорційності під час визначення розміру штрафу за порушення, НКРЕКП застосовує зменшення розміру штрафу на 50 % у разі якщо порушення та наслідки порушення були повністю усунуті порушником до останнього дня строку проведення відповідної перевірки. Отже, згідно з пунктом 2.6.4 глави 2.6 розділу II Порядку (методики) визначення розміру штрафів за вказане порушення 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 <u>застосовує інші санкції</u>.	
8.	підпункту 5 пункту 2.3 Ліцензійних умов з постачання електричної енергії споживачу щодо обов'язку Ліцензіата застосовувати ціну (тариф) на послуги постачальника універсальних послуг, встановлену постановами НКРЕКП від 02.12.2020 № 2297 «Про встановлення тарифу на послуги постачальника універсальних послуг ТОВ «ЕНЕРА СУМИ», від 17.12.2021 № 2698 «Про встановлення тарифу на послуги постачальника універсальних послуг ТОВ «ЕНЕРА СУМИ», від 21.12.2022 № 1830 «Про встановлення тарифу на послуги постачальника універсальних послуг ТОВ «ЕНЕРА СУМИ» та постановою НКРЕКП від 10.01.2024 № 49 «Про встановлення тарифу на послуги постачальника універсальних послуг ТОВ «ЕНЕРА СУМИ». (п. 4.3, стор. 270 – 305 Акта № 149)
2021 рік Постановою НКРЕКП від 02.12.2020 № 2297 «Про встановлення тарифу на послуги постачальника універсальних послуг ТОВ «ЕНЕРА СУМИ» затверджено тариф та встановлено структуру тарифу на послуги постачальника універсальних послуг (без ПДВ) з 01.01.2021 по 31.12.2021 на рівні 145,67 грн/МВт·год (без ПДВ).	

У 2021 році операційні витрати ТОВ «ЕНЕРА СУМИ» з постачання електричної енергії постачальником універсальних послуг склали _____ грн, що на _____ грн або _____ % менше рівня, затвердженого структурою тарифу (план – 116 102 тис. грн). Фактичний обсяг постачання електричної енергії у порівнянні з плановим рівнем збільшився на _____ МВт год або _____ % (план – 847 312 МВт год, факт – _____ МВт год).

За підсумками діяльності у 2021 році комісією з перевірки встановлено, що у ТОВ «ЕНЕРА СУМИ» **недофінансування** статей витрат склало _____ **грн**:

Елемент витрат	Недофінансування, тис. грн (без ПДВ)
Витрати на оплату послуг банків за прийом платежів від населення («Укрпошта», АТ «Ощадбанк», інші банки)	
Витрати на оплату послуг банків за обслуговування зарплатного проекту, поточних рахунків зі спеціальним режимом використання та інших поточних рахунків	
Витрати на оплату праці та нарахування на соціальні заходи	
Послуги оператора ринку	
ВСЬОГО	

За підсумками діяльності у 2021 році комісією з перевірки встановлено, що у ТОВ «ЕНЕРА СУМИ» **перевитрати** за статтями витрат склали _____ **грн**:

	Елементи витрат	тис. грн
1	Матеріальні витрати	
2	Внески на регулювання	
3	Відрахування профспілковим організаціям	
4	Аудиторські послуги	
5	Юридичні послуги	
6	Укрпошта(доставка рахунків побутовим споживачам)	
7	Консультаційні послуги	
8	Друк рахунків	
9	Навчання	
10	Оплата комісійного збору за участь в аукціоні (УЕБ)	
11	Оплата за підключення/відключення електричних установок	
12	Резерв сумнівних боргів	
13	ПДВ, який не підлягає відшкодуванню з бюджету	
14	Пені, штрафи	
15	Заходи щодо запобігання COVID-19	
	Всього	

Проаналізувавши надану Ліцензіатом інформацію, комісія з перевірки вважає **обґрунтованими перевитрати на загальну суму _____ грн (без ПДВ):**

Елементи витрат	Відхилення, тис. грн (без ПДВ)
Внески на регулювання	
Оплата комісійного збору за участь в аукціоні (УЕБ)	
ВСЬОГО	

2022 рік

Постановою НКРЕКП від 17.12.2021 № 2698 «Про встановлення тарифу на послуги постачальника універсальних послуг ТОВ «ЕНЕРА СУМИ» затверджено тариф та встановлено структуру тарифу на послуги постачальника універсальних послуг (без ПДВ) з 01.01.2022 по 31.12.2022 на рівні 128,40 грн/МВт·год (без ПДВ).

У 2022 році операційні витрати ТОВ «ЕНЕРА СУМИ» з постачання електричної енергії постачальником універсальних послуг склали _____ грн, що на _____ грн або _____ % більше рівня, затвердженого структурою тарифу (план – 99 865 тис. грн). Фактичний обсяг постачання електричної енергії у порівнянні з плановим рівнем зменшився на _____ МВт·год або _____ % (план – 957 518 МВт год, факт – _____ МВт год).

За підсумками діяльності у 2022 році комісією з перевірки встановлено, що у ТОВ «ЕНЕРА СУМИ» **недофінансування** статей витрат склало _____ **грн**:

Елемент витрат	Недофінансування, тис. грн (без ПДВ)
Витрати на оплату праці та нарахування на соціальні заходи	
Витрати на оплату послуг банків за прийом платежів від населення («Укрпошта», АТ «Ощадбанк», інші банки)	
ВСЬОГО	

За підсумками діяльності у 2022 році комісією з перевірки встановлено, що у ТОВ «ЕНЕРА СУМИ» **перевитрати** за статтями витрат склали _____ **грн**:

	Елементи витрат	тис. грн
1	Матеріальні витрати	
2	витрати на зв'язок	
3	витрати на обслуговування програмного забезпечення	
4	Витрати на оплату послуг банків за обслуговування зарплатного проекту, поточних рахунків зі спеціальним режимом використання та інших поточних рахунків	
5	Внески на регулювання	
6	Юридичні послуги	
7	Утримання ЦОК	
8	Утримання кол-центрів	
9	Консультаційні послуги	
10	Друк рахунків	
11	Послуги оператора ринку та УЕБ	
12	Оплата за підключення/відключення електричних установок	
13	Резерв сумнівних боргів	
14	ПДВ, який не підлягає відшкодуванню з бюджету	
15	Пені, штрафи	
	ВСЬОГО	

Проаналізувавши надану Ліцензіатом інформацію, комісія з перевірки вважає **обґрунтованими перевитрати на загальну суму** _____ **грн** (без ПДВ):

Елементи витрат	Відхилення, тис. грн (без ПДВ)
Внески на регулювання	
Послуги оператора ринку та УЕБ	
ВСЬОГО	

2023 рік

Постановою НКРЕКП від 21.12.2022 № 1830 «Про встановлення тарифу на послуги постачальника універсальних послуг ТОВ «ЕНЕРА СУМИ» затверджено тариф та встановлено структуру тарифу на послуги постачальника універсальних послуг (без ПДВ) з 01.01.2023 по 31.12.2023 на рівні 151,23 грн/МВт·год (без ПДВ).

У 2023 році операційні витрати ТОВ «ЕНЕРА СУМИ» з постачання електричної енергії постачальником універсальних послуг склали _____ грн, що на _____ грн або _____ % більше рівня, затвердженого структурою тарифу (план – 99 675 тис. грн). Фактичний обсяг постачання електричної енергії у порівнянні з плановим рівнем зменшився на _____ МВт·год або _____ % (план – 896 050 МВт·год, факт – _____ МВт·год).

За підсумками діяльності у 2023 році комісією з перевірки встановлено, що у ТОВ «ЕНЕРА СУМИ» **недофінансування** статей витрат склало _____ **грн**:

Елемент витрат	Недофінансування, тис. грн (без ПДВ)
Витрати на оплату праці та нарахування на соціальні заходи	
Внески на регулювання	
ВСЬОГО	

За підсумками діяльності у 2023 році комісією з перевірки встановлено, що у ТОВ «ЕНЕРА СУМИ» перевитрати за статтями витрат склали _____ **грн**:

	Елементи витрат	тис. грн
1	Матеріальні витрати	
2	витрати на обслуговування програмного забезпечення	
3	Витрати на оплату послуг банків за обслуговування зарплатного проекту, поточних рахунків зі спеціальним режимом використання та інших поточних рахунків	
4	Юридичні послуги	
5	Плата за оренду	
6	Утримання ЦОК	
7	Укрпошта(доставка рахунків побутовим споживачам)	
8	Консультаційні послуги	
9	Послуги оператора ринку та біржи (УЕБ)	
10	Погашення % овердрафту	
11	Оплата за підключення/відключення електричних установок	
12	Резерв сумнівних боргів	
13	ПДВ, який не підлягає відшкодуванню з бюджету	
14	Пені, штрафи	
15	Послуга з адміністрування фінансової гарантії	
	ВСЬОГО	

Проаналізувавши надану Ліцензіатом інформацію, комісія з перевірки вважає **обґрунтованими перевитрати на загальну суму _____ грн (без ПДВ):**

Елементи витрат	Відхилення, тис. грн (без ПДВ)
Послуги оператора ринку та УЕБ	
ВСЬОГО	

2024 рік

З 01.01.2024 по 31.01.2024 тариф на послуги постачальника універсальних послуг діяв відповідно до постанови НКРЕКП від 21.12.2022 № 1830 «Про встановлення тарифу на послуги постачальника універсальних послуг ТОВ «ЕНЕРА СУМИ» на рівні 151,23 грн/МВт·год (без ПДВ).

Постановою НКРЕКП від 10.01.2024 № 49 «Про встановлення тарифу на послуги постачальника універсальних послуг ТОВ «ЕНЕРА СУМИ» затверджено тариф та встановлено структуру тарифу на послуги постачальника універсальних послуг (без ПДВ) з 01.02.2024 по 31.12.2024 на рівні 189,01 грн/МВт·год (без ПДВ).

У 2024 році операційні витрати ТОВ «ЕНЕРА СУМИ» з постачання електричної енергії постачальником універсальних послуг склали _____ грн, що на _____ грн або 33,48 % більше рівня, затвердженого структурою тарифу (план – 115 784 тис. грн). Фактичний обсяг постачання електричної енергії у порівнянні з плановим рівнем зменшився на _____ МВт·год або _____ % (план – 793 610 МВт год, факт – _____ МВт год).

