

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

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 № 907 «Про збільшення строку проведення планової перевірки ТОВ «МИКОЛАЇВСЬКА ЕЛЕКТРОПОСТАЧАЛЬНА КОМПАНІЯ» та посвідчень на проведення планової перевірки від 28 травня 2025 року №255, від 23 червня 2025 року № 298 та від 30 червня 2025 року № 312, НКРЕКП здійснено планову перевірку дотримання ТОВАРИСТВА З ОБМЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ «МИКОЛАЇВСЬКА ЕЛЕКТРОПОСТАЧАЛЬНА КОМПАНІЯ» (код ЄДРПОУ 42129888) (далі – ТОВ «МИКОЛАЇВСЬКА ЕЛЕКТРОПОСТАЧАЛЬНА КОМПАНІЯ», Товариство, Ліцензіат) вимог нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії та Ліцензійних умов провадження господарської діяльності з постачання електричної енергії споживачу, затверджених постановою НКРЕКП від 27 грудня 2017 року № 1469 (далі – Ліцензійні умови з постачання електричної енергії споживачу), за період діяльності з 01 січня 2021 року по 31 грудня 2024 року, за результатами якої складено Акт від 02 липня 2025 року № 146 (далі – Акт № 146).

ТОВ «МИКОЛАЇВСЬКА ЕЛЕКТРОПОСТАЧАЛЬНА КОМПАНІЯ» листом від 09.07.2025 № 01-08/3436/01-19/25 надало до НКРЕКП письмові пояснення до Акта № 146 (далі – пояснення до Акта № 146).

Так, зазначеним Актом № 146 встановлено наступне:

№ п/п	Виявлене порушення	Суть порушення
1	підпункту 7 пункту 2.2 Ліцензійних умов з постачання електричної енергії споживачу	у частині надання документів (їх копії), 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. (п. 1.5, стор. 38 Акта № 146)
Розбіжність у відображенні обсягів та вартості закупленої за «зеленим» тарифом приватними домогосподарствами Комісією з перевірки за результатом аналізу даних, відображених Ліцензіатом у формах звіту		



ема виявлено:

НКРЕКП
№1391-14.1.1/25 від 23.07.2025
КЕП: Зеленюк Я. М. 23.07.2025 15:52
3FAA9288358EC00304000000E5901E006680E200
Сертифікат дійсний з 31.03.2025 до 29.03.2027 14:27

1. щодо заповнення форми звітності № 2-НКРЕКП-моніторинг-постачання (квартальна) «Звіт про характеристику споживачів електричної енергії» (далі - форма № 2) та № 12-НКРЕКП-моніторинг-постачання (квартальна) (далі - форма № 12): **відхилення даних щодо обсягу постачання електричної енергії побутовим та непобутовим споживачам за I – III квартали 2022 та III квартал 2023 років; відхилення даних щодо вартості постачання електричної побутовим та непобутовим споживачам за I – IV квартали 2022 – 2024 роки;**

2. щодо заповнення форми звітності № 3-НКРЕКП-моніторинг-постачання (місячна) (далі - форма № 3) та № 13-НКРЕКП-моніторинг-постачання (місячна) (далі - форма № 13) комісія з проведення перевірки зазначає, що перевіркою **встановлено невідповідність даних** зазначених у формі № 3 та формі № 13 та первинним документам ТОВ «МИКОЛАЇВСЬКА ЕК» за підсумками діяльності **у 2022-2024 роках.**

Ліцензіат надав пояснення до Акта № 146, мовою документа: «...Під час проведення перевірки Товариство листом від 30.06.2025 №01-08/3135/01-19/25 повідомило НКРЕКП про коригування форм звітності №2-НКРЕКП – моніторинг -постачання електричної енергії (квартальна) «Звіт про характеристику споживачів електричної енергії» за I, II, III, IV квартали 2022 року, I, II, III, IV квартали 2023 року, I, II, III, IV квартали 2024 року.

Листом від 30.06.2025 №01-08/3136/01-19/25 було повідомлено про коригування форм звітності № 12-НКРЕКП – моніторинг -постачання електричної енергії (квартальна) «Звіт про ціни на роздрібному ринку електричної енергії» за I, II, III, IV квартали 2022 року, I, II, III, IV квартали 2023 року, I, II, III, IV квартали 2024 року.

Розбіжності після коригування обсягів постачання електричної енергії побутовим і непобутовим споживачам усунено.

Щодо заповнення форми звітності № 3-НКРЕКП-моніторинг-постачання (місячна) (далі - форма № 3) та № 13-НКРЕКП-моніторинг-постачання (місячна) (далі - форма № 13):

Листом від 30.06.2025 № 01-08/3135/01-19/25 було повідомлено про коригування форм звітності № 13-НКРЕКП – моніторинг -постачання електричної енергії (квартальна) «Звіт про виконання спецобов'язків в процесі функціонування ринку електричної енергії» за період жовтень 2022 по грудень 2023 року.

Листом №01/1451/01-19/25 від 10.03.2025 року було повідомлено про коригування форми звітності № 3-НКРЕКП–моніторинг-постачання електричної енергії (квартальна) «Звіт про обсяги закупівлі та продажу електричної енергії» за березень 2024 року - значення графи 12 коду рядка 005 виправлено з _____.

Листом №01-08/1516/01-19/25 від 14.03.2025 року було повідомлено про коригування форми звітності № 3-НКРЕКП–моніторинг-постачання електричної енергії (квартальна) «Звіт про обсяги закупівлі та продажу електричної енергії» за червень 2024 року - значення графи 12 коду рядка 005 виправлено з _____; за серпень 2024 року значення графи 12 коду рядка 005 виправлено з _____.

Листом №01-08/357/01-19/25 від 15.01.2025 року було повідомлено про коригування форми звітності № 3-НКРЕКП–моніторинг-постачання електричної енергії (квартальна) «Звіт про обсяги закупівлі та продажу електричної енергії» за жовтень 2024 року - значення графи 12 коду рядка 005 виправлено з _____.

Розбіжності після коригування обсягів постачання електричної енергії побутовим і непобутовим споживачам усунено.

Відповідно до інструкції заповнення форми № 3-НКРЕКП–моніторинг-постачання електричної енергії (квартальна) «Звіт про обсяги закупівлі та продажу електричної енергії» обсяги закупівлі електричної енергії корегуються відповідно до актів коригування (врегулювання) небалансів в періоді, коли вони виникли. Так в травні 2024 року коригувалися обсяги що виникли у травні, червні, серпні, вересні 2023 року (споживачі _____). Тому у формі № 3-НКРЕКП–моніторинг-постачання електричної енергії (квартальна) ця інформація була відображена у травні, червні, серпні, вересні 2023 року (графа 11 та вартість графа 12 код рядка 5).

У формі №13-НКРЕКП моніторинг-постачання електричної енергії (квартальна) «Звіт про виконання спецобов'язків в процесі функціонування ринку електричної енергії» обсяги закупівлі відповідають фактичним обсягам закупівлі, а вартість електричної енергії відображається з урахуванням актів корегування складених відповідно до наданих із сторони оператора розподілу коригуючих даних, які відображені в бухгалтерському обліку на дату їх складання незалежно від періоду, в якому була здійснена закупівля електричної енергії.»

Департамент розслідувань зловживань на оптових енергетичних ринках та моніторингу звітності службовою запискою від 23 липня 2025 року № 840/12DR-25 проінформував, що станом на 23 липня 2025 року Товариством подано скориговані форми звітності № 3-НКРЕКП-моніторинг-постачання (місячна) «Звіт про обсяги закупівлі та продажу електричної енергії», № 13-НКРЕКП-моніторинг-постачання (місячна) «Звіт про виконання спеціальних обов'язків у процесі функціонування ринку електричної енергії», № 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» за звітні періоди 2022 – 2024 роки.

Департамент ліцензійного контролю зазначає, що згідно підпункту 2 пункту 2.5.1 глави 2.2 розділу II Порядку (методики) визначення розміру штрафів, які накладаються Національною комісією, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг затвердженого постановою НКРЕКП від 29 вересня 2023 року № 1800 (далі – Порядок (методика) визначення розміру штрафів) застосовано зменшення розміру штрафу у разі якщо порушення повністю усунено до останнього дня строку проведення відповідної перевірки (зменшення **на 50%**).

Отже, згідно з пунктом 2.6.4 глави 2.6 розділу II, підпунктом 2 пункту 2.5.1 глави 2.5 розділу II Порядку (методики) визначення розміру штрафів за порушення підпункту 7 пункту 2.2 Ліцензійних умов з постачання електричної енергії споживачу, **Департамент ліцензійного контролю пропонує застосувати санкцію** у вигляді застереження, оскільки у випадку, якщо підсумковий розмір штрафу, розрахований та скоригований відповідно до глав 2.2 – 2.5 цього розділу, є нижчим за мінімальний розмір штрафу, передбачений законодавством, НКРЕКП не накладає штраф, а застосовує інші санкції.

2	підпункту 5 пункту 2.2 Ліцензійних умов з постачання електричної енергії споживачу	у частині виконання рішення НКРЕКП у строки, встановлені відповідним рішенням та законодавством. (п. 1.6, стор. 39-40 Акта № 146)
---	---	--

Щодо виконання вимог розпорядження НКРЕКП від 13.09.2022 № 70-р «Про усунення порушень ТОВ «МИКОЛАЇВСЬКА ЕЛЕКТРОПОСТАЧАЛЬНА КОМПАНІЯ»

Розпорядженням НКРЕКП від 13 вересня 2022 року № 70-р «Про усунення порушень ТОВ «МИКОЛАЇВСЬКА ЕЛЕКТРОПОСТАЧАЛЬНА КОМПАНІЯ», Товариство було зобов'язано усунути порушення нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії, та Ліцензійних умов № 1469, для чого забезпечити пропорційність розрахунків за послуги з передачі та розподілу електричної енергії та виконання умов договору про надання послуг з передачі електричної енергії, укладеного з НЕК «УКРЕНЕРГО», шляхом забезпечення у повному обсязі розрахунків з НЕК «УКРЕНЕРГО» до 20 січня 2023 року повідомити НКРЕКП та Сектор НКРЕКП у Миколаївській області про виконання вимог Розпорядження № 70-р з наданням належним чином завірених копії відповідних підтверджуючих документів про що повідомити у встановлений строк.

Комісією з перевірки встановлено, що Товариством **не було надано** інформації та підтверджених документів щодо погашення кредиторської заборгованості, яка склалась станом на

31 грудня 2022 року, перед НЕК «УКРЕНЕРГО» у період з 01 січня 2023 року по 16 січня 2023 року (дата надання листа Товариства № 01-08/235).

Ліцензіат надав пояснення до Акта № 146, мовою документа: «...Розпорядженням НКРЕКП від 13.09.2022 № 70-р було зобов'язано ТОВ «Миколаївська електропостачальна компанія» усунути порушення у частині забезпечення у повному обсязі розрахунків з НЕК «УКРЕНЕРГО» за послугу з передачі електричної енергії до 20 січня 2023 року. Однак виконання цього Розпорядження в повному обсязі було неможливим через низку об'єктивних причин:

1) невиконання Гарантованим покупцем своїх зобов'язань за договором, укладеним на підставі положень постанови Кабінету Міністрів України від 05.06.2019 №483 «Про затвердження Положення про покладення спеціальних обов'язків на учасників ринку електричної енергії для забезпечення загальносуспільних інтересів у процесі функціонування ринку електричної енергії», що призвело до значної заборгованості ДП «Гарантований покупець» перед Товариством, яка станом на 31 грудня 2022 року становила 593 541,671 тис. В свою чергу заборгованість Товариства перед НЕК «УКРЕНЕРГО» за послугу з передачі електричної енергії станом на 31.12.2022 складала 138 728,986 тис. грн.

2) Тривалий час місто-герой Миколаїв та Миколаївська область з початку повномасштабного вторгнення росії на територію України опинились та до теперішнього часу знаходяться в зоні активних бойових дій. Внаслідок цих подій критично знизилась платоспроможність побутових споживачів електричної енергії, що в свою чергу стало підставою для збільшення у 2022 році на 53 567 тис. грн. дебіторської заборгованості перед Товариством за спожиту електричну енергію. Надскладна фінансова ситуація, в якій опинився постачальник, ускладнювалась заборонаю припинення постачання електроенергії, що унеможливило зупинення накопичення заборгованості, та призупиненням всіх примусових виконавчих дій, що затримувало стягнення боргів за попередні, довоєнні періоди.

Слід також зазначити, що деякі населені пункти Миколаївської області, в яких проживали споживачі Товариства, знаходилися під тимчасовою окупацією, багато населених пунктів взагалі були зруйновані. Цей фактор суттєвим чином вплинув на платоспроможність споживачів Товариства.

Для відтермінування виконання Розпорядженням НКРЕКП від 13.09.2022 № 70-р Товариством було направлено до НКРЕКП лист № 01-08/214 від 12.01.2023 з проханням перенести строк усунення порушень щодо повного виконання зобов'язання перед НЕК «Укренерго».

Товариством було надано реєстр та копії платіжних доручень, що підтверджують оплату заборгованості перед оператором системи передачі за 2022 рік у січні-березні 2023 року, які є підтвердженням повного погашення боргу перед оператором системи передачі та виконанням Розпорядження НКРЕКП від 13.09.2022 № 70-р.

Крім того, на дату проведення перевірки заборгованість за період 2021-2024 роки перед оператором системи передачі погашена у повному обсязі.».

Департамент ліцензійного контролю зазначає, що Актом № 146 встановлено та зафіксовано, що ТОВ «МИКОЛАЇВСЬКА ЕЛЕКТРОПОСТАЧАЛЬНА КОМПАНІЯ» **погасило у 2023 році заборгованість** за отримані послуги з передачі електричної енергії за 2022 рік у сумі

Департамент ліцензійного контролю зазначає, що згідно підпункту 2 пункту 2.5.1 глави 2.2 розділу II Порядку (методики) визначення розміру штрафів, які накладаються Національною комісією, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг затвердженого постановою НКРЕКП від 29 вересня 2023 року № 1800 (далі – Порядок (методика) визначення розміру штрафів), застосовано зменшення розміру штрафу у разі якщо порушення

повністю усунено до прийняття рішення про проведення відповідної перевірки (зменшення на надлишково отриманого). Отже, згідно з пунктом 2.6.4 глави 2.6 розділу II, підпунктом 2 пункту 2.5.1 глави 2.5 розділу II Порядку (методики) визначення розміру штрафів за порушення підпункту 5 пункту 2.2 Ліцензійних умов з постачання електричної енергії споживачу, Департамент ліцензійного контролю пропонує застосувати санкцію у вигляді застереження, оскільки у випадку, якщо підсумковий розмір штрафу, розрахований та скоригований відповідно до глав 2.2 – 2.5 цього розділу, є нижчим за мінімальний розмір штрафу, передбачений законодавством, НКРЕКП не накладає штраф, а застосовує інші санкції.		
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	у частині здійснювання 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: підпункту 1 пункту 3.2.8 глави 3.2 розділу III Правил роздрібного ринку електричної енергії, затверджених постановою НКРЕКП від 14 березня 2018 року № 312 (далі – ПРРЕЕ), яким встановлено, що публічна комерційна пропозиція (комерційні пропозиції) електропостачальника повинна містити інформацію щодо ціни на електричну енергію, у тому числі диференційовані ціни та критерії диференціації; підпункту 11 пункту 3.2.8 глави 3.2 розділу III ПРРЕЕ, яким встановлено, що публічна комерційна пропозиція (комерційні пропозиції) електропостачальника повинна містити інформацію зокрема, про можливість постачання захищеним споживачам; у частині інформування у чіткий та прозорий спосіб своїх споживачів, зокрема про вартість та умови надання послуг. <i>(п. 3.5, стор. 93-94 Акта № 146)</i>
Комісією з перевірки проаналізовано публічні комерційні пропозиції, розміщені на вебсайті ТОВ «МИКОЛАЇВСЬКА ЕК» за посиланням https://elektropostach.mk.ua/supply-electric-energy/commercial-offers-legal-consumers/, на відповідність дотримання їх умов вимогам пункту 3.2.8 глави 3.2 розділу III ПРРЕЕ. Комісія з перевірки зазначає, що у всіх публічних комерційних пропозиціях Товариства до договору про постачання електричної енергії споживачу, розміщених на вебсайті Товариства, в період з 2023 – 2024 року не зазначено інформації щодо можливості постачання захищеним споживачам. Також, у комерційних пропозиціях, які є додатком 2 до вибірково проаналізованих укладених договорів про постачання електричної енергії споживачу за вільними цінами (далі – Договори) з споживачами відсутня інформація щодо: ціни на електричну енергію; можливість постачання захищеним споживачам відносно Договорів, укладених із наступними споживачами: 2023 рік (період дії Договору)		

2024 рік (період дії дії Договору)

Ліцензіат надав пояснення до Акта № 146, мовою документа: «...На період дії воєнного стану закупівлі здійснюються з урахуванням Особливостей здійснення публічних закупівель товарів, робіт і послуг для замовників, передбачених Законом України «Про публічні закупівлі», на період дії правового режиму воєнного стану в Україні та протягом 90 днів з дня його припинення або скасування, затверджених постановою КМУ від 12.10.2022 №1178 (надалі Особливості). Відповідно до змісту пункту 28 Особливостей тендерна документація формується замовником відповідно до вимог статті 22 Закону з урахуванням цих особливостей. Згідно положень ч. 1 статті 22 Закону тендерна документація безоплатно оприлюднюється замовником разом з оголошенням про проведення конкурентних процедур закупівель в електронній системі закупівель. Водночас приписами ч. 2 статті 22 Закону, передбачено, що у тендерній документації зазначається зокрема проект договору про закупівлю з обов'язковим зазначенням порядку змін його умов.

