

Обґрунтування
до проєкту постанови НКРЕКП «Про застосування санкцій
до ТОВАРИСТВА З ОБМЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ «ОДЕСЬКА
ОБЛАСНА ЕНЕРГОПОСТАЧАЛЬНА КОМПАНІЯ» за порушення Ліцензійних
умов з постачання електричної енергії споживачу та здійснення заходів
державного регулювання» та розпорядження НКРЕКП «Про усунення
ТОВАРИСТВОМ З ОБМЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ «ОДЕСЬКА
ОБЛАСНА ЕНЕРГОПОСТАЧАЛЬНА КОМПАНІЯ» порушень
Ліцензійних умов з постачання електричної енергії споживачу»

Відповідно до Плану здійснення заходів державного контролю суб'єктів господарювання, що провадять діяльність у сферах енергетики та комунальних послуг, на 2026 рік, затвердженого постановою НКРЕКП від 18 листопада 2025 року № 1881, постанови НКРЕКП від 24 лютого 2026 року № 313 «Про збільшення строку проведення планової перевірки ТОВАРИСТВА З ОБМЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ «ОДЕСЬКА ОБЛАСНА ЕНЕРГОПОСТАЧАЛЬНА КОМПАНІЯ» (діяльність з постачання електричної енергії споживачу)» та посвідчень на проведення планової перевірки від 13 січня 2026 року № 10 та від 27 лютого 2026 року № 85, НКРЕКП здійснено планову перевірку дотримання ТОВАРИСТВОМ З ОБМЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ «ОДЕСЬКА ОБЛАСНА ЕНЕРГОПОСТАЧАЛЬНА КОМПАНІЯ» (код ЄДРПОУ 42114410) (далі – ТОВ «ООЕК», 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 2025 року по 31 грудня 2025 року, за результатами якої складено Акт від 12 березня 2026 року № 53 (далі – Акт № 53), додатком до якого є наказ ТОВ «ООЕК» від 28.05.2019 № 62 «Про затвердження «Положення про інформацію з обмеженим доступом та комерційну таємницю ТОВ «ООЕК».

ТОВ «ООЕК» листом від 19 березня 2025 року № 587/05-02 надало до НКРЕКП письмові пояснення та обґрунтування до Акта № 53 (далі – Письмові пояснення Ліцензіата).

Так, зазначеним Актом № 53 встановлено наступне:

№ п/п	Виявлене порушення	Суть порушення
1	підпункту 2 пункту 2.2 Ліцензійних умов з постачання електричної енергії споживачу	у частині обов'язку ліцензіата повідомляти НКРЕКП про всі зміни даних, які були зазначені в заяві про отримання ліцензії та в документах, що додавалися до заяви, не пізніше одного місяця з дня настання таких змін.



УВ
НКРЕКП
№674-14.1.1/26 від 01.04.2026
КЕП: Зеленюк Я. М. 01.04.2026 14:07
3FAA9288358EC00304000000E5901E006680E200
Сертифікат дійсний з 31.03.2025 до 29.03.2027 14:27

	(п. 1.4 Акта № 53, стор. 6-7)	
Перевіркою встановлено та Актом № 53 зафіксовано, що ТОВ «ООЕК» не дотримано строків повідомлення НКРЕКП про зміни даних, зазначених у документах, що додавалися до заяви про отримання Ліцензії, а саме: про укладання договорів суборенди приміщень. Так, повідомлення про укладання нових договорів оренди приміщень було надіслано Ліцензіатом на адресу НКРЕКП листом від _____ № _____ з порушенням строку на 17 календарних дня. Департамент ліцензійного контролю зазначає, що службовою запискою Сектору НКРЕКП у Одеській області від _____ № _____ зазначено, що в Акті № 53 допущено технічну помилку та, відповідно порушення строку повідомлення НКРЕКП про укладання договору суборенди від _____ № _____ складає 19 календарних днів. Відповідно до Письмових пояснень Ліцензіата (мовою документа): «...Як свідчить із пояснювальної записки особи, відповідальної за надання повідомлення до НКРЕКП про зміни відомостей про засоби впровадження господарської діяльності з постачання природного газу, лист з повідомленням _____ про укладання договору суборенди на існуючий об'єкт, а саме: договір суборенди _____, акт передачі-приймання майна _____ за адресою: ... був направлений 17.12.2025 р. на електронну адресу box@nerc.gov.ua. Проте, після масованої атаки _____ рф на _____ енергосистему України 13.12.2025 р. в мережі деякий час діяли систематичні аварійні обмеження постачання електричної енергії, в тому числі 17.12.2025 р. в день відправки повідомлення з адреси офісу: Це спричинило нестабільний доступ до мережі інтернет 17.12.2025 р., як наслідок, лист _____ не був доставлений на електронну адресу box@nerc.gov.ua, а потрапив у помилки пошти (на підтвердження додається скріншот з пошти). Відповідальною особою було виявлено порушення тільки при відправці наступного повідомлення 08.01.2026 р. та негайно усунуто того ж дня. З вищевикладеного вбачається, що Товариством самостійно було виявлено та негайно усунуто порушення.». Департамент ліцензійного контролю зазначає, що згідно підпункту 2 пункту 2.5.1 глави 2.5 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), НКРЕКП застосовує зменшення розміру штрафу у разі, якщо порушення та наслідки порушення були повністю усунуті порушником до останнього дня строку проведення відповідної перевірки (зменшення на 50 %). Отже, згідно з пунктом 2.6.4 глави 2.6 розділу II Порядку (методики) визначення розміру штрафів за порушення підпункту 2 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 7 пункту 2.2 Ліцензійних умов з постачання електричної енергії споживачу	у частині обов'язку надавати до НКРЕКП документи (їх копії), інформацію (дані, відомості, звітність), необхідні для виконання НКРЕКП своїх повноважень та функцій, в обсягах та у строки (не менше десяти робочих днів для надання копій документів, пояснень тощо), встановлені НКРЕКП. (п. 1.5 Акта № 53, стор. 22)