За підсумками діяльності у 2024 році комісією з перевірки встановлено, що у ТОВ «ЕНЕРА СУМИ» недофінансування статей витрат склало _____ **грн**:

Елемент витрат	Недофінансування, тис. грн (без ПДВ)
Витрати на оплату праці та нарахування на соціальні заходи	
Внески на регулювання	
ВСЬОГО	

На підставі службової записки Департаменту із регулювання відносин у сфері енергетики від 26.07.2025, за підсумками діяльності у 2024 році встановлено, що у ТОВ «ЕНЕРА СУМИ» перевитрати за статтями витрат склали *(проти зафіксованої Актом перевірки суми _____ грн):*

	Елементи витрат	тис. грн
1	Матеріальні витрати	
2	витрати на зв'язок	
3	витрати на обслуговування програмного забезпечення	
4	Витрати на оплату послуг банків за прийом платежів від населення («Укрпошта», АТ «Ощадбанк», інші банки)	
5	Витрати на оплату послуг банків за обслуговування зарплатного проекту, поточних рахунків зі спеціальним режимом використання та інших поточних рахунків	
6	Витрати на охорону праці	
7	Відрахування профспілковим організаціям	
8	Юридичні послуги	
9	Плата за оренду	
10	Утримання ЦОК	
11	Утримання кол-центрів	
12	Послуги оператора ринку та біржи (УЕБ)	
13	Послуга з адміністрування фінансової гарантії	
14	Погашення % овердрафту	
15	Оплата за підключення/відключення електричних установок	
16	Резерв сумнівних боргів	
17	ПДВ, який не підлягає відшкодуванню з бюджету	
18	Пені, штрафи	
19	Амортизація	
20	Укрпошта (доставка рахунків побутовим споживачам)	
21	Канцелярські витрати	
	ВСЬОГО	

Проаналізувавши надану Ліцензіатом інформацію, комісія з перевірки вважає обґрунтованими перевитрати на загальну суму _____ грн (без ПДВ):

Елементи витрат	Відхилення, тис. грн (без ПДВ)
Послуги оператора ринку та УЕБ	
ВСЬОГО	

Відповідно до **Письмових пояснень**, мовою документа:

«...ТОВ "ЕНЕРА СУМИ" в 2021-2024 роках здійснювало надання послуг постачальника універсальних послуг згідно тарифів, затв. постановами НКРЕКП. Слід зауважити, що при затвердженні тарифів на постачання електричної енергії за регульованим тарифом у 2021-2024 роках, Товариством надавались до НКРЕКП пропозиції з перегляду окремих статей витрат. Деякі з них були скориговані лише на коефіцієнт інфляції попереднього року. В "Інших операційних витратах" зміни щодо обґрунтованого забезпечення статті не були внесені.

Протягом перевіряемого періоду значну частину перевитрат було профінансовано Товариством за рахунок позареалізаційних доходів – отриманих штрафів, пені, інфляційних нарахувань. Попри це, рівень фінансування окремих статей був недостатній для забезпечення діяльності Товариства. Так, наприклад, перевитрати коштів, затв. структурою тарифу у 2024 році склали:

по статті "виробничі послуги" на _____ грн., та по деяким складовим "Інших витрат", а саме "Витрати на оплату послуг банків за прийом платежів від населення" на _____ грн., "Витрати на оплату послуг банків за обслуговування зарплатного проекту, поточних рахунків із спеціальним режимом ви користування та інших поточних рахунків" на _____ грн., "Юридичні послуги" на _____ грн., "Утримання кол-центрів" на _____ грн., "Послуги оператора ринку та біржі" на _____ грн., "Послуга з адміністрування фінансової гарантії" на _____ грн., "Погашення % овердрафту" на _____ грн., "Оплата за підключення/відключення електричних установок" на _____ грн., "Резерв сумнівних боргів" на _____ грн., та інші.

Незважаючи на відсутність вини Товариства у вчиненні даного порушення, ТОВ "ЕНЕРА СУМИ" враховує зауваження Регулятора та зобов'язується в подальшому вжити всіх можливих заходів для приведення даного питання у відповідність з вимогами законодавства/ліцензійних умов. ...».

Департамент ліцензійного контролю зазначає, що згідно підпункту 1 пункту 2.2.13 глави 2.2 розділу II Порядку (методики) визначення розміру штрафів НКРЕКП **припиняє розрахунок розміру штрафів та застосовує інші види санкцій**, передбачені чинним законодавством, якщо

сума оцінки серйозності та характеру порушення, розрахована відповідно до пункту 2.2.12 цієї глави, **не перевищує 11.**

Отже, при розрахунку розміру штрафу згідно Порядку (методики) визначення розміру штрафів за відповідні порушення **сума балів не перевищує 11, тому припиняється розрахунок розміру штрафу та Департамент ліцензійного контролю пропонує застосувати санкцію у вигляді застереження.**

9. підпункту 29 пункту 2.2 Ліцензійних умов з постачання електричної енергії споживачу підпункту 10 пункту 2.3 Ліцензійних умов з постачання електричної енергії споживачу (у редакції, що діяла до 16.01.2024) підпункту 10 пункту 2.3 Ліцензійних умов з постачання електричної енергії споживачу	у частині сплати своєчасно та в повному обсязі за електричну енергію, куплену на ринку електричної енергії, та послуги, що надаються на ринку електричної енергії; купувати електричну енергію, вироблену з енергії сонячного випромінювання та/або енергії вітру об'єктами електроенергетики (генеруючими установками) приватних домогосподарств, величина встановленої потужності яких не перевищує 30 кВт, за «зеленим» тарифом в обсязі, що перевищує місячне споживання електричної енергії такими приватними домогосподарствами, відповідно до правил роздрібного ринку, а саме: пункту 11.3.20 глави 11.3 розділу XI ПРПЕЕ (у редакції, що діяла до 12.10.2022), яким визначено, що розрахунок за придбану електричну енергію постачальник універсальних послуг здійснює не пізніше 15 днів після закінчення розрахункового періоду на основі Звіту про обсяги та напрями перетоків електричної енергії; пункту 11.3.20 глави 11.3 розділу XI ПРПЕЕ (у редакції, що діяла з 12.10.2022 до 07.10.2023), яким визначено, що розрахунок за придбану електричну енергію постачальник універсальних послуг здійснює не пізніше 15 днів після закінчення розрахункового періоду на основі Звіту про обсяги та напрями перетоків електричної енергії та Акта купівлі-продажу електричної енергії; пункту 11.3.20 глави 11.3 розділу XI ПРПЕЕ (у редакції, що діяла 07.10.2023 до 12.01.2024), яким визначено, що розрахунок за придбану електричну енергію постачальник універсальних послуг здійснює не пізніше 17 днів після закінчення розрахункового періоду на основі Звіту про обсяги та напрями перетоків електричної енергії та Акта купівлі-продажу електричної енергії; у частині купівлі електричної енергії, виробленої генеруючими установками приватних домогосподарств, встановлена потужність яких не перевищує величину, визначену для відповідних категорій генеруючих установок приватних домогосподарств відповідно до частини двадцять третьої статті 9¹ Закону України «Про альтернативні джерела енергії» за «зеленим» тарифом в обсязі, що перевищує місячне споживання електричної енергії такими приватними домогосподарствами, та у кожному розрахунковому періоді здійснювати пріоритетну оплату її вартості, а саме: пункту 11.3.20 глави 11.3 розділу XI ПРПЕЕ (у редакції, що діяла з 12.01.2024), яким визначено, що розрахунок за придбану електричну енергію постачальник універсальних послуг здійснює не пізніше 25 числа місяця після
---	--

підпункту 2 пункту 2 постанови НКРЕКП від 30.01.2023 № 153	закінчення розрахункового періоду на основі Акта купівлі-продажу електричної енергії; яким визначено, що постачальникам електричної енергії, що виконують функцію постачальника універсальних послуг (ПУП) забезпечити повну оплату вартості електричної енергії, виробленої генеруючими установками приватних домогосподарств в обсязі, що перевищує місячне споживання електричної енергії такими приватними домогосподарствами, купленої ПУП за «зеленим» тарифом у 2022 році, зокрема: за березень - до 25 березня 2023 року; за червень - до 25 червня 2023 року; за липень - до 25 липня 2023 року; за серпень - до 25 серпня 2023 року; за вересень - до 25 вересня 2023 року; за жовтень - до 25 жовтня 2023 року. (п. 4.7, стор. 325 – 332 Акта № 149)
Відповідно до пункту 4.1 та 4.2 Договору про купівлю-продаж електричної енергії за «зеленим» тарифом приватним домогосподарством, що є Додатком 2 до Типового договору про постачання електричної енергії постачальником універсальних послуг (Додаток 6 до ПРРЕЕ) розрахунковим періодом є календарний місяць. Пункт 11.3.20 глави 11.3 розділу XI ПРРЕЕ визначає: (у редакції, що діяла до 12.10.2022) розрахунок за придбану електричну енергію постачальник універсальних послуг здійснює не пізніше 15 днів після закінчення розрахункового періоду на основі Звіту про обсяги та напрями перетоків електричної енергії; (у редакції, що діяла з 12.10.2022 до 07.10.2023) розрахунок за придбану електричну енергію постачальник універсальних послуг здійснює не пізніше 15 днів після закінчення розрахункового періоду на основі Звіту про обсяги та напрями перетоків електричної енергії та Акта купівлі-продажу електричної енергії; (у редакції, що діяла з 07.10.2023 до 12.01.2024) розрахунок за придбану електричну енергію постачальник універсальних послуг здійснює не пізніше 17 днів після закінчення розрахункового періоду на основі Звіту про обсяги та напрями перетоків електричної енергії та Акта купівлі-продажу електричної енергії; (у редакції, що діяла з 12.01.2024) розрахунок за придбану електричну енергію постачальник універсальних послуг здійснює не пізніше 25 числа місяця після закінчення розрахункового періоду на основі Акта купівлі-продажу електричної енергії. У зв'язку з введенням воєнного стану в Україні з 05 години 30 хвилин 24.02.2022, відповідно до Указу Президента України від 24.02.2022 № 64/2022 (зі змінами) НКРЕКП прийнято постанову від 26.04.2022 № 396 «Про особливості визначення обсягу та проведення розрахунків за вироблену електричну енергію генеруючими установками приватних домогосподарств під час дії в Україні воєнного стану» (Постанова НКРЕКП № 396) зі змінами від 17.05.2022. Зокрема у пункті 1 Постанови НКРЕКП № 396 визначено: підпункт 1 – ПУП має забезпечувати мінімальний гарантований розмір оплати придбаної у побутового споживача електричної енергії, виробленої генеруючою установкою (генеруючими установками) приватного домогосподарства з енергії сонячного випромінювання, енергії вітру та на комбінованих вітро-сонячних генеруючих системах; підпункт 2 – ПУП має здійснювати оплату за придбану електричну енергію у розмірі не менше мінімального гарантованого розміру не пізніше 60 днів після закінчення відповідного розрахункового періоду, що становить календарний місяць (крім лютого 2022 року). Зазначений у цьому підпункті розрахунок за лютий 2022 року ПУП має здійснити в повному обсязі до 15 травня 2022 року (у редакції, що діяла до 17.05.2022).	

підпункт 3 – розрахунок за лютий 2022 року ПУП має здійснити в повному обсязі до 25 травня 2022 року (у редакції, що діяла з 17.05.2022);

Постанова НКРЕКП № 396 втратила чинність 01.02.2023 на підставі постанови НКРЕКП від 30.01.2023 № 153 (Постанова НКРЕКП № 153).