Отже в таких випадках проект Договору про постачання електричної енергії з відповідними умовами пропонується саме замовником – Споживачем Товариства.

Таким чином, наявність переважної кількості укладених Договорів про постачання електричної енергії на умовах комерційних пропозицій з ціною на електричну енергію, яка визначається відповідно до формули, свідчить про бажання споживачів купувати електричну енергію саме на таких умовах.

...Окремо маємо зауважити, що початок періоду 2023 рік супроводжувався постійними обстрілами з боку країни-агресора, що спричиняло значне руйнуваннями об'єктів енергетичної інфраструктури. Як наслідок, щоденне та непередбачуване застосування ГАВ (графіків аварійних відключень) та ГПВ (Графіків погодинних відключень), які були запроваджені Оператором системи розподілу та Оператором системи передач відповідно в залежності від ситуації, яка постійно змінювалась.

При таких обставинах Товариство не мало можливості забезпечити та гарантувати виконання зобов'язань щодо застосування особливого режиму відключення та/або обмеження електропостачання для запобігання виникненню надзвичайної ситуації техногенного характеру.

З огляду на вищевикладені обставини, які є об'єктивними на непередбачуваними з боку Товариства, в публічних комерційних пропозиціях тимчасово до стабілізації ситуації з дефіцитом електричної енергії, не була передбачена умова щодо можливості постачання захищеним споживачам.».

4	підпункту 14 пункту 2.2 Ліцензійних умов з постачання електричної енергії споживачу	у частині здійснювання 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. (п. 3.5, стор. 94-97 Акта № 146)
<i>Щодо постачання електричної енергії _____</i> 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. Перевіркою встановлено, що між Товариством та _____ (далі – Споживач) було укладено Договір про постачання електричної енергії споживачу зі строком дії _____ Комісія з перевірки зазначає, що Товариство листом від 13.06.2024 _____ повідомило споживача, що середньозважена ціна електричної енергії на ринку «на добу наперед» за період з _____ року збільшилась порівняно з _____ %, та повідомила про обґрунтовану необхідність застосувати положення підпункту 2 пункту 19 від 12.10.2022 Постанови КМУ № 1178 та переглянути з 01 липня 2024 року ціну електроенергії за Договором до економічно обґрунтованого рівня, встановивши вартість _____ за 1 кВт/год (з ПДВ). До зазначеного листа Товариство додало додаткову угоду, та цінову довідка від _____ року. Додатковою угодою від 01.07.2024 № 2 внесені зміни до Договору _____ щодо збільшення ціни з _____ з ПДВ. Товариство листом від 31.07.2024 № 01/15/2514/01-19/24 повідомило споживача, що середньозважена ціна електричної енергії на ринку «на добу наперед» за період з _____ %, та повідомила про обґрунтовану необхідність застосувати положення підпункту 2 пункту 19 Постанови від 12.10.2022 КМУ № 1178 та переглянути з 01 серпня 2024 року ціну електроенергії за Договором до економічно обґрунтованого рівня, встановивши вартість – _____ за 1 кВт/год з ПДВ. До зазначеного листа Товариство додало додаткову угоду, та Цінова довідка від _____. Додатковою угодою від 08.08.2024 № 3 внесені зміни до Договору _____ щодо збільшення ціни з 01 серпня 2024 року, на рівні - _____ грн/кВт*год (з ПДВ). Комісія з перевірки зазначає, що Товариство не надало підтвердження щодо інформування Споживача про збільшення ціни електричної енергії у _____ року не пізніше ніж за 20 днів до її застосування з урахуванням інформації про право Споживача розірвати договір. Також, ТОВ «МИКОЛАЇВСЬКА ЕК» не надало підтвердження щодо інформування Споживача про зміни _____ умов договору про постачання електричної енергії споживачу, у тому числі комерційної пропозиції, не пізніше ніж за 20 днів до їх застосування з урахуванням інформації про право Споживача розірвати договір. Ліцензіат надав пояснення до Акта № 146, мовою документа: «... <i>Щодо строку</i>	

повідомлення контрагента, маємо зазначити, що конкретний строк повідомлення про зміну умов не був передбачений сторонами Договором та Додатком 3 до Договору «Порядок змін умов договору». Водночас за умовами останнього абзацу додатку 3 до Договору сторони передбачили, що усі зміни та доповнення до Договору оформлюються письмово та підписуються уповноваженими особами обох сторін, шляхом укладання відповідних додаткових угод.

Зміна умов Договору Споживач не заперечував, про що свідчить його згода у підписанні вищезазначених додаткових угод.

Таким чином, вважаємо, що повідомлення від 13.06.2024 та від 31.07.2024 року були здійснені Товариством із дотриманням умов Договору. Вказані дії Постачальника не призвели до порушення прав Споживача.».

5	підпункту 13 пункту 2.2 Ліцензійних умов з постачання електричної енергії споживачу	в частині виконання умов 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 березня 2018 року № 309 (далі - Кодексу системи передачі) (у редакції що діяла до 01.01.2024), яким визначено, що Користувач здійснює поетапну попередню оплату планової вартості Послуги ОСП таким чином: 1 платіж - до 17:00 другого банківського дня розрахункового місяця у розмірі 1/5 від планової вартості Послуги, визначеної згідно з розділом 3 цього Договору. Подальша оплата здійснюється шляхом сплати 1/5 від планової вартості Послуги, яка визначена згідно з розділом 3 цього Договору, відповідно до такого алгоритму: 2 платіж - до 10 числа розрахункового місяця; 3 платіж - до 15 числа розрахункового місяця; 4 платіж - до 20 числа розрахункового місяця; 5 платіж - до 25 числа розрахункового місяця. пункту 6.2 Типового договору про надання послуг з передачі електричної енергії, що є додатком 6 до Кодексу системи передачі (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; 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; пункту 5.5 Типового договору про надання послуг з передачі електричної енергії, що є додатком 6 до Кодексу системи передачі (у редакції, що діяла до 01.01.2024), яким
---	--	--

підпункту 29 пункту 2.2 Ліцензійних умов з постачання електричної енергії споживачу	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; пункту 6.4 Типового договору про надання послуг з передачі електричної енергії, що є додатком 6 до Кодексу системи передачі (у редакції, що діяла з 01.01.2024), яким визначено, 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, з використанням у порядку, визначеному законодавством, електронного підпису особи, уповноваженої на підписання документів в електронній формі; у частині обов'язку ліцензіата сплачувати своєчасно та в повному обсязі за послуги, що надаються на ринку електричної енергії. <i>(п. 3.9, стор. 131, 139-140, 142, 149 Акта № 146)</i>
Комісія з перевірки зазначає, що у 2021 – 2023 роках діяв Договір про надання послуг з передачі електричної енергії, укладений між ТОВ «МИКОЛАЇВСЬКА ЕЛЕКТРОПОСТАЧАЛЬНА КОМПАНІЯ» та _____», та який відповідає Типовому 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 01.01.2024). Відповідно до розділу 5 Договору: 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. 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, 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.

У 2024 році діє Договір про надання послуг з передачі електричної енергії _____, укладений між ТОВ «МИКОЛАЇВСЬКА ЕЛЕКТРОПОСТАЧАЛЬНА КОМПАНІЯ» та _____», який відповідає Типовому 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 діє з 01.01.2024).

Відповідно до розділу 6 Договору:

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

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

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

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

6.4. Користувач здійснює розрахунок за фактичний обсяг Послуги до 15 числа місяця, наступного за розрахунковим (включно), на підставі рахунків, актів приймання-передачі Послуги, наданих ОСП, 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 електронній формі.

Комісія з перевірки зазначає, що **протягом 2021 - 2024 років Товариством не здійснювалась попередня оплата планової вартості послуги з передачі електричної енергії оператору системи передачі.**

Комісія з перевірки зазначає, що **остаточний розрахунок за отримані послуги з передачі електричної енергії за 2021, 2022, 2023 та 2024 роки Товариством не було здійснено** відповідно до вимог Типового договору про надання послуг з передачі електричної енергії, що є Додатком 6 до Кодексу системи передачі та укладених Договорів.

Перевіркою встановлено, що станом на 31.12.2024 **заборгованість** ТОВ «МИКОЛАЇВСЬКА ЕЛЕКТРОПОСТАЧАЛЬНА КОМПАНІЯ» перед _____» за послугу з передачі електричної енергії за 2024 рік склала _____

Довідково комісія з перевірки зазначає, що **заборгованість** ТОВ «МИКОЛАЇВСЬКА ЕЛЕКТРОПОСТАЧАЛЬНА КОМПАНІЯ» перед _____ за послугу з передачі електричної енергії за _____ роки станом на 01.06.2025 **відсутня.**

Щодо оплати послуг з передачі електричної енергії (Постачальник)

Між _____ та ТОВ «МИКОЛАЇВСЬКА ЕЛЕКТРОПОСТАЧАЛЬНА КОМПАНІЯ» укладено Договір електропостачальника про надання послуг з передачі електричної енергії.

Відповідно до Додатку 2 до Договору, споживач здійснює остаточний платіж/розрахунок за 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, з використанням у порядку, визначеному законодавством, електронного підпису особи, уповноваженої на підписання документів в електронному вигляді.

Комісія з перевірки встановлено, що **протягом 2024 року** Товариством порушено умови Договору при **остаточному розрахунку** за _____. Заборгованість оплачена в _____ місяці, платіжною інструкцією від _____ року.

Щодо розрахунків за отримані послуги з розподілу електричної енергії

Комісією з перевірки встановлено, що протягом _____ років Товариством **порушено умови Договорів** електропостачальника про надання послуг з розподілу електричної енергії, **укладених з _____»** в частині **своєчасного розрахунку** за фактичний обсяг отриманих послуг з розподілу електричної енергії ОСР, відповідно до умов укладених договорів.

Остаточний розрахунок з _____ здійснено _____.

Перевіркою встановлено, що наявна станом на 31.12.2024 **заборгованість** ТОВ «МИКОЛАЇВСЬКА ЕЛЕКТРОПОСТАЧАЛЬНА КОМПАНІЯ» перед _____ **» не сплачена за умовами договору.**

Ліцензіат надав пояснення до Акта № 146, мовою документа: «...*Заборгованість перед оператором системи передачі та неспроможність здійснювати попередню оплату планової вартості послуги оператора системи передачі пояснюється відсутністю оборотних коштів, спричиненою низкою факторів, що не залежать від Товариства, а саме:*

- побутові споживачі, обсяги постачання яких складають основну частку електроенергії, що передається мережами ПрАТ «НЕК «УКРЕНЕРГО», здійснюють оплату за спожиту електричну енергію не у формі планових платежів, а по факту за спожиту електроенергію. Наразі, Товариство має значну дебіторську заборгованість за спожиту електричну енергію (до складу якої входить оплата за послугу з передачі) побутових споживачів, яка збільшується, зокрема, внаслідок оголошеного воєнного стану, а також законодавчої заборони припинення постачання електричної енергії на визначеній території Миколаївської області за наявну заборгованість. Станом на теперішній час заборгованість побутових споживачів становить майже _____.

... Іншою причиною неможливості здійснювати поетапну попередню оплату планової вартості послуги з передачі у _____ роках була наявна сума заборгованості Гарантованого покупця перед Товариством з оплати послуги із забезпечення доступності електричної енергії для побутових споживачів. А саме: _____.
Повне погашення заборгованості _____ з передачі. Але виконати умови Договору з поетапної попередньої оплати вартості послуги з передачі Товариство вважає об'єктивно неможливим.».

Департамент ліцензійного контролю зазначає, що питання стану наявної заборгованості ТОВ «МИКОЛАЇВСЬКА ЕЛЕКТРОПОСТАЧАЛЬНА КОМПАНІЯ» перед _____ **»** за послуги з передачі електричної енергії за період діяльності з 01 січня 2022 року по 31 липня 2022 року досліджувалось в Акті позапланової невідної перевірки від 18 серпня 2022 року № 24.

6	підпункту 29 пункту 2.2 Ліцензійних умов з постачання електричної енергії споживачу	у частині проведенні розрахунків за отримані послуги з передачі та розподілу електричної енергії та забезпечувати недискримінаційність та пропорційність розрахунків перед операторами систем за відповідний розрахунковий період (місяць). (п. 3.9, стор. 150-166 Акта № 146)
---	--	---

Щодо забезпечення Ліцензіатом недискримінаційності та пропорційності

*розрахунків перед операторами систем за отримані послуги з передачі та розподілу
електричної енергії*

Комісією з перевірки Ліцензіатом надано документи та інформацію, а саме платіжні інструкції, 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 (ОСП) та операторами систем розподілу (ОСР) у відношенні до здійснених нарахувань за відповідний розрахунковий період (місяць).

Комісія з перевірки зазначає що Ліцензіатом не здійснено в повному обсязі оплати учасникам ринку, а саме:

за січень:

тис. грн (з ПДВ)

№ з/п	Січень 2024 року	Нараховано ПУП за послуги	Сплачено ПУП за умовами договору	% сплати	При розрахунку мали сплатити	Різниця
1	2	3	4	5	6	7=4-6
1						
2						
3						
4						
5						
6						
7						
	Разом за січень 2024 року					

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

Комісія з перевірки зазначає, що Ліцензіатом **не здійснено** відповідну оплату, у строк зазначений у відповідному договорі, учасникам ринку, а саме, _____).

При цьому іншим операторам системи розподілу здійснено розрахунок у обсязі, що перевищує середній рівень сплати _____ %.