Відповідно до вимог підпункту 2 пункту 2 постанови НКРЕКП від 30.01.2023 № 153 постачальникам електричної енергії, що виконують функцію постачальника універсальних послуг (ПУП) забезпечити повну оплату вартості електричної енергії, виробленої генеруючими установками приватних домогосподарств в обсязі, що перевищує місячне споживання електричної енергії такими приватними домогосподарствами, купленої ПУП за «зеленим» тарифом у 2022 році:

- за березень - до 25 березня 2023 року;**
- за квітень - до 25 квітня 2023 року;**
- за травень - до 25 травня 2023 року;**
- за червень - до 25 червня 2023 року;**
- за липень - до 25 липня 2023 року;**
- за серпень - до 25 серпня 2023 року;**
- за вересень - до 25 вересня 2023 року;**
- за жовтень - до 25 жовтня 2023 року;**
- за листопад - до 25 листопада 2023 року;**
- за грудень - до 25 грудня 2023 року.**

ТОВ «ЕНЕРА СУМИ» здійснювало **розрахунок за придбану електричну енергію за «зеленим» тарифом у приватних домогосподарств за серпень, вересень, жовтень та листопад 2021 року із порушенням термінів**, визначених положеннями пункту 11.3.20 глави 11.3 розділу XI ПРРЕЕ, а саме:

- за серпень 2021 року – на 5 днів,**
- за вересень 2021 року – на 6 днів,**
- за жовтень 2021 року – на 10 днів,**
- за листопад 2021 року – на 5 днів.**

Довідково: станом на момент проведення перевірки заборгованість за куплену електричну енергію за «зеленим» тарифом у приватних домогосподарств протягом 2021 року відсутня.

Товариство здійснювало **розрахунок за придбану електричну енергію за «зеленим» тарифом у приватних домогосподарств за березень, червень, липень, серпень, вересень та жовтень 2022 року із порушенням термінів**, визначених положеннями Постанови НКРЕКП № 396 та Постанови НКРЕКП № 153, а саме:

- за березень 2022 року – на 2 дні,**
- за червень 2022 року – на 75 днів,**
- за липень 2022 року – на 59 днів,**
- за серпень 2022 року – на 40 днів,**
- за вересень 2022 року – на 9 днів,**
- за жовтень 2022 року – на 12 днів.**

Довідково: станом на момент проведення перевірки заборгованість за куплену електричну енергію за «зеленим» тарифом у приватних домогосподарств протягом 2022 року відсутня.

ТОВ «ЕНЕРА СУМИ» здійснювало **розрахунок за придбану електричну енергію за «зеленим» тарифом у приватних домогосподарств за січень, березень-грудень 2023 року із порушенням термінів**, визначених положеннями пункту 11.3.20 глави 11.3 розділу XI ПРРЕЕ, а саме:

- за січень 2023 року – на 13 днів,**
- за березень 2023 року – на 17 дні,**
- за квітень 2023 року – на 143 дні,**
- за травень 2023 року – на 144 дні,**
- за червень 2023 року – на 115 днів,**
- за липень 2023 року – на 113 днів,**

за серпень 2023 року – на 107 днів,
за вересень 2023 року – на 75 днів,
за жовтень 2023 року – на 38 днів,
за листопад 2023 року – на 14 днів,
за грудень 2023 року – на 5 днів.

Довідково: станом на момент проведення перевірки заборгованість за куплену електричну енергію за «зеленим» тарифом у приватних домогосподарств протягом 2021 року відсутня.

ТОВ «ЕНЕРА СУМИ» здійснювало **розрахунок за придбану електричну енергію за «зеленим» тарифом у приватних домогосподарств за червень-грудень 2024 року із порушенням термінів, визначених положеннями пункту 11.3.20 глави 11.3 розділу XI ПРРЕЕ, а саме:**

за червень 2024 року – на 127 днів,
за липень 2024 року – на 128 днів,
за серпень 2024 року – на 97 днів,
за вересень 2024 року – на 67 днів,
за жовтень 2024 року – на 36 днів,
за листопад 2024 року – на 6 днів,
за грудень 2024 року – на 32 дні (станом на 25.01.2025).

Довідково: станом на момент перевірки обліковується заборгованість ТОВ «ЕНЕРА СУМИ» перед фізичними особами за куплену електричну енергію за «зеленим» тарифом у приватних домогосподарств за вересень 2024 року у розмірі _____ грн (без ПДВ) та за жовтень 2024 року у розмірі _____ грн (без ПДВ).

Довідково: станом на 31.12.2024, за даними бухгалтерського обліку Ліцензіата, обліковується заборгованість _____ за отримані послуги із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел у розмірі _____ грн (з ПДВ).

Відповідно до **Письмових пояснень**, мовою документа:

«...Надаючи пояснення даному порушенню, слід визначити причинно-наслідковий зв'язок між його вчиненням та діями Товариства. Так, ТОВ "ЕНЕРА СУМИ" в межах виконання покладених спеціальних обов'язків на ПУП, здійснює купівлю у побутових споживачів електричної енергії в обсязі, що перевищує місячне споживання електричної енергії таким приватним домогосподарством, за "зеленим" тарифом.

Згідно вимог законодавства, повну оплату вартості послуги із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел енергії (далі – послуга), розрахованої ПУП і затвердженої НКРЕКП, забезпечує оператор системи передачі _____, на виконання чого між Товариством і _____ укладено відповідний договір.

Однак від початку дії воєнного стану, спостерігається припинення своєчасного надходження коштів від _____ до Товариства за послугу із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел енергії. Як наслідок, ТОВ "ЕНЕРА СУМИ" не має фінансової можливості виконувати в повній мірі свої зобов'язання перед власниками приватних домогосподарств в частині розрахунків за "зеленим" тарифом. При цьому згідно ч.7 ст.62 Закону України "Про ринок електричної енергії" умови виконання спеціальних обов'язків мають забезпечувати покриття економічно обґрунтованих витрат учасника ринку на виконання таких обов'язків.

Окрім цього, внаслідок агресії РФ на території України Товариство зіткнулось з низкою значних об'єктивних та суб'єктивних проблем, які створили в компанії тотальний дефіцит обігового капіталу та фактично унеможливили належні розрахунки з іншими учасниками ринку. З початком військової агресії введена заборона відключення певних категорій споживачів, на ПУП покладені додаткові обов'язки з постачання електроенергії споживачам, що втратили постачальника, припинив функціонування механізм покладання спеціальних обов'язків в частині

розрахунків з ПУП за надані послуги із забезпечення доступності електричної енергії для побутових споживачів, значно знизилась платоспроможність споживачів, тощо.

В результаті зазначеного, а також внаслідок невиконання _____ та населенням Сумської області своїх зобов'язань по оплаті послуг, ТОВ "ЕНЕРА СУМИ" мало заборгованість перед побутовими споживачами за договорами купівлі-продажу електричної енергії за «зеленим» тарифом приватним домогосподарством.

Звертаємо Вашу увагу, що оплата заборгованості за договорами купівлі-продажу електричної енергії за "зеленим" тарифом приватним домогосподарством здійснювалася на наступний робочий день після надходження грошових коштів від _____ за послуги із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел енергії у відповідному періоді.

Незважаючи на відсутність вини Товариства у вчиненні даних порушень, ТОВ "ЕНЕРА СУМИ" враховує дані зауваження Регулятора та зобов'язується в подальшому вжити всіх можливих заходів для приведення у відповідність з вимогами законодавства/ліцензійних умов порядку/строків розрахунків зі споживачами за договорами купівлі-продажу електричної енергії за «зеленим» тарифом. ...».

Департамент ліцензійного контролю зазначає, що згідно підпункту 2 пункту 2.5.1 глави 2.5 розділу II Порядку (методики) визначення розміру штрафів, з метою дотримання принципу пропорційності під час визначення розміру штрафу за порушення, НКРЕКП застосовує зменшення розміру штрафу на 100 %, у зв'язку з вчиненням порушення з причин, незалежних від ліцензіата, через збройну агресію російської федерації проти України, з вини третьої сторони, зокрема через невиконання іншими сторонами своїх зобов'язань перед ліцензіатом (заборгованість _____ за 2024 рік станом на 31.12.2024 перед ТОВ «ЕНЕРА СУМИ» становила _____ грн (з ПДВ)).

Отже, згідно з пунктом 2.6.4 глави 2.6 розділу II Порядку (методики) визначення розміру штрафів за порушення підпункту 29 пункту 2.2 та підпункту 10 пункту 2.3 Ліцензійних умов з постачання електричної енергії споживачу, **Департамент ліцензійного контролю пропонує застосовувати 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.**

**Визначення сум надлишково отриманого або недоотриманого доходу
ТОВ «ЕНЕРА СУМИ» від здійснення ліцензованої діяльності
з постачання електричної енергії споживачу**

2021 рік

1. Фактична сума частини чистого прибутку (дивідендів) на державну частку акцій, нараховану за підсумками попереднього року та виплачену у звітному році, відповідно до платіжних доручень, наданих ліцензіатом: _____ грн (акції у власності держави відсутні);

2. Рівень розрахунків станом на 01 січня 2022 року.

- з _____ за куповану у 2019 році електричну енергію – заборгованість відсутня;

- _____ з постачальником універсальних послуг за послугу із забезпечення доступності електричної енергії для побутових споживачів постачальником універсальних послуг – передплата у сумі – _____ грн (без ПДВ);

- з _____ – закупівля електричної енергії на РДН/ВДР – заборгованість відсутня;

- з _____ – фіксований платіж за участь у РДН/ВДР – заборгованість у сумі _____ грн (без ПДВ);

- з ОСП _____ за послуги з передачі електричної енергії (Користувач) у звітному році – заборгованість у сумі – _____ грн (без ПДВ);

- з ОСР _____ за послуги з розподілу електричної енергії – передоплата у сумі – _____ грн (без ПДВ).

6. Додатково отриманий (недоотриманий) дохід ліцензіата внаслідок збільшення (зменшення) фактичних обсягів постачання електричної енергії в частині надання універсальних послуг порівняно із затвердженими в тарифах на послуги постачання універсальних послуг. Такий дохід визначається на підставі фактичного обсягу постачання електричної енергії у звітному році (за даними форми звітності № 3-НКРЕКП-постачання електричної енергії (квартальна) та затверджених рівнів тарифів на послуги постачання універсальних послуг, які діяли у відповідні періоди звітного року – _____ грн (без ПДВ).

46

7. Сума сплаченого податку на прибуток у звітному році в частині надання універсальних послуг, який обраховується як добуток між обсягом сплаченого податку на прибуток у звітному році відповідно до платіжних доручень та співвідношенням між фактичними операційними витратами, пов'язаними із наданням універсальних послуг та сумарними витратами за даними форми звітності № 3-НКРЕКП-постачання електричної енергії – _____ грн.

- сума сплаченого податку на прибуток у звітному році відповідно до платіжних доручень – _____ грн;
- фактичні операційні витрати на послуги постачання універсальних послуг – _____ грн;
- сумарні операційні витрати – _____ грн;
- _____ x _____ / _____ = _____ грн.

Комісією з перевірки розраховано суму податку на прибуток відповідно до фактичних даних, встановлених під час перевірки.

8. Витрати, понесені ліцензіатом у 2021 році відповідно до постанови НКРЕКП від 17 березня 2022 року № 345 «Щодо врахування при проведенні перевірок сум видатків ліцензіатів НКРЕКП, здійснених під час запровадження воєнного стану в Україні» – _____ грн (без ПДВ).

9. фактичний максимальний розмір заробітної плати, яка фінансується за рахунок тарифів на послуги постачальника універсальних послуг, що перевищує десятикратний розмір середньої заробітної плати, урахованої у структурі тарифів на послуги постачальника універсальних послуг, з урахуванням приведення до середньорічного розміру заробітної плати у 2021 році – _____ грн (без ПДВ).

2. Загальна сума додатково отриманого або недоотриманого доходу від ліцензованої діяльності у звітному році визначається як сума таких складових:

1. Додатково отриманий (недоотриманий) дохід ліцензіата внаслідок збільшення (зменшення) фактичних обсягів постачання електричної енергії постачальників універсальних послуг порівняно із затвердженими в тарифах на послуги постачання універсальних послуг з урахуванням очікуваного додаткового (недоотриманого) доходу від збільшення (зменшення) обсягів постачання електричної енергії постачальників універсальних послуг у звітному році, який уже було враховано у структурах тарифів – _____ грн.

2. Сума недофінансування статей витрат структури тарифу у звітному році: _____ грн.

3. Фактична сума перевищення максимального розміру заробітної плати, яка фінансується за рахунок тарифу на послуги постачальника універсальних послуг, що перевищує десятикратний розмір середньої заробітної плати, урахованої у структурі тарифу на послуги постачальника універсальних послуг, з урахуванням приведення до середньорічного розміру заробітної плати у звітному році, що підлягає вилученню – _____ грн (без ПДВ).

Загальна сума додатково отриманого або недоотриманого доходу від ліцензованої діяльності

_____ + _____ + _____ = _____ грн

3. Об'єктивними чинниками недофінансування ліцензованої діяльності вважаються:

1. Сплачена у звітному році сума частини чистого прибутку (дивідендів) на державну частку акцій за підсумками попереднього року, що передує звітному року, відповідно до платіжних доручень, наданих ліцензіатом – _____ грн.

2. Сума обґрунтованих перевитрат статей витрат структури тарифів у звітному році – _____ грн.

3. Витрати, понесені ліцензіатом у 2021 році відповідно до постанови НКРЕКП від 17 березня 2022 року № 345 «Щодо врахування при проведенні перевірок сум видатків ліцензіатів НКРЕКП, здійснених під час запровадження воєнного стану в Україні» – _____ грн.

Сума об'єктивних чинників недофінансування ліцензованої діяльності

_____ + _____ + _____ = _____ грн

Підсумкова сума надлишково отриманого доходу:

_____ – _____ = _____ грн

Підсумкова сума надлишково отриманого доходу коригується на індекс споживчих цін на товари та послуги у 2021 році (110 %) та підлягає вилученню з структури тарифів ліцензіата:

_____ грн *1,10 = _____ грн

2022 рік

1. Фактична сума частини чистого прибутку (дивідендів) на державну частку акцій, нараховану за підсумками попереднього року та виплачену у звітному році, відповідно до платіжних доручень, наданих ліцензіатом: 0,00 грн (акції у власності держави відсутні);

2. Рівень розрахунків станом на 01 січня 2023 року.

- з _____ за куповану у 2019 році електричну енергію – заборгованість відсутня;

- _____ з постачальником універсальних послуг за послугу із забезпечення доступності електричної енергії для побутових споживачів постачальником універсальних послуг – заборгованість у сумі _____ грн (без ПДВ);

- _____ за куплену електричну енергію – заборгованість у сумі _____ грн (без ПДВ);

- з _____ закупівля електричної енергії на РДН/ВДР заборгованість _____ грн (без ПДВ);

- з _____ фіксований платіж за участь у РДН/ВДР – передоплата у сумі _____ грн (без ПДВ);

- з ОСП _____ за послуги з передачі електричної енергії (Користувач) у звітному році – заборгованість у сумі _____ грн (без ПДВ);

- з ОСП _____ за послуги з передачі електричної енергії (Постачальник) у звітному році заборгованість у сумі _____ грн (без ПДВ);

- оператора системи передачі з постачальником універсальних послуг за послугу із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел енергії заборгованість у сумі _____ грн (без ПДВ);

- з ОСР _____ за послуги з розподілу електричної енергії – переплата у сумі _____ грн (без ПДВ);

- з ОСР _____ за послуги з розподілу електричної енергії – передоплата у сумі _____ грн (без ПДВ);

- з ОСР _____ за послуги з розподілу електричної енергії – передоплата у сумі _____ грн (без ПДВ);

- з ОСР _____ за послуги з розподілу електричної енергії – передоплата у сумі _____ грн (без ПДВ);

- з ОСР _____ за послуги з розподілу електричної енергії – передоплата у сумі _____ грн (без ПДВ);

- з ОСР _____ за послуги з розподілу електричної енергії – передоплата у сумі _____ **грн (без ПДВ);**
 - з ОСР _____ за послуги з розподілу електричної енергії – передоплата у сумі _____ **грн (без ПДВ);**
 - з ОСР _____ за послуги з розподілу електричної енергії – передоплата у сумі _____ **грн (без ПДВ);**
 - з ОСР _____ за послуги з розподілу електричної енергії – передоплата у сумі _____ **грн (без ПДВ);**
 - з ОСР _____ за послуги з розподілу електричної енергії – передоплата у сумі _____ **грн (без ПДВ);**
 - з ОСР _____ за послуги з розподілу електричної енергії – передоплата у сумі _____ **грн (без ПДВ);**
 - з ОСР _____ за послуги з розподілу електричної енергії – передоплата у сумі _____ **грн (без ПДВ).**

3. Штрафні санкції та пені за несвоєчасну оплату купованої електричної енергії в _____, сплачені ліцензіатом у 2022 році – _____ грн.

4. Сума недофінансування статей витрат структури тарифу у звітному році: _____ **грн.**

5. Сума обґрунтованих перевитрат статей витрат структури тарифу у звітному році: _____ **грн.**

6. Додатково отриманий (недоотриманий) дохід ліцензіата внаслідок збільшення (зменшення) фактичних обсягів постачання електричної енергії в частині надання універсальних послуг порівняно із затвердженими в тарифах на послуги постачання універсальних послуг. Такий дохід визначається на підставі фактичного обсягу постачання електричної енергії у звітному році (за даними форми звітності № 3-НКРЕКП-постачання електричної енергії (квартальна) та затверджених рівнів тарифів на послуги постачання універсальних послуг, які діяли у відповідні періоди звітного року _____ **грн (без ПДВ).**

	Період дії тарифів	Тарифи	Обсяги ел-ї затверджені в тарифах	за діючим тарифом		фактично		відхилення
				Корисний відпуск	Обсяг товарної продукції	Корисний відпуск	Обсяг товарної продукції	Товарна продукція
Малі побутові споживачі		грн./ МВт.год	МВтг	тис. кВт.год	тис.грн.	тис. кВт.год	тис.грн.	тис.грн.
	01.01-31.12	128,40	118 648	118 648	15 234			
	ВСЬОГО			118 648	15 234			
Побутові споживачі	01.01-31.12	128,40	838 870	838 870	107 711			
	ВСЬОГО			838 870	107 711			
Разом малі побутові + побутові				957 518	122 945			

7. Сума сплаченого податку на прибуток у звітному році в частині надання універсальних послуг, який обраховується як добуток між обсягом сплаченого податку на прибуток у звітному році відповідно до платіжних доручень та співвідношенням між фактичними операційними витратами, пов'язаними із наданням універсальних послуг та сумарними витратами за даними форми звітності № 3-НКРЕКП-постачання електричної енергії _____ **грн.**

- сума сплаченого податку на прибуток у звітному році відповідно до платіжних доручень – _____ грн;
 - фактичні операційні витрати на послуги постачання універсальних послуг – _____ грн;

- сумарні операційні витрати – _____ грн (_____ грн (ПУП) + _____ грн (ПВЦ) + _____ грн (інша діяльність);
_____ x _____ / _____ = _____ грн.

Комісією з перевірки розраховано суму податку на прибуток відповідно до фактичних даних, встановлених під час перевірки.

8. витрати, понесені ліцензіатом у 2022 році відповідно до постанови НКРЕКП від 17 березня 2022 року № 345 «Щодо врахування при проведенні перевірок сум видатків ліцензіатів НКРЕКП, здійснених під час запровадження воєнного стану в Україні» _____ грн (без ПДВ).

9. фактичний максимальний розмір заробітної плати, яка фінансується за рахунок тарифів на послуги постачальника універсальних послуг, що перевищує десятикратний розмір середньої заробітної плати, урахованої у структурі тарифів на послуги постачальника універсальних послуг, з урахуванням приведення до середньорічного розміру заробітної плати у 2022 році – _____ грн (без ПДВ).

2. Загальна сума додатково отриманого або недоотриманого доходу від ліцензованої діяльності у звітному році визначається як сума таких складових:

1. Додатково отриманий (недоотриманий) дохід ліцензіата внаслідок збільшення (зменшення) фактичних обсягів постачання електричної енергії постачальників універсальних послуг порівняно із затвердженими в тарифах на послуги постачання універсальних послуг з урахуванням очікуваного додаткового (недоотриманого) доходу від збільшення (зменшення) обсягів постачання електричної енергії постачальників універсальних послуг у звітному році, який уже було враховано у структурах тарифів _____ грн.

2. Сума недофінансування статей витрат структури тарифу у звітному році: _____ грн.

3. Фактична сума перевищення максимального розміру заробітної плати, яка фінансується за рахунок тарифу на послуги постачальника універсальних послуг, що перевищує десятикратний розмір середньої заробітної плати, урахованої у структурі тарифу на послуги постачальника універсальних послуг, з урахуванням приведення до середньорічного розміру заробітної плати у звітному році, що підлягає вилученню – _____ грн (без ПДВ).

Загальна сума додатково отриманого або недоотриманого доходу від ліцензованої діяльності

_____ + _____ + _____ = _____ грн.

3. Об'єктивними чинниками недофінансування ліцензованої діяльності вважаються:

1. Сплатена у звітному році сума частини чистого прибутку (дивідендів) на державну частку акцій за підсумками попереднього року, що передувє звітному року, відповідно до платіжних доручень, наданих ліцензіатом – _____ грн.