При цьому, комісія з перевірки зазначає, що станом на 04.06.2024 Ліцензіатом здійснено оплату за отримані послуги з передачі та розподілу електричної енергії у повному обсязі (100 %).

За лютий:

тис. грн (з ПДВ)

№ з/п	Лютий 2024 року	Нараховано ПУП за послуги	Сплачено ПУП за умовами договору	% сплати	При розрахунку мали сплатити	Різниця
1	2	3	4	5	6	7=4-6
	Разом за лютий 2024 року					

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

Комісія з перевірки зазначає, що Ліцензіатом не здійснено відповідну оплату, у строк зазначений у відповідному договорі, учасникам ринку, а саме,

При цьому іншим операторам системи розподілу здійснено розрахунок у обсязі, що перевищує **середній рівень сплати** _____ %.

При цьому, комісія з проведення перевірки зазначає, що станом на 04 червня 2024 року Ліцензіатом здійснено оплату за отримані послуги з передачі та розподілу електричної енергії у повному обсязі (100 %).

За березень:

тис. грн (з ПДВ)

№ з/п	Березень 2024 року	Нараховано ПУП за послуги	Сплачено ПУП за умовами договору	% сплати	При розрахунку мали сплатити	Різниця
1	2	3	4	5	6	7=4-6
1						
2						
3						
4						
5						
6						
7						
8						
9						
10						
11						
12						
13						
	Разом за березень 2023 року					

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

Комісія з перевірки зазначає, що Ліцензіат у березні 2024 року певним операторам системи розподілу здійснив переплату коштів нарахованих за послуги відповідно до умов укладених договорів, про що свідчить рівень розрахунків, на рівні _____ %, про те як іншим учасникам ринку не здійснено взагалі, або не в повному розмірі здійснено оплату послуг у строк зазначений у відповідному договорі за вказаний період, а саме: _____ %).

При цьому, комісія з перевірки зазначає, що станом на 04.06.2024 Ліцензіатом здійснено оплату за отримані послуги з передачі та розподілу електричної енергії у повному обсязі (100 %).

За квітень:

тис. грн (з ПДВ)

№ з/п	Квітень 2024 року	Нараховано ПУП за послуги	Сплачено ПУП за умовами договору	% сплати	При розрахунку мали сплатити	Різниця
1	2	3	4	5	6	7=4-6
1						
2						
3						
4						
5						
6						

7						
8						
9						
10						
11						
12						
13						
14						
	Разом за квітень 2024 року					

За квітні 2024 року обсяг наданих Ліцензіату послуг з передачі та розподілу електричної енергії склав _____ (з ПДВ).

Сплачено Ліцензіатом, відповідно до умов укладених договорів, за надані послуги _____ (з ПДВ) (без урахування оплати за минулі періоди). Отже, **середній рівень сплати склав** _____ %.

Комісія з перевірки зазначає, що Ліцензіат у квітні 2024 року певним операторам системи розподілу здійснив переплату коштів нарахованих за послуги відповідно до умов укладених договорів, про що свідчить рівень розрахунків, на рівні _____ %, про те як іншим учасникам ринку не здійснено взагалі, або не в повному розмірі здійснено оплату послуг у строк зазначений у відповідному договорі за вказаний період, а саме:

При цьому, комісія з перевірки зазначає, що станом на 04.06.2024 Ліцензіатом здійснено оплату за отримані послуги з передачі та розподілу електричної енергії у повному обсязі (100 %).

за травень:

тис. грн (з ПДВ)

№ з/п	Травень 2024 року	Нараховано ПУП за послуги	Сплачено ПУП за умовами договору	% сплати	При розрахунку мали сплатити	Різниця
1	2	3	4	5	6	7=4-6
1						
2						
3						
4						
5						
6						
7						
8						
9						
	Разом за травень 2024 року					

За травень 2024 року обсяг наданих Ліцензіату послуг з передачі та розподілу електричної енергії склав _____ (з ПДВ).

Сплачено Ліцензіатом, відповідно до умов укладених договорів, за надані послуги _____ (з ПДВ) (без урахування оплати за минулі періоди). Отже, **середній рівень сплати склав** _____ %.

Комісія з перевірки зазначає, що Ліцензіатом не здійснено відповідну оплату, у строк зазначений у відповідному договорі, учасникам ринку, а саме, _____ %)

При цьому, комісія з перевірки зазначає, що станом на 04 червня 2024 року Ліцензіатом здійснено оплату за отримані послуги з передачі та розподілу електричної енергії у повному обсязі (100 %).

за червень:

тис. грн (з ПДВ)

№ з/п	Червень 2024 року	Нараховано ПУП за послуги	Сплачено ПУП за умовами договору	% сплати	При розрахунку мали сплатити	Різниця
1	2	3	4	5	6	7=4-6
1						
1.1						
2						
3						
4						
5						
6						
7						
8						
9						
10						
11						
12						
13						
14						
	Разом за червень 2024 року					

За червень 2024 року обсяг наданих Ліцензіату послуг з передачі та розподілу електричної енергії склав _____ (з ПДВ).

Сплачено Ліцензіатом, відповідно до умов укладених договорів, за надані послуги _____ (з ПДВ) (без урахування оплати за минулі періоди). Отже, **середній рівень сплати склав _____ %**.

Комісія з перевірки зазначає, що Ліцензіат у червні 2024 року певним операторам системи розподілу здійснив переплату коштів нарахованих за послуги відповідно до умов укладених договорів, про що свідчить рівень розрахунків, на рівні _____ %, про те як іншим учасникам ринку не здійснено взагалі, або не в повному розмірі здійснено оплату послуг у строк зазначений у відповідному договорі за вказаний період, а саме: _____).

При цьому, комісія з перевірки зазначає, що станом на 04.06.2024 Ліцензіатом здійснено оплату за отримані послуги з передачі та розподілу електричної енергії у повному обсязі (100 %).

за липень:

тис. грн (з ПДВ)

№ з/п	Липень 2024 року	Нараховано ПУП за послуги	Сплачено ПУП за умовами договору	% сплати	При розрахунку мали сплатити	Різниця
1	2	3	4	5	6	7=4-6
1						
2						
3						
4						
5						
6						
7						
8						
9						
	Разом за липень 2024 року					

За липень 2024 року обсяг наданих Ліцензіату послуг з передачі та розподілу електричної енергії склав _____ (з ПДВ).

Сплачено Ліцензіатом, відповідно до умов укладених договорів, за надані послуги _____ (з ПДВ) (без урахування оплати за минулі періоди). Отже, **середній рівень сплати склав _____ %**.

Комісія з перевірки зазначає, що Ліцензіатом не здійснено відповідну оплату, у строк зазначений у відповідному договорі, учасникам ринку, а саме _____).

При цьому, комісія з перевірки зазначає, що станом на 04.06.2024 Ліцензіатом здійснено оплату за отримані послуги з передачі та розподілу електричної енергії у повному обсязі (100 %).

за серпень

тис. грн (з ПДВ)

№ з/п	Серпень 2024 року	Нараховано ПУП за послуги	Сплачено ПУП за умовами договору	% сплати	При розрахунку мали сплатити	Різниця
1	2	3	4	5	6	7=4-6
1						
2						
3						
4						
5						
6						
7						
8						
9						
	Разом за серпень 2024 року					

За серпень 2024 року обсяг наданих Ліцензіату послуг з передачі та розподілу електричної енергії склав _____ (з ПДВ).

Сплачено Ліцензіатом, відповідно до умов укладених договорів, за надані послуги _____ (з ПДВ) (без урахування оплати за минулі періоди). Отже, **середній рівень сплати склав _____ %**.

Комісія з перевірки зазначає, що Ліцензіатом не здійснено відповідну оплату, у строк зазначений у відповідному договорі, учасникам ринку, а саме _____).

При цьому, комісія з перевірки зазначає, що станом на 04.06.2024 Ліцензіатом здійснено оплату за отримані послуги з передачі та розподілу електричної енергії у повному обсязі (100 %).

за вересень:

тис. грн (з ПДВ)

№ з/п	Вересень 2024 року	Нараховано ПУП за послуги	Сплачено ПУП за умовами договору	% сплати	При розрахунку мали сплатити	Різниця
1	2	3	4	5	6	7=4-6
1						
2						
3						
4						
5						
6						
7						
8						
9						
10						
11						
	Разом за вересень 2024 року					

За вересень 2024 року обсяг наданих Ліцензіату послуг з передачі та розподілу електричної енергії склав _____ (з ПДВ).

Сплачено Ліцензіатом, відповідно до умов укладених договорів, за надані послуги _____ - (з ПДВ) (без урахування оплати за минулі періоди). Отже, **середній рівень сплати склав _____ %**.

Комісія з перевірки зазначає, що Ліцензіатом не здійснено відповідну оплату, у строк зазначений у відповідному договорі, учасникам ринку, а саме: _____)

При цьому, комісія з перевірки зазначає, що станом на 04.06.2024 Ліцензіатом здійснено оплату за отримані послуги з передачі та розподілу електричної енергії у повному обсязі (100 %).
за жовтень:

тис. грн (з ПДВ)

№ з/п	Жовтень 2024 року	Нараховано ПУП за послуги	Сплачено ПУП за умовами договору	% сплати	При розрахунку мали сплатити	Різниця
1	2	3	4	5	6	7=4-6
2						
3						
4						
5						
6						
7						
8						
9						
10						
11						
	Разом за жовтень 2024 року					

За жовтень 2024 року обсяг наданих Ліцензіату послуг з передачі та розподілу електричної енергії склав _____ (з ПДВ).

Сплачено Ліцензіатом, відповідно до умов укладених договорів, за надані послуги _____ (з ПДВ) (без урахування оплати за минулі періоди). Отже, **середній рівень сплати склав _____ %.**

Комісія з перевірки зазначає, що Ліцензіатом не здійснено відповідну оплату, у строк зазначений у відповідному договорі, учасникам ринку, а саме, _____).

При цьому, комісія з перевірки зазначає, що станом на 04.06.2024 Ліцензіатом здійснено оплату за отримані послуги з передачі та розподілу електричної енергії у повному обсязі (100 %).

за листопад:

тис. грн (з ПДВ)

№ з/п	Листопад 2024 року	Нараховано ПУП за послуги	Сплачено ПУП за умовами договору	% сплати	При розрахунку мали сплатити	Різниця
1	2	3	4	5	6	7=4-6
1						
2						
3						
4						
5						
6						
7						
8						
9						
10						
11						
12						
	Разом за листопад 2024 року					

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

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

Комісія з перевірки зазначає, що Ліцензіатом не здійснено відповідну оплату, у строк зазначений у відповідному договорі, учасникам ринку, а саме: _____).

При цьому, комісія з перевірки зазначає, що станом на 04.06.2024 Ліцензіатом здійснено оплату за отримані послуги з передачі та розподілу електричної енергії у повному обсязі (100 %).

за грудень:

тис. грн (з ПДВ)

№ з/п	Грудень 2024 року	Нараховано ПУП за послуги	Сплачено ПУП за умовами договору	% сплати	При розрахунку мали сплатити	Різниця
1	2	3	4	5	6	7=4-6
1						
2						
3						
4						
5						
6						
7						
8						
9						
10						
11						
12						
13						
14						
15						
16						
17						
18						
	Разом за грудень 2024 року					

За грудень 2024 року обсяг наданих Ліцензіату послуг з передачі та розподілу електричної енергії склав _____ (з ПДВ).

Сплачено Ліцензіатом, відповідно до умов укладених договорів, за надані послуги _____ (з ПДВ) (без урахування оплати за минулі періоди). Отже, **середній рівень сплати склав** _____ %.

Комісія з перевірки зазначає, що Ліцензіат у грудні 2024 року певним операторам системи розподілу здійснив переплату коштів нарахованих за послуги відповідно до умов укладених договорів, про що свідчить рівень розрахунків, на рівні _____ %, про те як іншим учасникам ринку не здійснено взагалі, або не в повному розмірі здійснено оплату послуг у строк зазначений у відповідному договорі за вказаний період, а саме: _____ %).

При цьому, комісія з перевірки зазначає, що станом на 04.06.2024 Ліцензіатом здійснено оплату за отримані послуги з передачі та розподілу електричної енергії у повному обсязі (100 %).

Ліцензіат надав пояснення до Акта № 146, мовою документа: «...Варто зазначити, що Ліцензійні умови не містять критерію пропорційності, тому фактично незрозуміло оплата має бути пропорційна нарахуванням/обсягам/вартості чи іншому показнику. Чинним законодавством також не передбачено будь-які інструкції та методики визначення пропорційності розрахунків перед операторами систем за відповідний розрахунковий період (місяць). Тому Товариство керувалось роз'ясненням НКРЕКП, наданим у листі від _____, а саме: «.. з метою запобігання створення дискримінаційних умов при розрахунках за Послуги ОСП та Послуги ОСР, електропостачальник має при оплаті таких

послуг дотримуватися принципу пропорційності оплати цих послуг, виходячи з нарахованих платежів за отримані послуги, попередніх оплат, у тому числі планових авансових платежів за умовами укладених договорів за розрахунковий період (місяць). При цьому, для дотримання Ліцензійних умов, передбачених підпунктом 29 пункту 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».

Слід зазначити, що за умовами договору про надання послуг з передачі електричної енергії, 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.

Отже, ТОВ «МИКОЛАЇВСЬКА ЕЛЕКТРОПОСТАЧАЛЬНА КОМПАНІЯ» першочергово забезпечувало оплату боргів минулих періодів за послуги з передачі електричної енергії, які виникли через низку об'єктивних причин: внаслідок триваючого воєнного стану катастрофічне погіршення платіжної дисципліни та зростання дебіторської заборгованості кінцевих споживачів послуги передачі, оплата якої здійснюється через постачальника, переважна кількість яких є побутовими споживачами; через тимчасову заборону припинення постачання електричної енергії побутовим споживачам, які мешкають на певній території Миколаївської області за наявну заборгованість.

Варто зазначити, що оплата операторам системи розподілу здійснена Товариством виключно на підставі виставлених ОСР рахунків з урахуванням умов договорів електропостачальника про надання послуг з розподілу електричної енергії, які передбачають оплату послуг з розподілу електричної енергії у формі попередньої оплати у розмірі 100 % замовленого обсягу купівлі електричної енергії.».

7	підпункту 5 пункту 2.3 Ліцензійних умов з постачання електричної енергії споживачу	у частині застосуванні ціни (тарифу) на послуги постачальника універсальних послуг, визначену за результатами конкурсу або встановлену у випадках, передбачених Законом України «Про ринок електричної енергії», НКРЕКП згідно із затвердженою НКРЕКП методикою, зокрема встановлені: постановою НКРЕКП від 02 грудня 2020 року № 2292 «Про встановлення тарифу на послуги постачальника універсальних послуг ТОВ «МИКОЛАЇВСЬКА ЕЛЕКТРОПОСТАЧАЛЬНА КОМПАНІЯ»; постановою НКРЕКП від 17 грудня 2021 № 2693 «Про встановлення тарифу на послуги постачальника універсальних послуг ТОВ «МИКОЛАЇВСЬКА ЕЛЕКТРОПОСТАЧАЛЬНА КОМПАНІЯ»; постановою НКРЕКП від 21 грудня 2022 року № 1825 «Про встановлення тарифу на послуги постачальника універсальних послуг ТОВ «МИКОЛАЇВСЬКА ЕЛЕКТРОПОСТАЧАЛЬНА КОМПАНІЯ»; постановою від 10 січня 2024 року № 44 «Про встановлення тарифу на послуги постачальника універсальних послуг ТОВ «МИКОЛАЇВСЬКА ЕЛЕКТРОПОСТАЧАЛЬНА КОМПАНІЯ». (п. 4.3, стор. 229-291 Акта № 146)
---	--	---

Щодо тарифу на послуги постачальника універсальних послуг

Постановою НКРЕКП від 05 жовтня 2018 року № 1176 затверджено Методику розрахунку тарифу на послуги постачальника універсальних послуг (далі – Методика), відповідно до якої Ліцензіатом сформовано розрахунок тарифу на послуги постачальника універсальних послуг.