2. Сума обґрунтованих перевитрат статей витрат структури тарифів у звітному році – _____ грн.

3. Витрати, понесені ліцензіатом у 2022 році відповідно до постанови НКРЕКП від 17 березня 2022 року № 345 «Щодо врахування при проведенні перевірок сум видатків ліцензіатів НКРЕКП, здійснених під час запровадження воєнного стану в Україні» _____ грн.

Сума об'єктивних чинників недофінансування ліцензованої діяльності

_____ + _____ + _____ = _____ грн

Підсумкова сума недоотриманого доходу:

_____ - _____ = _____ грн

При здійсненні заходів контролю за результатами діяльності з постачання електричної енергії у 2022-2024 роках підсумкова сума надлишково отриманого або недоотриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності у звітному році, не коригується на індекс споживчих цін на товари та послуги.

Від'ємна сума підлягає включенню до структури тарифів ліцензіата.

2023 рік

1. Фактична сума частини чистого прибутку (дивідендів) на державну частку акцій, нараховану за підсумками попереднього року та виплачену у звітному році, відповідно до платіжних доручень, наданих ліцензіатом: _____ грн (акції у власності держави відсутні);

2. Рівень розрахунків станом на 01 січня 2024 року.

- з _____ за куповану у 2019 році електричну енергію – заборгованість відсутня;
- _____ з постачальником універсальних послуг за послугу із забезпечення доступності електричної енергії для побутових споживачів постачальником універсальних послуг – заборгованість у сумі _____ грн (без ПДВ);

- _____ за куплену електричну енергію – заборгованість у сумі _____ грн (без ПДВ);

- з _____ – закупівля електричної енергії на РДН/ВДР – заборгованість відсутня;

- з _____ – фіксований платіж за участь у РДН/ВДР – передоплата у сумі _____ грн (без ПДВ);

- з **ОСП** _____ за послуги з передачі електричної енергії (Користувач) у звітному році – заборгованість у сумі _____ грн (без ПДВ);

- з **ОСП** _____ за послуги з передачі електричної енергії (Постачальник) у звітному році – заборгованість відсутня;

- **оператора системи передачі** з постачальником універсальних послуг за послугу із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел енергії – заборгованість у сумі _____ грн (без ПДВ);

- з **ОСР АТ «СУМИОБЛЕНЕРГО»** за послуги з розподілу електричної енергії – переплата у сумі _____ грн (без ПДВ);

- з **ОСР** _____ за послуги з розподілу електричної енергії – передоплата у сумі _____ грн (без ПДВ);

- з **ОСР** _____ за послуги з розподілу електричної енергії – передоплата у сумі _____ грн (без ПДВ);

- з **ОСР** _____ за послуги з розподілу електричної енергії – передоплата у сумі _____ грн (без ПДВ);

- з **ОСР** _____ за послуги з розподілу електричної енергії – передоплата у сумі _____ грн (без ПДВ);

- з **ОСР** _____ за послуги з розподілу електричної енергії – передоплата у сумі _____ грн (без ПДВ);

- з **ОСР** _____ за послуги з розподілу електричної енергії – заборгованість у сумі _____ грн (без ПДВ);

- з **ОСР** _____ за послуги з розподілу електричної енергії – передоплата у сумі _____ грн (без ПДВ).

3. Штрафні санкції та пені за несвоєчасну оплату купованої електричної енергії в _____, сплачені ліцензіатом у 2023 році – _____ грн.

4. Сума недофінансування статей витрат структури тарифу у звітному році: _____ грн.

5. Сума обґрунтованих перевитрат статей витрат структури тарифу у звітному році: _____ грн.

6. Додатково отриманий (недоотриманий) дохід ліцензіата внаслідок збільшення (зменшення) фактичних обсягів постачання електричної енергії в частині надання універсальних послуг порівняно із затвердженими в тарифах на послуги постачання універсальних послуг. Такий дохід визначається на підставі фактичного обсягу постачання електричної енергії у звітному році (за даними форми звітності № 3-НКРЕКП-постачання електричної енергії (квартальна) та затверджених рівнів тарифів на послуги постачання універсальних послуг, які діяли у відповідні періоди звітного року _____ **грн (без ПДВ).**

	Період дії тарифів	Тарифи	Обсяги ел-ї затверджені в тарифах	за діючим тарифом		фактично		відхилення
				Корисний відпуск	Обсяг товарної продукції	Корисний відпуск	Обсяг товарної продукції	Товарна продукція
Малі не побутові споживачі		грн./ МВт.год	МВтг	тис. кВт.год	тис.грн.	тис. кВт.год	тис.грн.	тис.грн.
	01.01-31.12	151,23	112 627	112 627	17 033			
Побутові споживачі	ВСЬОГО			112 627	17 033			
	01.01-31.12	151,23	783 423	783 423	118 477			
	ВСЬОГО			783 423	118 477			
Разом малі не побутові + побутові				896 050	135 510			

7. Сума сплаченого податку на прибуток у звітному році в частині надання універсальних послуг, який обраховується як добуток між обсягом сплаченого податку на прибуток у звітному році відповідно до платіжних доручень та співвідношенням між фактичними операційними витратами, пов'язаними із наданням універсальних послуг та сумарними витратами за даними форми звітності № 3-НКРЕКП-постачання електричної енергії – _____ **грн.**

- сума сплаченого податку на прибуток у звітному році відповідно до платіжних доручень – _____ грн;
- фактичні операційні витрати на послуги постачання універсальних послуг – _____ грн;
- сумарні операційні витрати – _____ грн (_____ грн (ПУП) + _____ грн (ПВЦ) + _____ грн (інша діяльність);
_____ x _____ / _____ = _____ **грн.**

Комісією з перевірки розраховано суму податку на прибуток відповідно до фактичних даних, встановлених під час перевірки.

8. Витрати, понесені ліцензіатом у 2023 році відповідно до постанови НКРЕКП від 17 березня 2022 року № 345 «Щодо врахування при проведенні перевірок сум видатків ліцензіатів НКРЕКП, здійснених під час запровадження воєнного стану в Україні» _____ **грн (без ПДВ).**

9. фактичний максимальний розмір заробітної плати, яка фінансується за рахунок тарифів на послуги постачальника універсальних послуг, що перевищує десятикратний розмір середньої заробітної плати, урахованої у структурі тарифів на послуги постачальника універсальних послуг, з урахуванням приведення до середньорічного розміру заробітної плати у 2023 році – _____ **грн (без ПДВ).**

2. Загальна сума додатково отриманого або недоотриманого доходу від ліцензованої діяльності у звітному році визначається як сума таких складових:

1. Додатково отриманий (недоотриманий) дохід ліцензіата внаслідок збільшення (зменшення) фактичних обсягів постачання електричної енергії постачальників універсальних послуг порівняно із затвердженими в тарифах на послуги постачання універсальних послуг з урахуванням очікуваного додаткового (недоотриманого) доходу від збільшення (зменшення) обсягів постачання електричної енергії постачальників універсальних послуг у звітному році, який уже було враховано у структурах тарифів – _____ грн.

2. Сума недофінансування статей витрат структури тарифу у звітному році: _____ грн.

3. Фактична сума перевищення максимального розміру заробітної плати, яка фінансується за рахунок тарифу на послуги постачальника універсальних послуг, що перевищує десятикратний розмір середньої заробітної плати, урахованої у структурі тарифу на послуги постачальника універсальних послуг, з урахуванням приведення до середньорічного розміру заробітної плати у звітному році, що підлягає вилученню – _____ грн (без ПДВ).

Загальна сума додатково отриманого або недоотриманого доходу від ліцензованої діяльності

_____ + _____ + _____ = _____ грн.

3. Об'єктивними чинниками недофінансування ліцензованої діяльності вважаються:

1. Сплачена у звітному році сума частини чистого прибутку (дивідендів) на державну частку акцій за підсумками попереднього року, що передує звітному року, відповідно до платіжних доручень, наданих ліцензіатом _____ грн.

2. Сума обґрунтованих перевитрат статей витрат структури тарифів у звітному році _____ грн.

3. Витрати, понесені ліцензіатом у 2023 році відповідно до постанови НКРЕКП від 17 березня 2022 року № 345 «Щодо врахування при проведенні перевірок сум видатків ліцензіатів НКРЕКП, здійснених під час запровадження воєнного стану в Україні» _____ грн.

Сума об'єктивних чинників недофінансування ліцензованої діяльності

_____ + _____ + _____ = _____ грн

Підсумкова сума недоотриманого доходу:

_____ – _____ = _____ грн

При здійсненні заходів контролю за результатами діяльності з постачання електричної енергії у 2022-2024 роках підсумкова сума надлишково отриманого або недоотриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності у звітному році, не коригується на індекс споживчих цін на товари та послуги.

Від'ємна сума підлягає включенню до структури тарифів ліцензіата.

2024 рік

1. Фактична сума частини чистого прибутку (дивідендів) на державну частку акцій, нараховану за підсумками попереднього року та виплачену у звітному році, відповідно до платіжних доручень, наданих ліцензіатом: _____ грн (акції у власності держави відсутні);

2. Рівень розрахунків станом на 01 січня 2025 року.

- з _____ за куповану у 2019 році електричну енергію – заборгованість відсутня;

- _____ з постачальником універсальних послуг за послугу із забезпечення доступності електричної енергії для побутових споживачів постачальником універсальних послуг – передоплата у сумі _____ грн (без ПДВ);

- _____ за куплену електричну енергію – заборгованість у сумі _____ грн (без ПДВ);

- з _____ закупівля електричної енергії на РДН/ВДР – заборгованість у сумі _____ грн (без ПДВ);

- з _____ – фіксований платіж за участь у РДН/ВДР заборгованість у сумі _____ грн (без ПДВ);

- з **ОСП** _____ за послуги з передачі електричної енергії (Користувач) у звітному році – передоплата у сумі _____ грн (без ПДВ);

- з **ОСП** _____ за послуги з передачі електричної енергії (Постачальник) у звітному році – заборгованість відсутня;

- **оператора системи передачі** з постачальником універсальних послуг за послугу із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел енергії – заборгованість у сумі _____ грн (без ПДВ);

- з **ОСР** _____ за послуги з розподілу електричної енергії – переплата у сумі _____ грн (без ПДВ);

- з **ОСР** _____ за послуги з розподілу електричної енергії – передоплата у сумі _____ грн (без ПДВ);

- з **ОСР** _____ за послуги з розподілу електричної енергії – передоплата у сумі _____ грн (без ПДВ);

- з **ОСР** _____ за послуги з розподілу електричної енергії – передоплата у сумі _____ грн (без ПДВ);

- з **ОСР** _____ за послуги з розподілу електричної енергії – передоплата у сумі _____ грн (без ПДВ);

- з **ОСР** _____ за послуги з розподілу електричної енергії – передоплата у сумі _____ грн (без ПДВ);

- з **ОСР** _____ за послуги з розподілу електричної енергії – передоплата у сумі _____ грн (без ПДВ);

- з **ОСР** _____ за послуги з розподілу електричної енергії – заборгованість у сумі _____ грн (без ПДВ);

- з **ОСР** _____ за послуги з розподілу електричної енергії – заборгованість у сумі **0,63 тис. грн (без ПДВ)**;

- з **ОСР** _____ за послуги з розподілу електричної енергії – заборгованість у сумі _____ грн (без ПДВ);

- з **ОСР** _____ за послуги з розподілу електричної енергії – передоплата у сумі _____ грн (без ПДВ).

3. Штрафні санкції та пені за несвоєчасну оплату купованої електричної енергії в ДП «ЕНЕРГОРИНОК», сплачені ліцензіатом у 2024 році – _____ грн.

4. Сума недофінансування статей витрат структури тарифу у звітному році: _____ грн.

5. Сума обґрунтованих перевитрат статей витрат структури тарифу у звітному році:
_____ грн.

6. Додатково отриманий (недоотриманий) дохід ліцензіата внаслідок збільшення (зменшення) фактичних обсягів постачання електричної енергії в частині надання універсальних послуг порівняно із затвердженими в тарифах на послуги постачання універсальних послуг. Такий дохід визначається на підставі фактичного обсягу постачання електричної енергії у звітному році (за даними форми звітності № 3-НКРЕКП-постачання електричної енергії (квартальна) та затверджених рівнів тарифів на послуги постачання універсальних послуг, які діяли у відповідні періоди звітного року _____ грн (без ПДВ).

	Період дії тарифів	Тарифи	Обсяги ел-ї затверджені в тарифах	за діючим тарифом		фактично		відхилення
				Корисний відпуск	Обсяг товарної продукції	Корисний відпуск	Обсяг товарної продукції	Товарна продукція
Малі непомітні споживачі		грн./ МВт.год	МВтг	тис. кВт.год	тис.грн.	тис. кВт.год	тис.грн.	тис.грн.
	01.01-31.01	151,23	112 627	9 386	1 419			
	01.02-31.12	189,01	112 981	103 566	19 575			
	ВСЬОГО			112 952	20 994			
Помітні споживачі	01.01-31.01	151,23	783 423	65 285	9 873			
	01.02-31.12	189,01	671 316	615 373	116 312			
	ВСЬОГО			680 658	126 185			
Разом малі непомітні + помітні				793 610	147 179			

7. Сума сплаченого податку на прибуток у звітному році в частині надання універсальних послуг, який обраховується як добуток між обсягом сплаченого податку на прибуток у звітному році відповідно до платіжних доручень та співвідношенням між фактичними операційними витратами, пов'язаними із наданням універсальних послуг та сумарними витратами за даними форми звітності № 3-НКРЕКП-постачання електричної енергії _____ грн.

- сума сплаченого податку на прибуток у звітному році відповідно до платіжних доручень складає _____ грн;

- фактичні операційні витрати на послуги постачання універсальних послуг – _____ грн;

- сумарні операційні витрати – _____ грн (_____ грн (ПУП) + _____ грн (ПВЦ) + _____ грн (інша діяльність);

_____ x _____ / _____ = _____ грн.

Комісією з перевірки розраховано суму податку на прибуток відповідно до фактичних даних, встановлених під час перевірки.

8. витрати, понесені ліцензіатом у 2024 році відповідно до постанови НКРЕКП від 17 березня 2022 року № 345 «Щодо врахування при проведенні перевірок сум видатків ліцензіатів НКРЕКП, здійснених під час запровадження воєнного стану в Україні» _____ грн (без ПДВ).

9. фактичний максимальний розмір заробітної плати, яка фінансується за рахунок тарифів на послуги постачальника універсальних послуг, що перевищує десятикратний розмір середньої заробітної плати, урахуваної у структурі тарифів на послуги постачальника універсальних послуг, з урахуванням приведення до середньорічного розміру заробітної плати у 2024 році – _____ грн (без ПДВ).

2. Загальна сума додатково отриманого або недоотриманого доходу від ліцензованої діяльності у звітному році визначається як сума таких складових:

1. Додатково отриманий (недоотриманий) дохід ліцензіата внаслідок збільшення (зменшення) фактичних обсягів постачання електричної енергії постачальників універсальних

послуг порівняно із затвердженими в тарифах на послуги постачання універсальних послуг з урахуванням очікуваного додаткового (недоотриманого) доходу від збільшення (зменшення) обсягів постачання електричної енергії постачальників універсальних послуг у звітному році, який уже було враховано у структурах тарифів – _____ грн.

2. Сума недофінансування статей витрат структури тарифу у звітному році: _____ грн.

3. Фактична сума перевищення максимального розміру заробітної плати, яка фінансується за рахунок тарифу на послуги постачальника універсальних послуг, що перевищує десятикратний розмір середньої заробітної плати, урахованої у структурі тарифу на послуги постачальника універсальних послуг, з урахуванням приведення до середньорічного розміру заробітної плати у звітному році, що підлягає вилученню _____ грн (без ПДВ).

Загальна сума додатково отриманого або недоотриманого доходу від ліцензованої діяльності

_____ + _____ + _____ = _____ грн.

3. Об'єктивними чинниками недофінансування ліцензованої діяльності вважаються:

1. Сплатена у звітному році сума частини чистого прибутку (дивідендів) на державну частку акцій за підсумками попереднього року, що передує звітному року, відповідно до платіжних доручень, наданих ліцензіатом – _____ грн.

2. Сума обґрунтованих перевитрат статей витрат структури тарифів у звітному році – _____ грн.

3. Витрати, понесені ліцензіатом у 2024 році відповідно до постанови НКРЕКП від 17 березня 2022 року № 345 «Щодо врахування при проведенні перевірок сум видатків ліцензіатів НКРЕКП, здійснених під час запровадження воєнного стану в Україні» – _____ грн.

Сума об'єктивних чинників недофінансування ліцензованої діяльності

_____ + _____ + _____ = _____ грн

Підсумкова сума недоотриманого доходу:

_____ – _____ = _____ грн

При здійсненні заходів контролю за результатами діяльності з постачання електричної енергії у 2022-2024 роках підсумкова сума надлишково отриманого або недоотриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності у звітному році, не коригується на індекс споживчих цін на товари та послуги.

Від'ємна сума підлягає включенню до структури тарифів ліцензіата.

Разом з тим, відповідно до службової записки Департаменту із регулювання відносин у сфері енергетики від 06.08.2025, мовою документу:

«... відповідно до підпункту 1 пункту 8.1 глави 8 Методики № 1176 (у редакції постанови НКРЕКП від 03.11.2023 № 2055) ТОВ «ЕНЕРА СУМИ» враховано витрати в частині додатково отриманого (недоотриманого) доходу ліцензіата внаслідок збільшення (зменшення) фактичних обсягів постачання електричної енергії порівняно з обсягами постачання електричної енергії, урахованими в затвердженій структурі тарифу на послуги постачальника універсальних послуг, визначеного на підставі звітності розрахунковим шляхом (далі – додатково отриманий (недоотриманий) дохід). Так, 50 % додатково отриманого (недоотриманого) доходу у 2021 та

2022 роках передбачено врахувати в тарифі протягом 2024 – 2027 років рівними частинами, а інші 50 % мають бути враховані за результатами проведених заходів державного контролю за 2021 та 2022 роки.

Отже, у структурі тарифу ТОВ «ЕНЕРА СУМИ» на 2024 рік враховано коригування витрат у бік збільшення на суму ____ тис. грн (без урахування податку на додану вартість), яка визначена як 50 % від загальної суми ____ тис. грн (без урахування податку на додану вартість), враховується протягом 2024 – 2027 років (з розрахунку на 11 місяців 2024 року становить ____ тис. грн (без урахування податку на додану вартість)), у т. ч:

сума додатково отриманого доходу внаслідок збільшення фактичних обсягів постачання електричної енергії порівняно із затвердженими в тарифах на послуги постачальника універсальних послуг у 2021 році – ____ тис. грн (без урахування податку на додану вартість);

сума недоотриманого доходу внаслідок зменшення фактичних обсягів постачання електричної енергії порівняно із затвердженими в тарифах на послуги постачальника універсальних послуг у 2022 році – ____ тис. грн (без урахування податку на додану вартість).

Таким чином, у розрахунку загальної суми додатково отриманого/недоотриманого доходу від ліцензованої діяльності у 2021-2022 роках має враховуватись лише 50% від суми додатково отриманого доходу внаслідок збільшення фактичних обсягів розподілу електричної енергії порівняно із затвердженими в тарифах на послуги з розподілу електричної енергії.

Так, у 2021 році сума додатково отриманого доходу внаслідок збільшення фактичних обсягів постачання електричної енергії порівняно із затвердженими в тарифах на послуги постачальника універсальних послуг – ____ тис. грн (без урахування податку на додану вартість), що становить ____ * 0,5= ____ тис. грн (без урахування податку на додану вартість).

У 2022 році сума недоотриманого доходу внаслідок зменшення фактичних обсягів постачання електричної енергії порівняно із затвердженими в тарифах на послуги постачальника універсальних послуг у 2022 році – ____ тис. грн (без урахування податку на додану вартість), що становить ____ * 0,5= ____ тис. грн (без урахування податку на додану вартість).

У зв'язку із зазначеним доцільно здійснити перерахунок Загальної суми додатково отриманого або недоотриманого доходу від ліцензованої діяльності у 2021 – 2024 роках на загальну суму ____ тис. грн (без урахування податку на додану вартість).».

З урахуванням наведеного вище, загальна сума недоотриманого доходу за результатом ліцензованої діяльності з постачання електричної енергії споживачу ТОВ «ЕНЕРА СУМИ» у 2021 – 2024 роках становитиме ____ тис. грн (без ПДВ):

____ + ____ + ____ + ____ + ____ = ____ тис. грн, де:

____ тис. грн – підсумкова сума надлишково отриманого доходу у 2021 році;

____ тис. грн – підсумкова сума недоотриманого доходу у 2022 році;

____ тис. грн – підсумкова сума недоотриманого доходу у 2023 році;

____ тис. грн – підсумкова сума недоотриманого доходу у 2024 році;

____ тис. грн – 50 % від додатково отриманого доходу ліцензіата внаслідок збільшення фактичних обсягів постачання електричної енергії порівняно з обсягами постачання електричної енергії, урахованими в затвердженій структурі тарифу на послуги постачальника універсальних послуг, визначеного на підставі звітності розрахунковим шляхом, у 2021 та 2022 роках, відповідно до службової записки Департаменту із регулювання відносин у сфері енергетики від 06.08.2025.