2021 рік

Постановою НКРЕКП від 02 грудня 2020 року № 2292 «Про встановлення тарифу на послуги постачальника універсальних послуг ТОВ «МИКОЛАЇВСЬКА ЕЛЕКТРОПОСТАЧАЛЬНА КОМПАНІЯ» (далі – Постанова № 2292), з **01 січня 2021 року** ТОВ «МИКОЛАЇВСЬКА ЕЛЕКТРОПОСТАЧАЛЬНА КОМПАНІЯ» встановлено тариф та структуру тарифу на послуги постачальника універсальних послуг на рівні _____.

Постановою НКРЕКП від 06.08.2021 № 1265 «Про внесення змін до постанови НКРЕКП від 02 грудня 2020 року № 2292» з **01 вересня 2021 року** було внесено зміни до Постанови № 2292 та встановлено тариф та структуру тарифу на послуги постачальника універсальних послуг на рівні _____.

У 2021 році загальні операційні витрати ТОВ «МИКОЛАЇВСЬКА ЕЛЕКТРОПОСТАЧАЛЬНА КОМПАНІЯ» з постачання електричної енергії постачальника універсальних послуг (ПУП) склали _____).

Фактичний обсяг постачання електричної енергії у порівнянні з плановим рівнем зменшився на _____). Обсяг товарної продукції також зменшився на _____).

Обсяги постачання електричної енергії ТОВ «МИКОЛАЇВСЬКА ЕЛЕКТРОПОСТАЧАЛЬНА КОМПАНІЯ» за **2021 рік**.

Показник	Враховано при затвердженні тарифу, МВт*год	Фактично, МВт*год	Відхилення, МВт*год	% відхилення
Обсяг постачання електричної енергії малим побутовим споживачам				
Обсяг постачання електричної енергії побутовим споживачам				
ВСЬОГО				

Недофінансування витрат, затверджених структурою тарифу, отриманих за результатами діяльності з постачання електричної енергії постачальником універсальних послуг у 2021 році, склало _____ **(без ПДВ)**.

Елемент витрат	Недофінансування, тис. грн
Витрати на зв'язок	
Витрати на службові відрядження	
Витрати на охорону праці	
Відрахування профспілковим організаціям	
Аудиторські послуги	
Юридичні послуги	
Поліграфічні, друкарські послуги	
Канцелярські витрати	
Господарські витрати	
Послуги Оператора ринку (за здійснення операцій купівлі-продажу на РДН, ВДР, РДД)	
Всього	

Сума перевитрат коштів, затверджених структурою тарифу за результатами діяльності з постачання електричної енергії постачальником універсальних послуг у 2021 році, складає _____ **(без ПДВ)**.

Елемент витрат	Перевитрати, тис. грн
----------------	-----------------------

Матеріальні витрати, у т. ч.	
<i>Виробничі послуги</i>	
<i>Сировина і матеріали</i>	
Витрати на оплату праці, відрахування на соціальні заходи*	
Інші операційні витрати, у т. ч.	
<i>Витрати на обслуговування програмного забезпечення</i>	
Інші витрати, у тому числі:	
<i>Витрати на оплату послуг банків за прийом платежів від населення (АТ «УКРПОШТА», АТ «ОЩАДБАНК», інші банки)</i>	
<i>Витрати на оплату послуг банків за обслуговування зарплатного проекту, поточних рахунків зі спеціальним режимом використання та інших поточних рахунків</i>	
<i>Податки, збори та інші платежі до бюджетів (судовий збір)</i>	
<i>Внески на регулювання</i>	
<i>Плата за оренду</i>	
<i>Послуги з охорони</i>	
<i>Доставка рахунків повідомлень</i>	
<i>Розміщення інформації в ЗМІ</i>	
<i>Інформаційно-консультаційні послуги</i>	
<i>Підписка періодичних видань</i>	
<i>Технічне обслуговування та ремонт орг.техніки</i>	
<i>Технічне обслуговування, технічний огляд транспорту</i>	
<i>Страхування</i>	
<i>Участь в балансуючій групі</i>	
<i>Встановлення монтаж обладнання</i>	
<i>Технічне обслуговування кондиціонерів</i>	
Всього	

* з урахуванням витрат на оплату лікарняних за рахунок підприємства (перші 5 днів) в сумі ____.

За підсумками аналізу, наданого Ліцензіатом пояснення, комісія з проведення перевірки вважає, що сума обґрунтованих **перевитрат** по статтям витрат з постачання електричної енергії ТОВ «МИКОЛАЇВСЬКА ЕЛЕКТРОПОСТАЧАЛЬНА КОМПАНІЯ» за 2021 рік становить _____ (без ПДВ).

Елемент витрат	Перевитрати, тис. грн
Всього	

Аналіз фактичних та запланованих структурою тарифу витрат за 2021 рік свідчить про те, що фактичні витрати ТОВ «МИКОЛАЇВСЬКА ЕЛЕКТРОПОСТАЧАЛЬНА КОМПАНІЯ» **не відповідають** складовим витратам, установленим структурою тарифу на послуги постачальника універсальних послуг.

2022 рік

Постановою НКРЕКП від 17 грудня 2021 року № 2693 «Про встановлення тарифу на послуги постачальника універсальних послуг ТОВ «МИКОЛАЇВСЬКА ЕЛЕКТРОПОСТАЧАЛЬНА КОМПАНІЯ» (далі – Постанова № 2693), з 01 січня 2022 року ТОВ «МИКОЛАЇВСЬКА ЕЛЕКТРОПОСТАЧАЛЬНА КОМПАНІЯ» встановлено тариф та структуру тарифу на послуги постачальника універсальних послуг на рівні _____ грн/МВт*год.

У 2022 році загальні операційні витрати ТОВ «МИКОЛАЇВСЬКА ЕЛЕКТРОПОСТАЧАЛЬНА КОМПАНІЯ» з постачання електричної енергії постачальником універсальних послуг склали _____).

Фактичний обсяг постачання електричної енергії у порівнянні з плановим рівнем зменшився на _____. Обсяг товарної продукції також зменшився на _____).

Обсяги постачання електричної енергії ТОВ «МИКОЛАЇВСЬКА ЕЛЕКТРОПОСТАЧАЛЬНА КОМПАНІЯ» за 2022 рік.

Показник	Враховано при затвердженні тарифу, МВт*год	Фактично, МВт*год	Відхилення, МВт*год	% відхилення
Обсяг постачання електричної енергії малим непобутовим споживачам				
Обсяг постачання електричної енергії побутовим споживачам				
ВСЬОГО				

Недофінансування витрат, затверджених структурою тарифу, отриманих за результатами діяльності з постачання електричної енергії постачальником універсальних послуг у 2022 році, склало _____ (без ПДВ).

Елемент витрат	Недофінансування, тис. грн
Матеріальні витрати, у т. ч.	
<i>Сировина і матеріали</i>	
<i>Витрати на зв'язок</i>	
Інші операційні витрати, у т. ч.	
<i>Витрати на службові відрядження</i>	
<i>Витрати на оплату послуг банків за прийом платежів від населення (АТ «УКРПОШТА», АТ «ОЩАДБАНК», інші банки)</i>	
<i>Витрати на оплату послуг банків за обслуговування зарплатного проекту, поточних рахунків зі спеціальним режимом використання та інших поточних рахунків</i>	
<i>Відрахування профспілковим організаціям</i>	
<i>Аудиторські послуги</i>	
<i>Плата за оренду</i>	
<i>Доставка рахунків-повідомлень</i>	
<i>Господарські витрати</i>	
<i>Технічне обслуговування та ремонт орг. техніки</i>	
<i>Послуги Оператора ринку (за здійснення операцій купівлі-продажу на РДН, ВДР, РДД)</i>	
<i>Технічне обслуговування кондиціонерів</i>	
<i>Відшкодування інших витрат, пов'язаних з утриманням орендованих приміщень (податок на нерухоме майно, податок на землю)</i>	
Всього	

Сума перевитрат коштів, затверджених структурою тарифу за результатами діяльності з постачання електричної енергії постачальником універсальних послуг у 2022 році, складає _____ (без ПДВ).

Елемент витрат	Перевитрати, тис. грн
Матеріальні витрат, у т. ч.	
<i>Виробничі послуги</i>	
Витрати на оплату праці, відрахування на соціальні заходи	
Інші операційні витрат, у т. ч.	
<i>Витрати на обслуговування програмного забезпечення</i>	
Інші витрати, у тому числі:	
<i>Податки, збори та інші платежі до бюджетів (судовий збір)</i>	
<i>Внески на регулювання</i>	

Витрати на охорону праці	
Пожежна безпека	
Послуги з охорони	
Поліграфічні друкарські послуги	
Канцелярські витрати	
Інформаційно-консультаційні послуги	
Підписка періодичних видань	
Технічне обслуговування, технічний огляд транспорту	
Страховання	
Участь в балансуєчій групі	
Встановлення монтаж обладнання	
Всього	

Проаналізувавши надані Ліцензіатом пояснення, комісія з проведення перевірки вважає, що сума обґрунтованих перевитрат по статтям витрат з постачання електричної енергії ТОВ «МИКОЛАЇВСЬКА ЕЛЕКТРОПОСТАЧАЛЬНА КОМПАНІЯ» за 2022 рік становить _____ (без ПДВ), а саме:

Елемент витрат	Перевитрати, тис. грн
Всього	

Аналіз фактичних та запланованих структурою тарифу витрат за 2022 рік свідчить про те, що фактичні витрати ТОВ «МИКОЛАЇВСЬКА ЕЛЕКТРОПОСТАЧАЛЬНА КОМПАНІЯ» **не відповідають** складовим витратам, установленим структурою тарифу на послуги постачальника універсальних послуг

2023 рік

Постановою НКРЕКП від 21 грудня 2022 року № 1825 «Про встановлення тарифу на послуги постачальника універсальних послуг ТОВ «МИКОЛАЇВСЬКА ЕЛЕКТРОПОСТАЧАЛЬНА КОМПАНІЯ» (далі – Постанова № 1825), з 01 січня 2023 року ТОВ «МИКОЛАЇВСЬКА ЕЛЕКТРОПОСТАЧАЛЬНА КОМПАНІЯ» встановлено тариф та структуру тарифу на послуги постачальника універсальних послуг на рівні _____/МВт*год.

У 2023 році загальні операційні витрати ТОВ «МИКОЛАЇВСЬКА ЕЛЕКТРОПОСТАЧАЛЬНА КОМПАНІЯ» з постачання електричної енергії постачальником універсальних послуг склали _____).

Фактичний обсяг постачання електричної енергії у порівнянні з плановим рівнем зменшився на _____). Обсяг товарної продукції також зменшився на _____).

Обсяги постачання електричної енергії ТОВ «МИКОЛАЇВСЬКА ЕЛЕКТРОПОСТАЧАЛЬНА КОМПАНІЯ» за 2023 рік.

Показник	Враховано при затвердженні тарифу, МВт*год	Фактично, МВт*год	Відхилення, МВт*год,	% відхилення
Обсяг постачання електричної енергії малим побутовим споживачам				
Обсяг постачання електричної енергії побутовим споживачам				
ВСЬОГО				

Сума недофінансування коштів, затверджених структурою тарифу за результатами діяльності з постачання електричної енергії постачальником універсальних послуг у 2021 році, складає _____ (без ПДВ).

Елемент витрат	Недофінансування, тис. грн
Інші операційні витрати, у т. ч.	
<i>Виробничі послуги</i>	
<i>Витрати на службові відрядження</i>	
<i>Витрати на зв'язок</i>	
<i>Витрати на обслуговування програмного забезпечення</i>	
інші витрати, у т. ч.	
<i>Витрати на оплату послуг банків за обслуговування зарплатного проекту, поточних рахунків зі спеціальним режимом використання та інших поточних рахунків</i>	
<i>Внески на регулювання</i>	
<i>Витрати на охорону праці</i>	
<i>Відрахування профспілковим організаціям</i>	
<i>Аудиторські послуги</i>	
<i>Плата за оренду</i>	
<i>Інформаційно-консультаційні послуги</i>	
<i>Технічне обслуговування кондиціонерів</i>	
Всього	

Перевитрати витрат, затверджених структурою тарифу, отриманих за результатами діяльності з постачання електричної енергії постачальником універсальних послуг у 2023 році, склало _____ (без ПДВ).

Елемент витрат	Перевитрати, тис. грн
Матеріальні витрати, у т. ч.	
<i>Сировина і матеріали</i>	
Витрати на оплату праці, відрахування на соціальні заходи	
Інші витрати, у тому числі:	
<i>Витрати на оплату послуг банків за прийом платежів від населення (АТ «УКРПОШТА», АТ «ОЩАДБАНК», інші банки)</i>	
<i>Податки, збори та інші платежі до бюджетів (судовий збір)</i>	
<i>Пожежна безпека</i>	
<i>Послуги з охорони</i>	
<i>Поліграфічні друкарські послуги</i>	
<i>Канцелярські витрати</i>	
<i>Доставка рахунків-повідомлень</i>	
<i>Господарські витрати</i>	
<i>Розміщення інформації в ЗМІ</i>	
<i>Підписка періодичних видань</i>	
<i>Послуги ОПЕРАТОРА РИНКУ (за здійснення операцій купівлі-продажу на РДН, ВДР, РДД)</i>	
<i>Участь в балансуєчій групі</i>	
<i>Встановлення, монтаж обладнання</i>	
<i>Технічне обслуговування та ремонт орг.техніки</i>	
<i>Технічне обслуговування, технічний огляд транспорту</i>	
<i>Страхування</i>	
<i>Відшкодування інших витрат, пов'язаних з утриманням орендованих приміщень(податок на нерухоме майно, податок на землю)</i>	
Всього	

За підсумками аналізу надані Ліцензіатом пояснення, комісія з проведення перевірки вважає, що сума обґрунтованих перевитрат по статтям витрат з постачання електричної енергії

ТОВ «МИКОЛАЇВСЬКА ЕЛЕКТРОПОСТАЧАЛЬНА КОМПАНІЯ» за 2023 рік становить _____ (без ПДВ).

Елемент витрат	Перевитрати, тис. грн
Послуги ОПЕРАТОРА РИНКУ (за здійснення операцій купівлі-продажу на РДН, ВДР, РДД)	
Всього	

Аналіз фактичних та запланованих структурою тарифу витрат за 2023 рік свідчить про те, що фактичні витрати ТОВ «МИКОЛАЇВСЬКА ЕЛЕКТРОПОСТАЧАЛЬНА КОМПАНІЯ» **не відповідають** складовим витратам, установленим структурою тарифу на послуги постачальника універсальних послуг.

2024 рік

Протягом січня 2024 року діяв тариф на послуги постачальника універсальних послуг ТОВ «МИКОЛАЇВСЬКА ЕЛЕКТРОПОСТАЧАЛЬНА КОМПАНІЯ», встановлений Постановою НКРЕКП № 1825 з 01.01.2023 на рівні _____ грн/МВт*год (без ПДВ) та структуру тарифу на послуги постачальника універсальних послуг.