Ураховуючи викладене, Пояснення Ліцензіата, службові записки Департаменту із регулювання відносин у сфері енергетики від 26.07.2025 та від 06.08.2025, службові записки Сектору НКРЕКП у Сумській області від 01.08.2025 та від 04.08.2025, а також згідно з Порядком (методикою) визначення розміру штрафів, які накладаються Національною комісією, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, затвердженого постановою НКРЕКП від 29.09.2023 № 1800, Департамент ліцензійного контролю пропонує накласти штраф у розмірі **300 305 (триста тисяч триста п'ять) гривень** згідно розрахунку:

Фінальний розмір штрафу відповідно до акту перевірки	17 665 неоподаткованих мінімумів доходів громадян (далі – НМДГ)	300 305,00 грн
---	--	---------------------------

№ порушення	Тип порушення	Фінальний розмір штрафу, НМДГ	Фінальний розмір штрафу, грн	Застосування іншого виду санкцій	Причина застосування застереження	Максимально допустимий за законодавством розмір штрафу	Початковий розмір штрафу	Коригування розміру штрафу на тривалість порушення	Коригування розміру штрафу на пом'якшуючі обставини	Коригування (зменшення) розміру штрафу, якщо сплата штрафу є неможливою або призведе до тяжкого фінансового стану ліцензіата	Зменшення розміру штрафу у разі якщо порушення та наслідки порушення були повністю усунуті порушником
1	порушення щодо подання звітності, вид, порядок, строки та форма подання якої визначені НКРЕКП та відповідними ліцензійними умовами	-	-	застосовується застереження	не досягнуто мінімальну суму балів серйозності правопорушення, при якій штраф застосовується	1 700 000,00	-	-		-	-
2	інші порушення щодо організаційних питань ліцензійної діяльності	-	-	застосовується застереження	не досягнуто мінімальну суму балів серйозності правопорушення, при якій штраф застосовується	1 700 000,00	-	-		-	-
3	порушення щодо надання послуг та/або взаємодії зі споживачами/ліцензіатами НКРЕКП /третіми сторонами	-	-	застосовується застереження	фінальний розмір штрафу до застосування індивідуального пом'якшення нижче мінімально допустимого за законодавством розміру штрафу	1 700 000,00	85 000,00	42 500,00		-	(63 750,00)
4	порушення щодо надання послуг та/або взаємодії зі споживачами/ліцензіатами НКРЕКП /третіми сторонами	6 000,00	102 000,00		-	1 700 000,00	68 000,00 ¹	34 000,00 ²			
5	порушення щодо тарифів/цін/плати за послуги; цільовим використанням коштів, передбачених в тарифі	6 000,00	102 000,00		-	1 700 000,00	68 000,00 ³	34 000,00 ⁴		-	-
6	порушення щодо тарифів/цін/плати за послуги; цільовим використанням коштів, передбачених в тарифі	5 665,00	96 305,00		-	1 700 000,00	72 080,00 ⁵	24 218,88 ⁶		-	-
7	порушення щодо надання послуг та/або взаємодії зі споживачами/ліцензіатами НКРЕКП /третіми сторонами	-	-	застосовується застереження	фінальний розмір штрафу до застосування індивідуального пом'якшення нижче мінімально допустимого за законодавством розміру штрафу	1 700 000,00	68 000,00	34 000,00		-	(51 000,00)
8	порушення щодо тарифів/цін/плати за послуги; цільовим використанням коштів, передбачених в тарифі	-	-	застосовується застереження	не досягнуто мінімальну суму балів серйозності правопорушення, при якій штраф застосовується	1 700 000,00	-	-		-	-
9	порушення щодо тарифів/цін/плати за послуги; цільовим використанням коштів, передбачених в тарифі	-	-	застосовується застереження	фінальний розмір штрафу до застосування індивідуального пом'якшення нижче мінімально допустимого за законодавством розміру штрафу	1 700 000,00	90 100,00	23 606,20		(113 706,20)	-

Щодо порушення № 4:

¹ відповідно до пункту 2.2.4 глави 2 розділу II Порядку (методики) визначення розміру штрафів розраховано початковий розмір штрафу на основі оцінки серйозності та характеру порушення:

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

² відповідно до пункту 2.3.2 глави 2.3 розділу 2 Порядку (методики) визначення розміру штрафів застосовано коригування початкового розміру штрафу, розрахованого відповідно до пункту 2.3.1 глави 2.3 цього розділу, тривалості порушення (905 днів):

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

Щодо порушення № 5:

³ відповідно до пункту 2.2.4 глави 2 розділу II Порядку (методики) визначення розміру штрафів розраховано початковий розмір штрафу на основі оцінки серйозності та характеру порушення:

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

⁴ відповідно до пункту 2.3.2 глави 2.3 розділу 2 Порядку (методики) визначення розміру штрафів застосовано коригування початкового розміру штрафу, розрахованого відповідно до пункту 2.3.1 глави 2.3 цього розділу, тривалості порушення (1 445 днів):

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

Щодо порушення № 6:

⁵ відповідно до пункту 2.2.4 глави 2 розділу II Порядку (методики) визначення розміру штрафів розраховано початковий розмір штрафу на основі оцінки серйозності та характеру порушення:

максимально допустимий за законодавством розмір штрафу	грн	1 700 000,00
відсоток серйозності порушення	%	4 %
коефіцієнт завданої шкоди або додаткової вигоди		1,06
Початковий розмір штрафу	грн	72 080,00

⁶ відповідно до пункту 2.3.2 глави 2.3 розділу 2 Порядку (методики) визначення розміру штрафів застосовано коригування початкового розміру штрафу, розрахованого відповідно до пункту 2.3.1 глави 2.3 цього розділу, тривалості порушення (336 днів):

коефіцієнт коригування розміру штрафу на тривалість порушення		1,336
---	--	-------

З огляду на зазначене, пропонуємо прийняти:

1) постанову про застосування санкцій, якою:

1. **Застерегти** ТОВАРИСТВО З ОБМЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ «ЕНЕРА СУМИ» (код ЄДРПОУ 41884537) щодо недопущення надалі порушення Ліцензійних умов з постачання електричної енергії споживачу.

2. Накласти штраф у розмірі **300 305** (триста тисяч триста п'ять) **гривень** на ТОВАРИСТВО З ОБМЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ «ЕНЕРА СУМИ» (код ЄДРПОУ 41884537) за порушення Ліцензійних умов з постачання електричної енергії споживачу.

3. Департаменту із регулювання відносин у сфері енергетики, у межах здійснення заходів державного регулювання, відповідно до пунктів 1, 13 частини першої та пункту 1 частини другої статті 17 Закону України «Про Національну комісію, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг» при перегляді тарифу на послуги постачальника універсальних послуг підготувати та винести на засідання НКРЕКП, що буде проводитися у формі відкритого слухання, проєкт рішення щодо встановлення (перегляду) тарифу на послуги постачальника універсальних послуг ТОВ «ЕНЕРА СУМИ» на 2026–2027 роки шляхом його зміни **в бік збільшення** на суму недоотриманого доходу за результатом ліцензованої діяльності з постачання електричної енергії споживачу у 2021 – 2024 роках у розмірі **24 436,53 тис. грн** (без ПДВ).

2) розпорядження про усунення порушень, відповідно до якого:

Зобов'язати ТОВАРИСТВО З ОБМЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ «ЕНЕРА СУМИ» (код ЄДРПОУ 41884537) усунути порушення Ліцензійних умов з постачання електричної енергії споживачу,

для чого у строк **до 01 грудня 2025 року** забезпечити здійснення розрахунків у повному обсязі за придбану електричну енергію, яка вироблена приватними домогосподарствами у 2024 році, на суму заборгованості, зафіксовану Актом, про що повідомити у строк до 15 грудня 2025 року НКРЕКП та Сектор НКРЕКП у Сумській області з наданням належним чином завірених копій підтвердних документів.

**Директор Департаменту
ліцензійного контролю**

Ярослав ЗЕЛЕНЮК



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

ПОСТАНОВА

Київ

№ _____

Про застосування санкцій до
ТОВ «ЕНЕРА СУМИ» за порушення
Ліцензійних умов з постачання
електричної енергії споживачу,
Ліцензійних умов з перепродажу
електричної енергії, недотримання
вимог нормативно-правових актів, що
регулюють функціонування ринку
електричної енергії, та здійснення
заходів державного регулювання

Національною комісією, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, у результаті розгляду ____ серпня 2025 року на засіданні, яке проводилось у формі відкритого слухання, Акта планової перевірки від 14 липня 2025 року № 149, проведеної відповідно до Плану здійснення заходів державного контролю суб'єктів господарювання, що провадять діяльність у сферах енергетики та комунальних послуг, на 2025 рік, затвердженого постановою НКРЕКП від 13 листопада 2024 року № 1940, постанови НКРЕКП від 18 червня 2025 року № 909 «Про збільшення строку проведення планової перевірки ТОВ «ЕНЕРА СУМИ», посвідчень на проведення планової перевірки від 03 червня 2025 року № 264, від 23 червня 2025 року № 299, від 01 липня 2025 року № 324 та від 09 липня 2025 року № 346, встановлено, що ТОВАРИСТВОМ З ОБМЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ «ЕНЕРА СУМИ» (код ЄДРПОУ 41884537) 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) та не дотримано вимоги нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії, а саме:

Ліцензійні умови з постачання електричної енергії споживачу, а саме:

підпункт 6 пункту 2 у частині сплати щоквартально, протягом перших 30 днів кварталу, наступного за звітним, внесків на регулювання, що визначаються рішенням НКРЕКП,

підпункт 7 пункту 2.2 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 13 пункту 2.2 у частині укладення договорів, обов'язкових для здійснення діяльності на ринку електричної енергії, та виконання умов таких договорів,

підпункт 14 пункту 2.2 у частині здійснення постачання електричної енергії за вільними цінами (крім випадків, передбачених нормативно-правовими актами) за договором постачання електричної енергії споживачу та з дотриманням правил роздрібного ринку,

підпункт 29 пункту 2.2 у частині своєчасної та в повному обсязі сплати за електричну енергію, куплену на ринку електричної енергії, та послуги, що надаються на ринку електричної енергії.