Постановою НКРЕКП від 10.01.2024 № 44 «Про встановлення тарифу на послуги постачальника універсальних послуг ТОВ «МИКОЛАЇВСЬКА ЕЛЕКТРОПОСТАЧАЛЬНА КОМПАНІЯ» встановлено тариф на послуги постачальника універсальних послуг з 01.02.2024 на рівні _____ грн/МВт*год (без ПДВ) та структуру тарифу на послуги постачальника універсальних послуг.

У 2024 році загальні операційні витрати ТОВ «МИКОЛАЇВСЬКА ЕЛЕКТРОПОСТАЧАЛЬНА КОМПАНІЯ» з постачання електричної енергії постачальником універсальних послуг склали _____).

Фактичний обсяг постачання електричної енергії у порівнянні з плановим рівнем зменшився на _____). Обсяг товарної продукції також зменшився на _____).

Обсяги постачання електричної енергії ТОВ «МИКОЛАЇВСЬКА ЕЛЕКТРОПОСТАЧАЛЬНА КОМПАНІЯ» за 2024 рік.

Показник	Враховано при затвердженні тарифу, МВт*год	Фактично, МВт*год	Відхилення, МВт*год,	% відхилення
Обсяг постачання електричної енергії малим побутовим споживачам				
Обсяг постачання електричної енергії побутовим споживачам				
ВСЬОГО				

Недофінансування витрат, затверджених структурою тарифу, отриманих за результатами діяльності з постачання електричної енергії постачальником універсальних послуг у 2024 році, **склало** _____ (без ПДВ).

Елемент витрат	Недофінансування, тис. грн
Матеріальні витрати, у т. ч.	
Виробничі послуги	
Інші витрати, у т. ч.	
Витрати на службові відрядження	
Внески на регулювання	

<i>Витрати на охорону праці</i>	
<i>Відрахування профспілковим організаціям</i>	
<i>Аудиторські послуги</i>	
<i>Поліграфічні, друкарські послуги</i>	
<i>Канцелярські витрати</i>	
<i>Технічне обслуговування і ремонт орг.техніки</i>	
<i>Послуги ОПЕРАТОРА РИНКУ (за здійснення операцій купівлі-продажу на РДН, ВДР, РДД)</i>	
Всього	

Сума перевитрат коштів, затверджених структурою тарифу за результатами діяльності з постачання електричної енергії постачальником універсальних послуг у 2024 році, складає _____ (без ПДВ).

Елемент витрат	Перевитрати, тис. грн
Матеріальні витрати	
<i>Сировина і матеріали</i>	
Витрати на зв'язок	
Витрати на оплату праці	
Інші витрати, у тому числі:	
<i>Витрати на оплату послуг банків за прийом платежів від населення (АТ «УКРПОШТА», АТ «ОЩАДБАНК», інші банки)</i>	
<i>Витрати на оплату послуг банків за обслуговування зарплатного проекту, поточних рахунків зі спеціальним режимом використання та інших поточних рахунків</i>	
<i>Податки, збори та інші платежі до бюджетів (судовий збір)</i>	
<i>Плата за оренду</i>	
<i>Пожежна безпека</i>	
<i>Доставка рахунків повідомлень</i>	
<i>Господарські витрати</i>	
<i>Розміщення інформації в ЗМІ</i>	
<i>Інформаційно-консультаційні послуги</i>	
<i>Підписка періодичних видань</i>	
<i>Технічне обслуговування, технічний огляд транспорту</i>	
<i>Страхування</i>	
<i>Участь в балансуючій групі</i>	
<i>Послуга передачі даних</i>	
<i>Технічне обслуговування генератора</i>	
<i>Відшкодування інших витрат, пов'язаних з утриманням орендованих приміщень (податок на нерухоме майно, податок на землю)</i>	
<i>Сторожева охорона</i>	
Всього	

Проаналізувавши надані Ліцензіатом пояснення, комісія з проведення перевірки вважає, що сума **обґрунтованих перевитрат** по статтям витрат з постачання електричної енергії ТОВ «МИКОЛАЇВСЬКА ЕЛЕКТРОПОСТАЧАЛЬНА КОМПАНІЯ» за 2024 рік дорівнює ____ (без ПДВ).

Ліцензіат надав пояснення до Акта № 146, мовою документа: «...Товариство вважає перевитрати в сумі _____ за статтею «витрати на оплату послуг банків за прийом платежів від населення» обґрунтованими та просить врахувати їх при розрахунку недоотриманого доходу.

Стаття витрат «доставка рахунків – повідомлень» перевищила витрати передбачені тарифом, через високу вартість доставки рахунків в сільську місцевість відповідно умовам договору з _____. (без ПДВ), фактична ціна доставки одного

повідомлення дорівнювала _____ (без ПДВ). Тарифи доставки _____» є єдиними по території всієї України, вплинути на їх зміну Товариство не в змозі.

До списку статей, за якими нараховано перевитрати відносяться статті витрат не передбачені структурою тарифу, але які безпосередньо стосуються надання послуги постачальника універсальних послуг, а саме: участь в балансуєчій групі, послуга з передачі даних при здійсненні господарсько-торговельних операцій, пов'язаних з оптовими енергетичними продуктами (постанова НКРЕКП від 27.03.2024 № 618), сторожова охорона, технічне обслуговування генератора, обов'язкове страхування, підписка періодичних видань, судовий збір. Загальна сума таких витрат _____.».

Департамент ліцензійного контролю зазначає, що згідно пункту 2.2.13 глави 2.2 розділу II Порядку (методики) визначення розміру штрафів, НКРЕКП припиняє розрахунок розміру штрафу та застосовує інші види санкцій, передбачені чинним законодавством, за наявності однієї умови, а саме, 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 порушення підпункту 5 пункту 2.3 Ліцензійних умов з постачання електричної енергії споживачу сума балів **не перевищує 11**, тому припиняється розрахунок розміру штрафу та Департамент ліцензійного контролю пропонує застосувати санкцію у вигляді застереження.

8	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 частині своєчасно та в повному обсязі оплати за електричну енергію, куплену на ринку електричної енергії, та послуги, що надаються на ринку електричної енергії; 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, а саме: пункту 11.3.20 глави 11.3 розділу XI ПРРЕЕ, 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 розділу XI ПРРЕЕ (у редакції, що діяла з 27.06.2020), яким встановлено, 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 ПРРЕЕ (у редакції, що діяла з 07.10.2023), яким визначено, що розрахунок за придбану електричну енергію постачальник
---	---	--

підпункту 2 пункту 2 Постанови № 153 «Про визнання такою, що втратила чинність постанови НКРЕКП від 26 квітня 2022 року № 396»	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; пункту 11.3.20 глави 11.3 розділу XI ПРРЕЕ (у редакції, що діяла з 12.01.2024), яким визначено, що розрахунок (за придбану електричну енергію постачальник універсальних послуг не пізніше 25 числа місяця після закінчення розрахункового періоду на основі Акта купівлі-продажу електричної енергії; у частині купівлі електричної енергії, вироблену генеруючими установками приватних домогосподарств, встановлена потужність яких не перевищує величину, визначену для відповідних категорій генеруючих установок приватних домогосподарств відповідно до частини двадцять третьої статті 9-1 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; у частині забезпечення 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: - 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 грудень - до 25 грудня 2023 року. (п. 4.3, стор. 301 -334 Акта № 146)
<i>Щодо закупівлі електричної енергії, виробленої з енергії сонячного випромінювання та/або енергії вітру об'єктами електроенергетики (генеруючими установками) приватних домогосподарств за «зеленим» тарифом</i> Відповідно до пункту 4 частини п'ятої статті 63 Закону України «Про ринок електричної енергії», постачальник універсальних послуг зобов'язаний купувати електричну енергію, вироблену генеруючими установками приватних домогосподарств, встановлена потужність яких не перевищує 50 кВт, за «зеленим» тарифом в обсязі, що перевищує місячне споживання електричної енергії такими приватними домогосподарствами, та у кожному розрахунковому періоді здійснювати пріоритетну оплату її вартості.	

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.

2021 рік

Станом на 31 грудня 2021 року загальна кількість укладених ТОВ «МИКОЛАЇВСЬКА ЕЛЕКТРОПОСТАЧАЛЬНА КОМПАНІЯ» договорів про купівлю-продаж електричної енергії за «зеленим» тарифом приватного домогосподарства становить _____ договорів

Станом на 31 грудня 2021 року, за даними бухгалтерського обліку Товариства, обліковувалась заборгованість ТОВ «МИКОЛАЇВСЬКА ЕЛЕКТРОПОСТАЧАЛЬНА КОМПАНІЯ» за куплену електричну енергію за «зеленим» тарифом у приватних домогосподарств у розмірі _____ без ПДВ), яка **повністю погашена** в січні 2022 року.

Комісія з перевірки зазначає, що ТОВ «МИКОЛАЇВСЬКА ЕЛЕКТРОПОСТАЧАЛЬНА КОМПАНІЯ» **не забезпечило повну оплату** вартості електричної енергії, виробленої генеруючими установками приватних домогосподарств в обсязі, що перевищує місячне споживання електричної енергії такими приватними домогосподарствами, купленої за «зеленим» тарифом у 2021 році.

2022 рік

Станом на 31 грудня 2022 року загальна кількість укладених ТОВ «МИКОЛАЇВСЬКА ЕЛЕКТРОПОСТАЧАЛЬНА КОМПАНІЯ» договорів про купівлю-продаж електричної енергії за «зеленим» тарифом приватного домогосподарства становить _____ договорів.

Станом на 31 грудня 2022 року, за даними бухгалтерського обліку Товариства, обліковувалась **заборгованість** ТОВ «МИКОЛАЇВСЬКА ЕЛЕКТРОПОСТАЧАЛЬНА КОМПАНІЯ» за куплену електричну енергію за «зеленим» тарифом у приватних домогосподарств у розмірі _____.

Інформація щодо виконання вимог постанови 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»

Перевіркою встановлено, що мінімальний гарантований платіж сплачено Ліцензіатом з затримкою: _____.

Невиплачені кошти мінімального гарантованого платежу станом на 31 грудня 2022 року в сумі _____, а саме:

мінімальний гарантований платіж за грудень 2022 (термін сплати не настав) – _____ грн;

мінімальний гарантований платіж за листопад 2022 (термін сплати не настав) – _____ грн;

мінімальний гарантований платіж за жовтень 2022 – _____ грн, **сплачено з затримкою ____днів.**

2023 рік

Станом на 31 грудня 2023 року загальна кількість укладених ТОВ «МИКОЛАЇВСЬКА ЕЛЕКТРОПОСТАЧАЛЬНА КОМПАНІЯ» договорів про купівлю-продаж електричної енергії за «зеленим» тарифом приватного домогосподарства становить _____ договорів.

Комісія з перевірки встановила, що оплата вартості електричної енергії, виробленої генеруючими установками приватних домогосподарств в обсязі, що перевищує місячне споживання електричної енергії, купленої ПУП за «зеленим» тарифом у 2022 сплачено з затримкою: **за _____.**

Комісія з перевірки зазначає, що ТОВ «МИКОЛАЇВСЬКА ЕЛЕКТРОПОСТАЧАЛЬНА КОМПАНІЯ» **не забезпечило** 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.

Інформація щодо обсягів та вартості закупленої електричної енергії та фактично проведених розрахунків за закуплену електричну енергію за «зеленим» тарифом протягом 2023 року

Комісія з перевірки зазначає, що фактична оплата фізичним особам за закуплену електричну енергію за «зеленим» тарифом у 2023 році склала _____ (без урахування податків).

Станом на 31 грудня 2023 року, за даними бухгалтерського обліку Товариства, **обліковувалась заборгованість** ТОВ «МИКОЛАЇВСЬКА ЕЛЕКТРОПОСТАЧАЛЬНА КОМПАНІЯ» за куплену електричну енергію за «зеленим» тарифом у приватних домогосподарств у розмірі _____ **(без ПДВ)**.

Комісія з перевірки зазначає, що ТОВ «МИКОЛАЇВСЬКА ЕЛЕКТРОПОСТАЧАЛЬНА КОМПАНІЯ» **не забезпечило повну оплату** вартості електричної енергії, виробленої генеруючими установками приватних домогосподарств в обсязі, що перевищує місячне споживання електричної енергії такими приватними домогосподарствами, купленої за «зеленим» тарифом у 2023 році.

2024 рік

Станом на 31 грудня 2024 року загальна кількість укладених ТОВ «МИКОЛАЇВСЬКА ЕЛЕКТРОПОСТАЧАЛЬНА КОМПАНІЯ» договорів про купівлю-продаж електричної енергії за «зеленим» тарифом приватного домогосподарства становить _____ договора.

Комісія з перевірки зазначає, що Товариством здійснено закупівлю електричної енергії за «зеленим» тарифом в _____. ТОВ «МИКОЛАЇВСЬКА ЕЛЕКТРОПОСТАЧАЛЬНА КОМПАНІЯ», фактична оплата фізичним особам за закуплену електричну енергію за «зеленим» тарифом у 2023 році склала _____.

Комісія з перевірки встановила, що станом на 31 грудня 2024 року обліковувалась заборгованість ТОВ «МИКОЛАЇВСЬКА ЕЛЕКТРОПОСТАЧАЛЬНА КОМПАНІЯ» за куплену електричну енергію за «зеленим» тарифом у приватних домогосподарств у розмірі _____.
грн, в тому числі:

за липень 2024 року – на суму _____, яка була сплачена _____ року;
за серпень 2024 року – на суму _____. грн, яка була сплачена _____;
за вересень 2024 року – на суму _____, яка була сплачена _____;

за жовтень 2024 року – на суму _____, яка була сплачена _____;
за листопад 2024 року – на суму _____, яка була сплачена _____;
в тому числі померлі споживачі, яким було здійснене повернення платежів на суму _____.

Довідково:

Станом на 31 грудня 2024 року **обліковується дебіторська заборгованість НЕК «УКРЕНЕРГО»** за отримані послуги із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії за альтернативних джерел у розмірі _____ **(з ПДВ)**.

Комісією з перевірки досліджено стан розрахунків за вироблену електричну енергію приватними домогосподарствами за «зеленим тарифом» по побутовим споживачам, які

звернулися до НКРЕКП з питання заборгованості за вироблену електричну енергію приватним домогосподарствам та встановлено **несвоєчасність розрахунків** Товариства за куплену електричну енергію за «зеленим» тарифом у приватних домогосподарств.

На момент проведення перевірки 04 червня 2025 року заборгованість за 2021 – 2024 роки, перед вищезазначеними приватними домогосподарствами, за вироблену електроенергію за «зеленим тарифом» у Товариства **відсутня**.

Ліцензіат надав пояснення до Акта № 146, мовою документа: «...неможливість здійснення своєчасних виплат за куповану електроенергію у приватних домогосподарств пов'язана з неотриманням відповідних коштів за договором про надання послуг із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел, укладеним з _____, наявності заборгованості _____ перед ТОВ «Миколаївська електропостачальна компанія» за договором про надання послуг із забезпечення доступності електричної енергії для побутових споживачів, а також недоотриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності з постачання електричної енергії споживачу та відсутністю достатніх власних обігових коштів.

Так, заборгованість _____»:

станом на 31.12.2021 – _____;

станом на 31.12.2022 – _____;

станом на 31.12.2023 – _____;

станом на 31.12.2024 – _____

Заборгованість _____:

станом на 31.12.2022 – _____;

станом на 31.12.2023 – _____;

Недоотриманий дохід від здійснення ліцензованої діяльності з постачання електричної енергії споживачу:

станом на 31.12.2021 – _____;

станом на 31.12.2022 – _____;

станом на 31.12.2023 – _____;

станом на 31.12.2024 – _____.

Крім цього, у зв'язку з введенням в Україні воєнного стану та заборонаю відключення побутових споживачів, частка населення припинила здійснення оплати за спожиту електричну енергію, що погіршило фінансовий стан Товариства. Товариством вжито всіх можливих заходів для повного виконання зобов'язань по оплаті вартості купленої електричної енергії у приватних домогосподарств за «зеленим» тарифом, а саме: Товариство погасило всю наявну заборгованість за минулі роки (наявний був борг тільки за _____) у I кварталі 2025 року та станом на 15.03.2025 року заборгованість відсутня, тобто на початок перевірки прострочена заборгованість відсутня, а також відсутня заборгованість за куповану електричну енергію у приватних домогосподарств за «зеленим» тарифом за 2025 рік.

Що стосується виконання постанови НКРЕКП від 30.01.2023 №153 «Про визнання такою, що втратила чинність постанови НКРЕКП від 26 квітня 2022 року № 396» (надалі - Постанова № 153) (постанова набрала чинності з 01 лютого 2023 року) було визнано постанову НКРЕКП від 26.04.2022 № 396 такою, що втратила чинність, а також підпунктом 2 пункту 2 Постанови НКРЕКП № 153 встановлено графік погашення у березні – грудні 2023 року заборгованості, яка виникла у ПУП перед приватними домогосподарствами за березень-грудень 2022 року, а саме: постачальникам електричної енергії, що виконують функцію постачальника універсальних послуг 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.

Відповідно до цієї постанови ТОВ «Миколаївська електропостачальна компанія» здійснювало протягом березня – грудня 2023 року розрахунок з приватними домогосподарствами за придбану електроенергії, але у зв'язку з зазначеними вище факторами виникала затримка оплати у днях за березень 2022 на ____ днів, за квітень 2022 на ____ дні, за червень 2022 на ____ днів, за липень 2022 на ____ днів, за серпень 2022 на ____ днів, за вересень 2022 на ____ днів. Станом на 31.12.2023 заборгованість за вироблену у 2022 році електричну енергію генеруючими установками приватних домогосподарств відсутня.».

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

**Визначення сум надлишково отриманого або недоотриманого доходу
ТОВ «МИКОЛАЇВСЬКА ЕЛЕКТРОПОСТАЧАЛЬНА КОМПАНІЯ» від здійснення
ліцензованої діяльності з постачання електричної енергії споживачу
у 2021 році**

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, у частині надання універсальних послуг, який обраховується як добуток між обсягом сплаченої частини чистого прибутку (доходу), що відраховується до державного бюджету 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 (за IV квартал): ____ 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 ____ – за куповану у звітному році електричну енергію - заборгованість відсутня, детально відображено в пункті 8.5 Акта;

з ____» за послуги з передачі електричної енергії у звітному році – кредиторська заборгованість Товариства у сумі ____ (без ПДВ) або ____ (з ПДВ).

Заборгованість в сумі ____ (з ПДВ) сплачена Товариством:

____» з постачальником універсальних послуг за послугу із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел енергії – дебіторська заборгованість у сумі ____ (без ПДВ).

Заборгованість перед Товариством в сумі ____ (без ПДВ) сплачена ____» у січні 2022 року (платіжна інструкція від ____).

з трьома операторами систем розподілу (ОСР), – _____ які надавали послуги з розподілу електричної енергії ПУП – загальна заборгованість _____ (з ПДВ).

Заборгованість _____ перед _____ в _____ сумі _____);

заборгованість перед _____» в сумі _____);

Перед _____» станом на 01 січня 2022 року існувала переплата в сумі _____ (з ПДВ).

3. Штрафні санкції та пені за несвоєчасну оплату купованої електричної енергії в _____», сплачені ліцензіатом у 2021 році – _____ (без ПДВ).

4. Сума недофінансування статей витрат структури тарифу у 2021 році: _____ (без ПДВ);

5. Сума обґрунтованих перевитрат статей витрат структури тарифу у 2021 році: _____ (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 відповідно до наданих комісії з перевірки належним чином завірених копій підтвердних документів, за даними форми звітності № 3-НКРЕКП-постачання електричної енергії (квартальна) «Звіт про фінансові результати та виконання структури тарифів за видами діяльності», затвердженої постановою НКРЕКП від 28 лютого 2019 року N 282 (далі - форма звітності № 3-НКРЕКП-постачання електричної енергії та затверджених рівнів тарифів на послуги постачання універсальних послуг, які діяли у відповідні періоди звітного року.

Додатково отриманий (недоотриманий) дохід ліцензіата визначається з урахуванням коригування витрат тарифів, здійсненого розрахунковим шляхом у період дії в Україні воєнного стану на підставі звітності, згідно з рішеннями НКРЕКП, прийнятими відповідно до підпункту 1 пункту 8.1 глави 8 Методики розрахунку тарифу на послуги постачальника універсальних послуг, затвердженої постановою НКРЕКП від 05 жовтня 2018 року № 1176.

Категорія споживачів	Період дії тарифів	Тариф, грн/МВт*год	Обсяги електричної енергії, затверджені в тарифах, тис. кВт*год	За діючим тарифом*		Фактично*		Відхилення
				Корисний відпуск, тис. кВт*год	Обсяг товарної продукції, тис. грн	Корисний відпуск, тис. кВт*год	Обсяг товарної продукції, тис. грн	
Малі не побутові споживачі	01.01. - 31.08.							
Малі не побутові споживачі	01.09.- 31.12							
Побутові споживачі	01.01.- 31.08							
Побутові споживачі	01.09 – 31.12							
Разом								

* з врахуванням фактичного корисного відпуску електроенергії з розбивкою по кварталам року та округлення показників до цілих значень.

ТОВ «МИКОЛАЇВСЬКА ЕЛЕКТРОПОСТАЧАЛЬНА КОМПАНІЯ» за 2021 рік недоотримало дохід (ПУП) у сумі _____ (без ПДВ) за рахунок зниження корисного відпуску електричної енергії.

При цьому, Управління цінової та тарифної політики у сфері електроенергетики Департаменту із регулювання відносин у сфері енергетики (далі – УЦТПЕДРВСЕ) НКРЕКП

Службовою запискою від 12.03.2025 № 452/17-25 зазначало, що відповідно до підпункту 1 пункту 8.1 глави 8 Методики № 1176 (у редакції постанови НКРЕКП від 03.11.2023 № 2055), ТОВ «МИКОЛАЇВСЬКА ЕЛЕКТРОПОСТАЧАЛЬНА КОМПАНІЯ» враховано витрати в частині додатково недоотриманого доходу ліцензіата внаслідок 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 – недоотриманий дохід). Так, ___ % недоотриманого доходу у 2021 та 2022 роках передбачено врахувати в тарифі протягом 2024 – 2027 років рівними частинами, а інші ___ % мають бути враховані за результатами проведених заходів державного контролю за 2021 та 2022 роки. Сума недоотриманого доходу внаслідок зменшення фактичних обсягів постачання електричної енергії порівняно із затвердженими в тарифах на послуги постачальника універсальних послуг у 2021 році – ____ (без урахування податку на додану вартість).

Таким чином, у розрахунку загальної суми недоотриманого доходу від ліцензованої діяльності у 2021 році має враховуватись лише ___ % від суми недоотриманого доходу внаслідок зменшення фактичних обсягів розподілу електричної енергії порівняно із затвердженими в тарифах на послуги з розподілу електричної енергії у 2021 році – ____ (без урахування податку на додану вартість), що становить: ____ (без урахування податку на додану вартість).

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 – (_____) (без ПДВ),

де _____ - обсяг сплаченого податку на прибуток у 2021 році, відповідно до платіжних інструкцій,

_____ – фактичні операційні витрати постачальника універсальних послуг за даними форми звітності № 3-НКРЕКП за 12 місяців 2021 року;

_____ – сумарні операційні витратами за даними форми № 3-НКРЕКП за 12 місяців 2021 року.

Фактичний обсяг сплачених податків на прибуток у 2021 році

№ з/п	Дата сплати	№ платіжного доручення	Сума, тис. грн	Період
1				За 1 квартал 2021 року
2				За 1 квартал 2021 року
3				За 6 місяців 2021 року
Всього				

8. Фактичні витрати, понесені ліцензіатом у звітному році відповідно до постанови НКРЕКП від 17 березня 2022 року № 345 «Щодо врахування при проведенні перевірок сум видачків ліцензіатів НКРЕКП, здійснених під час запровадження воєнного стану в Україні» (далі – постанова № 345) - _____.

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 звітному році – _____.

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

1. Недоотриманий дохід ліцензіата внаслідок зменшення фактичних обсягів постачання електричної енергії постачальників універсальних послуг порівняно із затвердженими в тарифах на послуги постачання універсальних послуг з урахуванням недоотриманого доходу від зменшення обсягів постачання електричної енергії постачальників універсальних послуг у 2021 році, який уже було враховано у структурі тарифу з урахуванням коригування витрат тарифів, здійсненого розрахунковим шляхом у період дії в Україні воєнного стану на підставі звітності – недоотриманий дохід _____ (без ПДВ);

2. Сума недофінансування статей витрат структури тарифу у 2021 році – _____ (без ПДВ);

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 – _____ (без ПДВ).

Загальна сума додатково недоотриманого доходу від ліцензованої діяльності
_____ (без ПДВ)

3. Об'єктивними чинниками недофінансування ліцензованої діяльності вважаються:

1. Сплачена у 2021 році сума частини чистого прибутку (дивідендів) на державну частку акцій за підсумками попереднього року, що передувє звітному року, відповідно до платіжних доручень, наданих ліцензіатом, у частині надання універсальних послуг – _____;

2. Сума обґрунтованих перевитрат статей витрат структури тарифу у 2021 році – _____ (без ПДВ);

Сума об'єктивних чинників недофінансування ліцензованої діяльності:

_____ (без ПДВ);

Підсумкова сума недоотриманого доходу:

_____ (без ПДВ);

Позитивна сума, визначена згідно з пунктом 7 додатка 23 до Постанови № 428, коригується на індекс споживчих цін на товари та послуги з грудня звітного року до грудня попереднього року (використовується інформація, оприлюднена на офіційному вебсайті Державної служби статистики України) – індекс 1,10 (грудень 2020 року – грудень 2021 року) http://www.ukrstat.gov.ua/operativ/operativ2006/ct/cn_rik/isc/isc_u/arh_iscR_gr_u.htm та підлягає вилученню зі структури тарифів ліцензіата.

Підсумкова сума надлишково отриманого або недоотриманого доходу з урахуванням індексу споживчих цін на товари та послуги:

_____ (без ПДВ)

**Визначення сум надлишково отриманого або недоотриманого доходу
ТОВ «МИКОЛАЇВСЬКА ЕЛЕКТРОПОСТАЧАЛЬНА КОМПАНІЯ» від здійснення
ліцензованої діяльності з постачання електричної енергії споживачу
у 2022 році**

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, у частині надання універсальних послуг, який обраховується як добуток між обсягом сплаченої частини чистого прибутку (доходу), що відраховується до державного бюджету 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 (за IV квартал): _____ (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 _____ – за куповану у звітному році електричну енергію - **заборгованість** детально відображено в пункті 8.5 Акта, а саме: сума заборгованості складає _____ (без ПДВ) та _____ (з ПДВ), з яких _____ - – заборгованість за серпень 2022, _____ – поточна заборгованість за грудень 2022 року.

Заборгованість в сумі _____ (з ПДВ) **погашена**, відповідно до вимог наказу Міністерства енергетики України від 21 березня 2022 року № 132, шляхом підписання Акта зарахування зустрічних одnorідних вимог від _____.

з _____ за послуги з передачі електричної енергії у звітному році – **заборгованість у сумі** ТОВ «МИКОЛАЇВСЬКА ЕЛЕКТРОПОСТАЧАЛЬНА КОМПАНІЯ», надало комісії з перевірки копії платіжних інструкцій за 2023 рік, які підтверджують сплату заборгованості у сумі _____ (без ПДВ) або _____ (з ПДВ) за отримані послуги з передачі електричної енергії за грудень 2022 року,

_____ з постачальником універсальних послуг за послугу із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел енергії – **дебіторська заборгованість у сумі** _____ (без ПДВ) або _____ (з ПДВ), детально відображено в пункті 4.7 Акта, яка була сплачена ОСП у 2023 році,

_____, які надавали послуги з розподілу електричної енергії ПУП – **заборгованість** складала (без урахування переоплати) – _____ (з ПДВ) або _____ (з ПДВ) детально відображено в пункті 3.9. Акта.

Заборгованість перед _____ (ПУП) у сумі _____ (з ПДВ), яка була поточною заборгованістю за грудень 2022 року та сплачена відповідно до платіжної інструкції від _____ (з ПДВ)

По розрахункам з наступними ОСР існувала переоплата перед:

_____ (з ПДВ);

_____ (з ПДВ).

3. Штрафні санкції та пені за несвоєчасну оплату купованої електричної енергії в ДП «ЕНЕРГОРИНОК», сплачені ліцензіатом у 2022 році – _____ (без ПДВ).

4. Сума недофінансування статей витрат структури тарифу у 2022 році: _____ (без ПДВ) (табл. 4.3.23 Акта);

5. Сума обґрунтованих перевищень статей витрат структури тарифу у 2022 році: _____ (без ПДВ) (табл. 4.3.25 Акта).

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 відповідно до наданих комісії з перевірки належним чином завірених копій підтвердних документів, за даними форми звітності № 3-НКРЕКП-постачання електричної енергії (квартальна) «Звіт про фінансові результати та виконання структури тарифів за видами діяльності», затвердженої постановою НКРЕКП від 28 лютого 2019 року N 282 (далі - форма

звітності № 3-НКРЕКП-постачання електричної енергії та затверджених рівнів тарифів на послуги постачання універсальних послуг, які діяли у відповідні періоди звітного року.

Додатково отриманий (недоотриманий) дохід ліцензіата визначається з урахуванням коригування витрат тарифів, здійсненого розрахунковим шляхом у період дії в Україні воєнного стану на підставі звітності, згідно з рішеннями НКРЕКП, прийнятими відповідно до підпункту 1 пункту 8.1 глави 8 Методики розрахунку тарифу на послуги постачальника універсальних послуг, затвердженої постановою НКРЕКП від 05 жовтня 2018 року № 1176.

Категорія споживачів	Період дії тарифів	Тариф, грн/МВт*год	Обсяги електричної енергії, затверджені в тарифах, тис. кВт*год	За діючим тарифом*		Фактично*		Відхилення
				Корисний відпуск, тис. кВт*год	Обсяг товарної продукції, тис. грн	Корисний відпуск, тис. кВт*год	Обсяг товарної продукції, тис. грн	
Малі побутові споживачі	01.01.-31.12.							
Побутові споживачі	01.01.-31.12.							
Разом								

* з врахуванням фактичного корисного відпуску електроенергії з розбивкою по кварталам року та округлення показників до цілих значень.

ТОВ «МИКОЛАЇВСЬКА ЕЛЕКТРОПОСТАЧАЛЬНА КОМПАНІЯ» за 2022 рік **недоотримало дохід** у сумі _____ (без ПДВ) за рахунок зменшення фактичного корисного відпуску електричної енергії.