При проведенні розрахунків за отримані послуги з передачі та розподілу електричної енергії електропостачальник має забезпечувати недискримінаційність та пропорційність розрахунків перед операторами систем за відповідний розрахунковий період (місяць),

підпункт 42 пункту 2.2 у частині інформування у чіткий та прозорий спосіб своїх споживачів, зокрема про вартість та умови надання послуг,

підпункт 5 пункту 2.3 у частині застосування ціни (тарифу) на послуги постачальника універсальних послуг, встановленого, зокрема постановами НКРЕКП від 02 грудня 2020 року № 2297 «Про встановлення тарифу на послуги постачальника універсальних послуг ТОВ «ЕНЕРА СУМИ», від 17 грудня 2021 року № 2698 «Про встановлення тарифу на послуги постачальника універсальних послуг ТОВ «ЕНЕРА СУМИ», від 21 грудня 2022 року № 1830 «Про встановлення тарифу на послуги постачальника універсальних послуг ТОВ «ЕНЕРА СУМИ» та від 10 січня 2024 року № 49 «Про встановлення тарифу на послуги постачальника універсальних послуг ТОВ «ЕНЕРА СУМИ»,

підпункт 10 пункту 2.3 (у редакції, що діяла до 16 січня 2024 року) у частині купівлі електричної енергії, виробленої з енергії сонячного випромінювання та/або енергії вітру об'єктами електроенергетики (генеруючими установками) приватних домогосподарств, величина встановленої потужності яких не перевищує 30 кВт, за «зеленим» тарифом в обсязі, що

перевищує місячне споживання електричної енергії такими приватними домогосподарствами, відповідно до правил роздрібного ринку,

підпункт 10 пункту 2.3 у частині купівлі електричної енергії, виробленої генеруючими установками приватних домогосподарств, встановлена потужність яких не перевищує величину, визначену для відповідних категорій генеруючих установок приватних домогосподарств відповідно до частини двадцять третьої статті 9¹ Закону України «Про альтернативні джерела енергії», за «зеленим» тарифом в обсязі, що перевищує місячне споживання електричної енергії такими приватними домогосподарствами, та у кожному розрахунковому періоді здійснювати пріоритетну оплату її вартості;

підпункт 6 пункту 2.2 Ліцензійних умов з перепродажу електричної енергії у частині сплати щоквартально, протягом перших 30 днів кварталу, наступного за звітним, внесків на регулювання, що визначаються рішенням НКРЕКП;

підпункту 12 пункту 9.6.1 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), згідно з яким електропостачальник зобов'язаний у рахунках за електричну енергію та/або на власному вебсайті в особистому кабінеті споживача зазначити інформацію про ініціювання (зазначаються реквізити Попередження споживача про відключення та Звернення до оператора системи розподілу щодо відключення електроустановки споживача) або відсутність такого ініціювання;

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

підпункту 2 пункту 2 постанови НКРЕКП від 30 січня 2023 року № 153 «Про визнання такою, що втратила чинність постанови НКРЕКП від 26 квітня 2022 року № 396» у частині забезпечення постачальниками електричної енергії, що виконують функцію постачальника універсальних послуг, повної оплати вартості електричної енергії, виробленої генеруючими установками приватних домогосподарств в обсязі, що перевищує місячне споживання електричної енергії такими приватними домогосподарствами, купленої ПУП за «зеленим» тарифом у 2022 році, зокрема:

за березень – до 25 березня 2023 року;

за червень – до 25 червня 2023 року;

за липень – до 25 липня 2023 року;

за серпень – до 25 серпня 2023 року;

за вересень – до 25 вересня 2023 року;

за жовтень – до 25 жовтня 2023 року.

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 «ЕНЕРА СУМИ» (код ЄДРПОУ 41884537) щодо недопущення надалі порушення Ліцензійних умов з постачання електричної енергії споживачу, а саме:

Ліцензійні умови з постачання електричної енергії споживачу, а саме:

підпункту 6 пункту 2 у частині сплати щоквартально, протягом перших 30 днів кварталу, наступного за звітним, внесків на регулювання, що визначаються рішенням НКРЕКП,

підпункту 7 пункту 2.2 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 42 пункту 2.2 у частині інформування у чіткий та прозорий спосіб своїх споживачів, зокрема про вартість та умови надання послуг,

підпункту 5 пункту 2.3 у частині застосування ціни (тарифу) на послуги постачальника універсальних послуг, визначеної, зокрема постановами НКРЕКП від 02 грудня 2020 року № 2297 «Про встановлення тарифу на послуги постачальника універсальних послуг ТОВ «ЕНЕРА СУМИ», від 17 грудня 2021 року № 2698 «Про встановлення тарифу на послуги постачальника універсальних послуг ТОВ «ЕНЕРА СУМИ», від 21 грудня 2022 року № 1830 «Про встановлення тарифу на послуги постачальника універсальних послуг ТОВ «ЕНЕРА СУМИ» та від 10 січня 2024 року № 49 «Про встановлення тарифу на послуги постачальника універсальних послуг ТОВ «ЕНЕРА СУМИ»,

підпункту 10 пункту 2.3 (у редакції, що діяла до 16 січня 2024 року) у частині купівлі електричної енергії, виробленої з енергії сонячного випромінювання та/або енергії вітру об'єктами електроенергетики (генеруючими установками) приватних домогосподарств, величина встановленої потужності яких не перевищує 30 кВт, за «зеленим» тарифом в обсязі, що перевищує місячне споживання електричної енергії такими приватними домогосподарствами, відповідно до правил роздрібного ринку,

підпункту 10 пункту 2.3 у частині купівлі електричної енергії, виробленої генеруючими установками приватних домогосподарств, встановлена

потужність яких не перевищує величину, визначену для відповідних категорій генеруючих установок приватних домогосподарств відповідно до частини двадцять третьої статті 9¹ Закону України «Про альтернативні джерела енергії», за «зеленим» тарифом в обсязі, що перевищує місячне споживання електричної енергії такими приватними домогосподарствами, та у кожному розрахунковому періоді здійснювати пріоритетну оплату її вартості;

підпункту 6 пункту 2.2 Ліцензійних умов з перепродажу електричної енергії у частині сплати щоквартально, протягом перших 30 днів кварталу, наступного за звітним, внесків на регулювання, що визначаються рішенням НКРЕКП;

підпункту 12 пункту 9.6.1 глави 9.6 розділу IX Правил роздрібного ринку електричної енергії, згідно з яким електропостачальник зобов'язаний у рахунках за електричну енергію та/або на власному вебсайті в особистому кабінеті споживача зазначити інформацію про ініціювання (зазначаються реквізити Попередження споживача про відключення та Звернення до оператора системи розподілу щодо відключення електроустановки споживача) або відсутність такого ініціювання;

пункту 5 Порядку розрахунку та встановлення ставки внесків на регулювання 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;

підпункту 2 пункту 2 постанови НКРЕКП від 30 січня 2023 року № 153 «Про визнання такою, що втратила чинність постанови НКРЕКП від 26 квітня 2022 року № 396» у частині забезпечення постачальниками електричної енергії, що виконують функцію постачальника універсальних послуг, повної оплати вартості електричної енергії, виробленої генеруючими установками приватних домогосподарств в обсязі, що перевищує місячне споживання електричної енергії такими приватними домогосподарствами, купленої ПУП за «зеленим» тарифом у 2022 році, зокрема:

за березень – до 25 березня 2023 року;

за червень – до 25 червня 2023 року;

за липень – до 25 липня 2023 року;

за серпень – до 25 серпня 2023 року;

за вересень – до 25 вересня 2023 року;

за жовтень – до 25 жовтня 2023 року.

2. Накласти штраф у розмірі 300 305 (триста тисяч триста п'ять) гривень на ТОВАРИСТВО З ОБМЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ «ЕНЕРА СУМИ» (код ЄДРПОУ 41884537) за порушення пункту 2.2 Ліцензійних умов з постачання електричної енергії споживачу, а саме:

підпункту 13 у частині виконання умов укладених договорів, обов'язкових для здійснення діяльності на ринку електричної енергії, та виконання умов таких договорів у частині здійснення поетапної оплати планової вартості послуги з передачі електричної енергії оператору системи передачі,

підпункту 14 пункту 2.2 у частині здійснення постачання електричної енергії за вільними цінами (крім випадків, передбачених нормативно-правовими актами) за договором постачання електричної енергії споживачу та з дотриманням правил роздрібного ринку,

підпункту 29 у частині своєчасної та в повному обсязі сплати за електричну енергію, куплену на ринку електричної енергії, та послуги, що надаються на ринку електричної енергії.

При проведенні розрахунків за отримані послуги з передачі та розподілу електричної енергії електропостачальник має забезпечувати недискримінаційність та пропорційність розрахунків перед операторами систем за відповідний розрахунковий період (місяць).

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

3. Департаменту із регулювання відносин у сфері енергетики, у межах здійснення заходів державного регулювання, відповідно до пунктів 1, 13 частини першої та пункту 1 частини другої статті 17 Закону України «Про Національну комісію, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг» при перегляді тарифу на послуги постачальника універсальних послуг підготувати та винести на засідання НКРЕКП, що буде проводитися у формі відкритого слухання, проєкт рішення щодо встановлення (перегляду) тарифу на послуги постачальника універсальних послуг ТОВ «ЕНЕРА СУМИ» на 2026 – 2027 роки шляхом його зміни в бік збільшення на суму недоотриманого доходу за результатом ліцензованої діяльності з постачання електричної енергії споживачу у 2021 – 2024 роках у розмірі 24 436,53 тис. грн (без ПДВ).

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

Голова НКРЕКП

Юрій ВЛАСЕНКО



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

РОЗПОРЯДЖЕННЯ

Київ

№ _____

Про усунення порушень
ТОВ «ЕНЕРА СУМИ»

Відповідно до пункту 4 частини другої статті 3, частини п'ятої статті 14, пункту 5 частини четвертої статті 19 Закону України «Про Національну комісію, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг», згідно з Актом планової перевірки від 14 липня 2025 року № 149 (далі – Акт), проведеної відповідно до Плану здійснення заходів державного контролю суб'єктів господарювання, що провадять діяльність у сферах енергетики та комунальних послуг, на 2025 рік, затвердженого постановою НКРЕКП від 13 листопада 2024 року № 1940, постанови НКРЕКП від 18 червня 2025 року № 909 «Про збільшення строку проведення планової перевірки ТОВ «ЕНЕРА СУМИ», Національна комісія, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг,

ВИРІШИЛА:

Зобов'язати ТОВАРИСТВО З ОБМЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ «ЕНЕРА СУМИ» (код ЄДРПОУ 41884537) усунути порушення підпункту 10 пункту 2.3 Ліцензійних умов провадження господарської діяльності з постачання електричної енергії споживачу, затверджених постановою НКРЕКП від 27 грудня 2017 року № 1469, у частині купівлі електричної енергії, виробленої генеруючими установками приватних домогосподарств, встановлена потужність яких не перевищує величину, визначену для відповідних категорій генеруючих установок приватних домогосподарств відповідно до частини двадцять третьої статті 9¹ Закону України «Про альтернативні джерела енергії», за «зеленим» тарифом в обсязі, що перевищує місячне споживання електричної енергії такими приватними

домогосподарствами, та у кожному розрахунковому періоді здійснювати пріоритетну оплату її вартості,

для чого у строк до 01 грудня 2025 року забезпечити розрахунки у повному обсязі за придбану електричну енергію, яка вироблена приватними домогосподарствами протягом 2024 року на суму заборгованості, зафіксовану Актом, про що у строк до 15 грудня 2025 року повідомити НКРЕКП та Сектор НКРЕКП у Сумській області з наданням належним чином завірених копій підтвердних документів.

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

Голова НКРЕКП

Юрій ВЛАСЕНКО