При цьому, Управління цінової та тарифної політики у сфері електроенергетики Департаменту із регулювання відносин у сфері енергетики (далі – УЦТПЕДРВСЕ) НКРЕКП Службовою запискою від 12.03.2025 № 452/17-25 зазначало, що відповідно до підпункту 1 пункту 8.1 глави 8 Методики № 1176 (у редакції постанови НКРЕКП від 03.11.2023 № 2055) ТОВ «МИКОЛАЇВСЬКА ЕЛЕКТРОПОСТАЧАЛЬНА КОМПАНІЯ» враховано витрати в частині додатково недоотриманого доходу ліцензіата внаслідок зменшення фактичних обсягів постачання електричної енергії порівняно з обсягами постачання електричної енергії, урахуваними в затвердженій структурі тарифу на послуги постачальника універсальних послуг, визначеного на підставі звітності розрахунковим шляхом (далі – недоотриманий дохід). Так, ____ % недоотриманого доходу у 2021 та 2022 роках передбачено врахувати в тарифі протягом 2024 – 2027 років рівними частинами, а інші ____ % мають бути враховані за результатами проведених заходів державного контролю за 2021 та 2022 роки. Сума недоотриманого доходу внаслідок зменшення фактичних обсягів постачання електричної енергії порівняно із затвердженими в тарифах на послуги постачальника універсальних послуг у 2022 році – _____ (без урахування податку на додану вартість).

Таким чином, у розрахунку **Загальної суми додатково отриманого/недоотриманого доходу від ліцензованої діяльності у 2022 році має враховуватись лише ____ % від суми додатково отриманого/недоотриманого доходу внаслідок зменшення фактичних обсягів розподілу електричної енергії порівняно із затвердженими в тарифах на послуги з розподілу електричної енергії у 2022 році (без урахування податку на додану вартість), що становить: _____ (без урахування податку на додану вартість).**

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 – () (без ПДВ),

де – обсяг сплаченого податку на прибуток у 2022 році відповідно до платіжних доручень;

– фактичні операційні витрати постачальника універсальних послуг за даними форми звітності № 3-НКРЕКП за 12 місяців 2022 року тис. грн;

– сумарні операційні витратами за даними форми № 3-НКРЕКП за 12 місяців 2022 року.

8. Фактичні витрати, понесені ліцензіатом у звітному 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» (далі – постанова № 345) .

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 звітному році – .

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 2022 році, який уже було враховано у структурі тарифу з урахуванням коригування витрат тарифів, здійсненого розрахунковим шляхом у період дії в Україні воєнного стану на підставі звітності – додатково отриманий дохід (без ПДВ);

2. Сума недофінансування статей витрат структури тарифу у 2022 році – (без ПДВ);

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 – (без ПДВ).

Загальна сума недоотриманого доходу від ліцензованої діяльності

– (без ПДВ)

3. Об'єктивними чинниками недофінансування ліцензованої діяльності вважаються:

1. Сплачена у 2022 році сума частини чистого прибутку (дивідендів) на державну частку акцій за підсумками попереднього року, що передує звітному року, відповідно до платіжних доручень, наданих ліцензіатом, у частині надання універсальних послуг – ;

2. Сума обґрунтованих перевитрат статей витрат структури тарифу у 2022 році – (без ПДВ);

3. Фактичні витрати, понесені ліцензіатом у звітному році, які відповідно до постанови № 345 визнано обґрунтованими – (без ПДВ).

Сума об'єктивних чинників недофінансування ліцензованої діяльності:

_____ (без ПДВ);

Підсумкова сума надлишково отриманого або недоотриманого доходу:

_____ (без ПДВ);

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.

**Визначення сум надлишково отриманого або недоотриманого доходу
ТОВ «МИКОЛАЇВСЬКА ЕЛЕКТРОПОСТАЧАЛЬНА КОМПАНІЯ» від здійснення
ліцензованої діяльності з постачання електричної енергії споживачу
у 2023 році**

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, у частині надання універсальних послуг, який обраховується як добуток між обсягом сплаченої частини чистого прибутку (доходу), що відраховується до державного бюджету 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 (за IV квартал): _____ (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 _____ – за куповану у звітному році електричну енергію - **заборгованість в сумі _____**, детально відображено в пункті 8.5 Акта, а саме: відповідно до вимог наказу Міністерства енергетики України від 21.03.2022 № 132 Актом зарахування зустрічних однорідних вимог від 26.01.2024 року ТОВ «МИКОЛАЇВСЬКА ЕЛЕКТРОПОСТАЧАЛЬНА КОМПАНІЯ» погасила грошове зобов'язання в сумі _____. грн шляхом зменшення зобов'язань Гарантованого покупця за договором на надання послуг із забезпечення доступності електричної енергії для побутових споживачів на суму _____. грн.

з _____» за послуги з передачі електричної енергії у звітному році – **заборгованість у сумі _____ (без ПДВ)**, детально відображено в пункті 3.9 Акта;

ТОВ «МИКОЛАЇВСЬКА ЕЛЕКТРОПОСТАЧАЛЬНА КОМПАНІЯ», надало комісії з перевірки копії платіжних інструкцій, які підтверджують сплату заборгованості у сумі _____ (з ПДВ) за отримані послуги з передачі електричної енергії за грудень 2023 року, а саме:

заборгованість _____ з постачальником універсальних послуг за послугу із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел енергії – склало **у сумі _____ (без ПДВ)**, детально відображено в пункті 4.7 Акта. Заборгованість була сплачена у 2024 році Оператором системи передачі, відповідно до платіжних інструкцій:

від _____);

від _____);

з _____» які надавали послуги з розподілу електричної енергії – загальна заборгованість склала _____ (без ПДВ), детально відображено в пункті 3.9. Акта.

ТОВ «МИКОЛАЇВСЬКА ЕЛЕКТРОПОСТАЧАЛЬНА КОМПАНІЯ», надало комісії з перевірки копії платіжних інструкцій, які підтверджують сплату заборгованості у сумі _____ (з ПДВ) за отриманні послуги з розподілу електричної енергії за листопад, грудень 2023 року у 2024 році, а саме:

заборгованість перед _____» за листопад, грудень 2023 в сумі _____ (з ПДВ): _____
за листопад 2023 року

Заборгованість перед _____» за грудень 2023 року в сумі _____ (з ПДВ) сплачена платіжною інструкцією від _____.

Заборгованість перед _____ за грудень в сумі _____ сплачена платіжною інструкцією _____.

3. Штрафні санкції та пені за несвоєчасну оплату купованої електричної енергії в _____» , сплачені ліцензіатом у 2023 році – _____ (без ПДВ).

4. Сума недофінансування статей витрат структури тарифу у 2023 році: _____ (без ПДВ) (табл. 4.3.39 Акта);

5. Сума обґрунтованих перевитрат статей витрат структури тарифу у 2023 році: _____ (без ПДВ) (табл. 4.3.41 Акта).

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 відповідно до наданих комісії з перевірки належним чином завірених копій підтвердних документів, за даними форми звітності № 3-НКРЕКП-постачання електричної енергії (квартальна) «Звіт про фінансові результати та виконання структури тарифів за видами діяльності», затвердженої постановою НКРЕКП від 28 лютого 2019 року N 282 (далі - форма звітності № 3-НКРЕКП-постачання електричної енергії та затверджених рівнів тарифів на послуги постачання універсальних послуг, які діяли у відповідні періоди звітного року.

Додатково отриманий (недоотриманий) дохід ліцензіата визначається з урахуванням коригування витрат тарифів, здійсненого розрахунковим шляхом у період дії в Україні воєнного стану на підставі звітності, згідно з рішеннями НКРЕКП, прийнятими відповідно до підпункту 1 пункту 8.1 глави 8 Методики розрахунку тарифу на послуги постачальника універсальних послуг, затвердженої постановою НКРЕКП від 05 жовтня 2018 року № 1176.

Категорія споживачів	Період дії тарифів	Тариф, грн/МВт*год	Обсяги електричної енергії, затверджені в тарифах, тис. кВт*год	За діючим тарифом*		Фактично*		Відхилення
				Корисний відпуск, тис. кВт*год	Обсяг товарної продукції, тис. грн	Корисний відпуск, тис. кВт*год	Обсяг товарної продукції, тис. грн	
Малі не побутові споживачі	01.01.-31.12.							
Побутові споживачі	01.01.-31.12							
Разом								

** з врахуванням фактичного корисного відпуску електроенергії з розбивкою по кварталам року та округлення показників до цілих значень.*

ТОВ «МИКОЛАЇВСЬКА ЕЛЕКТРОПОСТАЧАЛЬНА КОМПАНІЯ» за 2023 рік недоотримало дохід у сумі _____ (без ПДВ) за рахунок фактичного корисного відпуску електричної енергії.

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 – (_____ (без ПДВ),

де _____ - обсяг сплаченого податку на прибуток у 2023 році відповідно до платіжних доручень – _____,

_____ – фактичні операційні витрати постачальника універсальних послуг за даними форми звітності № 3-НКРЕКП за 12 місяців 2023 року;

_____ – сумарні операційні витратами за даними форми № 3-НКРЕКП за 12 місяців 2023 року тис. грн.

Фактичний обсяг сплачених податків на прибуток у 2023 році

№ з/п	Дата сплати	№ платіжного доручення	Сума, тис. грн	Період
1				2022 рік
2				За 1 квартал 2023 року
3				За 2 квартал 2023 року
4				За 2 квартал 2023 року
Всього				

8. Фактичні витрати, понесені ліцензіатом у звітному 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» (далі – постанова № 345) _____.

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 звітному році – _____.

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 2023 році, який уже було враховано у структурі тарифу з урахуванням коригування витрат тарифів, здійсненого розрахунковим шляхом у період дії в Україні воєнного стану на підставі звітності – додатково отриманий дохід - _____ (без ПДВ);

2. Сума недофінансування статей витрат структури тарифу у 2023 році – _____ (без ПДВ);

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 – _____-(без ПДВ).

Загальна сума недоотриманого доходу від ліцензованої діяльності

_____ (без ПДВ)

3. Об'єктивними чинниками недофінансування ліцензованої діяльності вважаються:

1. Сплачена у 2023 році сума частини чистого прибутку (дивідендів) на державну частку акцій за підсумками попереднього року, що передувє звітному року, відповідно до платіжних доручень, наданих ліцензіатом, у частині надання універсальних послуг – _____;

2. Сума обґрунтованих перевитрат статей витрат структури тарифу у 2023 році – _____ (без ПДВ);

3. Фактичні витрати, понесені ліцензіатом у звітному році, які відповідно до постанови № 345 визнано обґрунтованими – _____ (без ПДВ).

Сума об'єктивних чинників недофінансування ліцензованої діяльності:

_____ (без ПДВ);

Підсумкова сума надлишково отриманого або недоотриманого доходу:

_____ (без ПДВ);

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.

**Визначення сум надлишково отриманого або недоотриманого доходу
ТОВ «МИКОЛАЇВСЬКА ЕЛЕКТРОПОСТАЧАЛЬНА КОМПАНІЯ» від здійснення
ліцензованої діяльності з постачання електричної енергії споживачу
у 2024 році.**

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, у частині надання універсальних послуг, який обраховується як добуток між обсягом сплаченої частини чистого прибутку (доходу), що відраховується до державного бюджету 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 (за IV квартал): _____ (акції у власності держави відсутні);

2. Рівень розрахунків станом на 01 січня 2025 року.

з _____» за куповану у 2020 році електричну енергію заборгованість відсутня.

з _____» – за куповану у звітному році електричну енергію - заборгованість дорівнює _____ (без ПДВ) або _____ - (з ПДВ), детально відображено в пункті 8.5 Акта: а саме: за жовтень 2024 року – в сумі _____ (з

ПДВ), за листопад 2024 року – в сумі _____.(з ПДВ), за грудень 2024 року – в сумі _____(з ПДВ).

ТОВ «МИКОЛАЇВСЬКА ЕЛЕКТРОПОСТАЧАЛЬНА КОМПАНІЯ», надало комісії з перевірки копії платіжних інструкцій, які підтверджують сплату у 2025 році заборгованості у сумі _____(з ПДВ), а саме:

від _____.(з ПДВ);

від _____.(з ПДВ);

від _____.(з ПДВ);

від _____(з ПДВ).

з **ОСП НЕК «УКРЕНЕРГО»** за послуги з передачі електричної енергії у звітному році – кредиторська заборгованість у сумі _____(без ПДВ) або _____(з ПДВ), детально відображено в пункті 3.9 Акта;

ТОВ «МИКОЛАЇВСЬКА ЕЛЕКТРОПОСТАЧАЛЬНА КОМПАНІЯ», надало комісії з перевірки копії платіжних інструкцій, які підтверджують сплату у 2025 року заборгованості у сумі _____(з ПДВ) за отримані послуги з передачі електричної енергії за грудень 2024 року, а саме:

_____ з постачальником універсальних послуг за послугу із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел енергії – **дебіторська заборгованість у сумі _____(з ПДВ)**, детально відображено в пункті 4.7 Акта.

Довідково: станом на час перевірки НЕК «УКРЕНЕРГО» сплачено ТОВ «МЕК» у 2025 році _____(з ПДВ) відповідно до платіжних інструкцій:

Залишок дебіторської заборгованості ОСП на момент перевірки склав _____(з ПДВ).

з **операторами систем розподілу (ОСР): _____**, які надавали послуги з розподілу електричної енергії ПУП – **заборгованість (без урахування авансових платежів) склала _____(з ПДВ)**, детально відображено в пункті 3.9. Акта.

ТОВ «МИКОЛАЇВСЬКА ЕЛЕКТРОПОСТАЧАЛЬНА КОМПАНІЯ», надало комісії з перевірки копії платіжних інструкцій, які підтверджують сплату заборгованості у сумі тис. грн (з ПДВ) у січні 2025 року, а саме: заборгованість перед АТ «МИКОЛАЇВОБЛЕНЕРГО» за грудень 2024 року в сумі _____(з ПДВ).

Загальна сума платежів складає _____, з яких _____. сплачено у рахунок погашення заборгованості, що виникла у 2024 році, решта – _____ – сплачено за січень 2025 року.

Станом на 31.12.2024 у Товариства обліковується передплата перед:

3. Штрафні санкції та пені за несвочасну оплату купованої електричної енергії в _____», сплачені ліцензіатом у 2024 році – _____(без ПДВ).

4. Сума недофінансування статей витрат структури тарифу у 2024 році: _____(без ПДВ) (табл. 4.3.54 Акта);

5. Сума обґрунтованих перевитрат статей витрат структури тарифу у 2024 році: _____(без ПДВ) (табл. 4.3.56 Акта).

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 відповідно до наданих комісії з перевірки належним чином завірених копій підтвердних документів, за даними форми звітності № 3-НКРЕКП-постачання електричної енергії (квартальна) «Звіт про фінансові результати та виконання структури тарифів за видами діяльності», затвердженої постановою НКРЕКП від 28 лютого 2019 року N 282 (далі - форма звітності № 3-НКРЕКП-постачання електричної енергії та затверджених рівнів тарифів на послуги постачання універсальних послуг, які діяли у відповідні періоди звітного року.

Додатково отриманий (недоотриманий) дохід ліцензіата визначається з урахуванням коригування витрат тарифів, здійсненого розрахунковим шляхом у період дії в Україні воєнного стану на підставі звітності, згідно з рішеннями НКРЕКП, прийнятими відповідно до підпункту 1 пункту 8.1 глави 8 Методики розрахунку тарифу на послуги постачальника універсальних послуг, затвердженої постановою НКРЕКП від 05 жовтня 2018 року № 1176.

Категорія споживачів	Період дії тарифів	Тариф, грн/МВт*год	Обсяги електричної енергії, затверджені в тарифах, тис. кВт*год	За діючим тарифом*		Фактично*		Відхилення
				Корисний відпуск, тис. кВт*год	Обсяг товарної продукції, тис. грн	Корисний відпуск, тис. кВт*год	Обсяг товарної продукції, тис. грн	
Малі не побутові споживачі	01.01.-31.01.							
Малі не побутові споживачі	01.02.-31.12							
Побутові споживачі	01.01.-31.01							
Побутові споживачі	01.02 – 31.12							
Разом								

* з врахуванням фактичного корисного відпуску електроенергії з розбивкою по кварталам року та округлення показників до цілих значень.

ТОВ «МИКОЛАЇВСЬКА ЕЛЕКТРОПОСТАЧАЛЬНА КОМПАНІЯ» за 2024 рік недоотримало дохід у сумі _____ (без ПДВ) за рахунок зменшення фактичного корисного відпуску електричної енергії.

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 – (_____ (без ПДВ),

де _____ - обсяг сплаченого податку на прибуток у 2024 році відповідно до платіжних доручень – _____,

де _____ – фактичні операційні витрати постачальника універсальних послуг за даними форми звітності № 3-НКРЕКП за 12 місяців 2024 року;

_____ – сумарні операційні витрати за даними форми № 3-НКРЕКП за 12 місяців 2024 року.

Фактичний обсяг сплачених податків на прибуток у 2024 році

№ з/п	Дата сплати	№ платіжного доручення	Сума, тис. грн	Період
1				За 2023 рік

2				За 1 квартал 2024 року
3				За 1 квартал 2024 року
4				За 1 квартал 2024 року
Всього				

8. Фактичні витрати, понесені ліцензіатом у звітному 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» (далі – постанова № 345) _____.

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 звітному році – _____.

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 2024 році, який уже було враховано у структурі тарифу з урахуванням коригування витрат тарифів, здійсненого розрахунковим шляхом у період дії в Україні воєнного стану на підставі звітності – недоотриманий дохід - _____ (без ПДВ);

2. Сума недофінансування статей витрат структури тарифу у 2024 році – _____ (без ПДВ);

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 – _____ (без ПДВ).

Загальна сума недоотриманого доходу від ліцензованої діяльності
_____ (без ПДВ)

3. Об'єктивними чинниками недофінансування ліцензованої діяльності вважаються:

1. Сплачена у 2024 році сума частини чистого прибутку (дивідендів) на державну частку акцій за підсумками попереднього року, що передує звітному року, відповідно до платіжних доручень, наданих ліцензіатом, у частині надання універсальних послуг – _____;

2. Сума обґрунтованих перевитрат статей витрат структури тарифу у 2024 році - _____ (без ПДВ);

3. Фактичні витрати, понесені ліцензіатом у звітному році, які відповідно до постанови № 345 визнано обґрунтованими – _____ (без ПДВ).

Сума об'єктивних чинників недофінансування ліцензованої діяльності:

_____ (без ПДВ);

Підсумкова сума недоотриманого доходу:

_____ (без ПДВ);

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.

Управління цінової та тарифної політики у сфері електроенергетики Департаменту із регулювання відносин у сфері енергетики (далі – УЦТПЕ ДРВСЕ) службовою запискою від 14.07.2025 № 1659/17-25 зазначає (мовою документу): «враховуючи вплив коригування на тариф на послуги постачальника універсальних послуг ТОВ «МИКОЛАЇВСЬКА ЕЛЕКТРОПОСТАЧАЛЬНА КОМПАНІЯ», УЦТПЕ ДРВСЕ пропонує в проєкті рішення підсумкову суму недоотриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності у 2021 – 2024 роках врахувати протягом чотирьох років.».

Ураховуючи викладене, пояснення Ліцензіата надані листом від 09.07.2025 № 01-08/3436/01-19/25 та згідно з Порядком (методикою) визначення розміру штрафів, Департамент ліцензійного контролю пропонує накласти штраф у розмірі 554 506 (п'ятсот п'ятдесят чотири тисячі п'ятсот шість) гривень згідно розрахунку:

Фінальний розмір штрафу відповідно до акту перевірки	32 618,00 неоподаткованих мінімумів доходів громадян (далі – НМДГ)	554 506 грн
---	---	--------------------

№ порушення	Тип порушення	Фінальний розмір штрафу, НМДГ	Фінальний розмір штрафу, грн	Максимально допустимий за законодавством розмір штрафу	Початковий розмір штрафу	Коригування розміру штрафу на тривалість порушення	Коригування розміру штрафу на пом'якшуючі обставини	Коригування розміру штрафу на обтяжуючі обставини	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	Округлення
3	порушення щодо надання послуг та/або взаємодії зі споживачами/ліцензіатами НКРЕКП /третіми сторонами	6 025,00	102 425,00	1 700 000,00	85 000,00 ¹	17 425,00 ²			-	-	
4	порушення щодо надання послуг та/або взаємодії зі споживачами/ліцензіатами НКРЕКП /третіми сторонами	5 010,00	85 170,00	1 700 000,00	85 000,00 ³	170,00 ⁴	-	-	-	-	
5	порушення щодо тарифів/цін/плати за послуги; ціловим використанням коштів, передбачених в тарифі	7 575,00	128 775,00	1 700 000,00	85 850,00 ⁵	42 925,00 ⁶	-	-	-	-	
6	порушення щодо надання послуг та/або взаємодії зі споживачами/ліцензіатами НКРЕКП /третіми сторонами	7 763,00	131 971,00	1 700 000,00	97 750,00 ⁷	34 212,50 ⁸					

8	порушення щодо надання послуг та/або взаємодії зі споживачами/ліцензіатами НКРЕКП/третіми сторонами	6 245,00	106 165,00	1 700 000,00	165 240,00 ⁹	47 093,40 ¹⁰				(106 166,70)	
---	---	----------	------------	--------------	-------------------------	-------------------------	--	--	--	--------------	--

Щодо порушення № 3:

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

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

²відповідно до пункту 2.3.2 глави 2.3 розділу 2 Порядку (методики) визначення розміру штрафів **застосовано коригування початкового розміру штрафу**, розрахованого відповідно до пункту 2.3.1 глави 2.3 цього розділу, **тривалості порушення (205 днів):**

коефіцієнт коригування розміру штрафу на тривалість порушення		1,21
---	--	------

Щодо порушення № 4:

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

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

⁴відповідно 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 (2 днів):**

коефіцієнт коригування розміру штрафу на тривалість порушення		1,00
---	--	------

Щодо порушення № 5:

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

максимально допустимий за законодавством розмір штрафу	грн	1 700 000,00
відсоток серйозності порушення	%	5 %
коефіцієнт завданої шкоди або додаткової вигоди		1,01
Початковий розмір штрафу	грн	85 850,00

⁶відповідно 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 (1643 днів):**

коефіцієнт коригування розміру штрафу на тривалість порушення		1,01
---	--	------

Щодо порушення № 6:

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

максимально допустимий за законодавством розмір штрафу	грн	1 700 000,00
відсоток серйозності порушення	%	5 %

коефіцієнт завданої шкоди або додаткової вигоди		1,15
Початковий розмір штрафу	грн	85 000,00

⁸Відповідно до пункту 2.3.2 глави 2.3 розділу 2 Порядку (методики) визначення розміру штрафів застосовано коригування початкового розміру штрафу, розрахованого відповідно до пункту 2.3.1 глави 2.3 цього розділу, тривалості порушення (350 днів):

коефіцієнт коригування розміру штрафу на тривалість порушення		1,35
---	--	------

Щодо порушення № 8:

⁹Відповідно до пункту 2.2.4 глави 2 розділу II Порядку (методики) визначення розміру штрафів розраховано початковий розмір штрафу на основі оцінки серйозності та характеру порушення:

максимально допустимий за законодавством розмір штрафу	грн	1 700 000,00
відсоток серйозності порушення	%	9 %
коефіцієнт завданої шкоди або додаткової вигоди		1,08
Початковий розмір штрафу	грн	85 000,00

¹⁰Відповідно 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 (285 днів):

коефіцієнт коригування розміру штрафу на тривалість порушення		1,35
---	--	------

З огляду на зазначене, пропонуємо прийняти:

1) постанову, якою:

1. Застерегти ТОВАРИСТВО З ОБМЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ «МИКОЛАЇВСЬКА ЕЛЕКТРОПОСТАЧАЛЬНА КОМПАНІЯ» (код ЄДРПОУ 42129888) щодо недопущення надалі порушень Ліцензійних умов з постачання електричної енергії споживачу;

2. Накласти штраф у розмірі 554 506 (п'ятсот п'ятдесят чотири тисячі п'ятсот шість) гривень на ТОВАРИСТВО З ОБМЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ «МИКОЛАЇВСЬКА ЕЛЕКТРОПОСТАЧАЛЬНА КОМПАНІЯ» (код ЄДРПОУ 42129888) щодо недопущення надалі порушень Ліцензійних умов з постачання електричної енергії споживачу та вимог нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії;

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 тарифів протягом 2026 - 2029 років підготувати та винести на засідання НКРЕКП, що буде проводитися у формі відкритого слухання, проєкт рішення щодо встановлення (перегляду) тарифів на послуги постачальника універсальних послуг

ТОВ «МИКОЛАЇВСЬКА ЕЛЕКТРОПОСТАЧАЛЬНА КОМПАНІЯ» шляхом його зміни в бік збільшення на загальну суму **69 975,30 тис. грн (без ПДВ)**, яка включає:

суму недоотриманого доходу у 2021 році у розмірі 6 504,30 тис. грн (без ПДВ);
суму недоотриманого доходу у 2022 році у розмірі 11 913 тис. грн (без ПДВ);
суму недоотриманого доходу у 2023 році у розмірі 32 257 тис. грн (без ПДВ);
суму недоотриманого доходу у 2024 році у розмірі 19 301 тис. грн (без ПДВ).

2) розпорядження про усунення порушень, відповідно до якого:

Зобов'язати ТОВАРИСТВО З ОБМЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ «МИКОЛАЇВСЬКА ЕЛЕКТРОПОСТАЧАЛЬНА КОМПАНІЯ» (код ЄДРПОУ 42129888) у термін до 15 вересня 2025 року:

привести проєкт договору про постачання електричної енергії споживачу та додатки до договору, які є його невід'ємними частинами, що розміщені на офіційному вебсайті, у відповідність до вимог глави 3.2 розділу III Правил роздрібного ринку електричної енергії;

забезпечити у повному обсязі розрахунки за надання послуг з розподілу електричної енергії перед АТ «ХЕРСОНОБЛЕНЕРГО» на суму заборгованості встановлену Актом,

про що у термін до 30 вересня 2025 року повідомити НКРЕКП та Сектор НКРЕКП у Миколаївській 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 «МИКОЛАЇВСЬКА
ЕЛЕКТРОПОСТАЧАЛЬНА
КОМПАНІЯ» за порушення
Ліцензійних умов з постачання
електричної енергії споживачу та
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 ____ липня 2025 року на засіданні, яке проводилось у формі відкритого слухання, Акта планової перевірки від 02 липня 2025 року № 146, 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 № 907 «Про збільшення строку проведення планової перевірки ТОВ «МИКОЛАЇВСЬКА ЕЛЕКТРОПОСТАЧАЛЬНА КОМПАНІЯ» та посвідчень на проведення планової перевірки від 21 травня 2025 року № 243, від 28 травня 2025 року №255, від

23 червня 2025 року № 298 та від 30 червня 2025 року № 312, встановлено, що ТОВАРИСТВОМ З ОБМЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ «МИКОЛАЇВСЬКА ЕЛЕКТРОПОСТАЧАЛЬНА КОМПАНІЯ» (код ЄДРПОУ 42129888) 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), 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 5 пункту 2.2 у частині виконання рішення НКРЕКП у строки, встановлені відповідним рішенням та законодавством,

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

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 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, визначеної згідно із затвердженою НКРЕКП методикою,

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;

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 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.

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 «МИКОЛАЇВСЬКА ЕЛЕКТРОПОСТАЧАЛЬНА КОМПАНІЯ» (код ЄДРПОУ 42129888) щодо недопущення надалі порушення Ліцензійних умов з постачання електричної енергії споживачу, а саме:

підпункту 5 пункту 2.2 у частині виконання рішення НКРЕКП у строки, встановлені відповідним рішенням та законодавством,

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 5 пункту 2.3 у частині застосування ціни (тарифу) на послуги постачальника універсальних послуг, визначеної згідно із затвердженою НКРЕКП методикою.

2. Накласти штраф у розмірі 554 506 (п'ятсот п'ятдесят чотири тисячі п'ятсот шість) гривень на ТОВАРИСТВО З ОБМЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ «МИКОЛАЇВСЬКА ЕЛЕКТРОПОСТАЧАЛЬНА КОМПАНІЯ» (код ЄДРПОУ 42129888) за порушення Ліцензійних умов з постачання електричної енергії споживачу та недотримання вимог нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії, а саме:

Ліцензійних умов з постачання електричної енергії споживачу, а саме:

- підпункту 13 пункту 2.2 у частині виконання умов укладених договорів, які є обов'язковими для здійснення діяльності на ринку електричної енергії,
- 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 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 забезпечувати недискримінаційність та пропорційність розрахунків перед операторами систем за відповідний розрахунковий період (місяць),
- підпункту 42 пункту 2.2 у частині інформування у чіткий та прозорий спосіб своїх споживачів, зокрема про вартість та умови надання послуг;
- 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 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 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.

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 тарифів протягом 2026 - 2029 років підготувати та винести на засідання НКРЕКП, що буде проводитися у формі відкритого слухання, проєкт рішення щодо встановлення (перегляду) тарифів на

послуги постачальника універсальних послуг ТОВ «МИКОЛАЇВСЬКА ЕЛЕКТРОПОСТАЧАЛЬНА КОМПАНІЯ» шляхом його зміни в бік збільшення на загальну суму 69 975,30 тис. грн (без ПДВ), яка включає суму недоотриманого доходу:

- у 2021 році у розмірі 6 504,30 тис. грн (без ПДВ);
- у 2022 році у розмірі 11 913 тис. грн (без ПДВ);
- у 2023 році у розмірі 32 257 тис. грн (без ПДВ);
- у 2024 році у розмірі 19 301 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 «МИКОЛАЇВСЬКА
ЕЛЕКТРОПОСТАЧАЛЬНА
КОМПАНІЯ»

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 02 липня 2025 року № 146 (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 № 907 «Про збільшення строку проведення планової перевірки ТОВ «МИКОЛАЇВСЬКА ЕЛЕКТРОПОСТАЧАЛЬНА КОМПАНІЯ», Національна комісія, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг,

ВИРІШИЛА:

Зобов'язати ТОВАРИСТВО З ОБМЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ «МИКОЛАЇВСЬКА ЕЛЕКТРОПОСТАЧАЛЬНА КОМПАНІЯ» (код ЄДРПОУ 42129888) усунути порушення пункту 2.2 Ліцензійних умов провадження

господарської діяльності з постачання електричної енергії споживачу, затверджених постановою НКРЕКП від 27 грудня 2017 року № 1469, а саме:

підпункту 13 у частині виконання умов укладених договорів, які є обов'язковими для здійснення діяльності на ринку електричної енергії,

підпункту 14 у частині 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,

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

для чого у термін до 15 вересня 2025 року:

1) привести проєкт договору про постачання електричної енергії споживачу та додатки до договору, які є його невід'ємними частинами, що розміщені на офіційному вебсайті, у відповідність до вимог глави 3.2 розділу III Правил роздрібного ринку електричної енергії, затверджених постановою НКРЕКП від 14 березня 2018 року № 312;

2) забезпечити у повному обсязі розрахунки перед АТ «ХЕРСОНОБЛЕНЕРГО» за договором енергопостачальника про надання послуг з розподілу електричної енергії на суму заборгованості, встановлену Актом.

Про виконання цих зобов'язань у термін до 30 вересня 2025 року повідомити НКРЕКП та Сектор НКРЕКП у Миколаївській 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