Комісією з перевірки здійснено аналіз та співставлення даних, зазначених ТОВ «ООЕК» у формі звітності № 12-НКРЕКП-моніторинг-постачання (квартальна) «Звіт про ціни на роздрібному ринку електричної енергії» (далі – форма звітності № 12-НКРЕКП), а саме у Додатку 2 «Інформація про постачання електричної енергії споживачам (щодо споживачів оплата за послуги операторів систем розподілу яких забезпечується споживачем)», стовпчик 3 «Вартість електричної енергії без урахування вартості послуг операторів систем розподілу» (код рядка 020 та 022) за I, II, III та IV квартал 2025 року та первинними документами, та встановлено наступні розбіжності:

Квартал	Категорія споживачів	Вартість постачання відповідно до форми №12, тис. грн.	Вартість постачання відповідно до первинної документації, тис. грн	Відхилення (вартість), тис. грн.
I кв.	Непобутові			
II кв.	Непобутові			
III кв.	Непобутові			
IV кв.	Непобутові			

Довідково:

03.03.2026 через електронну пошту monitoring@nerc.gov.ua та автоматизований модуль звітності Товариство надало коригуючі дані форми № 12 за I – IV квартали 2025 року.

Відповідно до **Письмових пояснень Ліцензіата** (мовою документа): «...Так, у 2025р. з метою оптимізації технічних засобів білінгової системи, покращення та вдосконалення бізнес-процесів, а також підвищення рівня операційної діяльності, Товариством прийнято рішення про необхідність переходу на новий програмний продукт.

Цей крок був спрямований на забезпечення більш ефективного управління ресурсами, автоматизації процесів і поліпшення якості обслуговування клієнтів, що дозволить Товариству підвищити свою продуктивність і конкурентоспроможність на ринку електричної енергії.

Саме під час запровадження нової білінгової системи стався програмний збій, що в свою чергу вплинуло на некоректність подання даних у формах № 12-НКРЕКП-моніторинг-постачання.

Станом на даний час зазначена помилка усунута та подальші звіти будуть надаватись з урахуванням інструкцій та вимог викладених в листі НКРЕКП _____ від _____ р.

Також, 03.03.2026 р. через електронну пошту monitoring@nerc.gov.ua та автоматизований модуль звітності Товариство надало коригуючі дані форми № 12-НКРЕКП за I – IV квартали 2025 року.».

Департамент ліцензійного контролю зазначає, що відповідно до службової записки Департаменту розслідувань зловживань на оптових енергетичних ринках та моніторингу звітності _____ ТОВ «ООЕК» 03.03.2026 подано скориговані форми звітності № 12-НКРЕКП-моніторинг (квартальна)¹ за I - IV квартал 2025 року.

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

Отже, згідно з пунктом 2.6.4 глави 2.6 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.		
3	підпункту 5 пункту 2.2 Ліцензійних умов з постачання електричної енергії споживачу	у частині обов'язку ліцензіата виконувати рішення НКРЕКП у повному обсязі та у строки, встановлені відповідним рішенням та законодавством. (п. 1.6 Акта № 53, стор. 23)
Розпорядженням НКРЕКП від 08.04.2025 № 43-р було зобов'язано ТОВ «ООЕК» у строк до 01 липня 2025 року забезпечити розрахунки у повному обсязі за придбану електричну енергію, яка вироблена приватними домогосподарствами у 2024 році, на суму заборгованості, зафіксовану Актом. Про виконання цього зобов'язання повідомити НКРЕКП та Сектор НКРЕКП у Одеській області з наданням належним чином завірених копій підтвердних документів. ТОВ «ООЕК» листом _____ на адресу НКРЕКП та Сектору НКРЕКП у Одеській області надано інформацію, що станом на 24.06.2025 Товариством проведена робота з виплати заборгованості за куплену електричну енергію «за зеленим тарифом», яка станом на 31.12.2024 складала _____ грн та була зафіксована Актом. При цьому, невиклаченою залишається сума заборгованості за придбану електричну енергію, яка вироблена приватними домогосподарствами у 2024 році у розмірі _____ грн, яка складається з коштів, що належать до виплати: померлим власникам генеруючих установок приватних домогосподарств, які у відповідності до пункту 11.3.8 ПРРЕЕ підлягають виплаті та акумулюються Ліцензіатом на своїх рахунках до моменту укладення договору про купівлю-продаж електричної енергії за «зеленим» тарифом приватним домогосподарством зі спадкоємцем, власникам генеруючих установок приватних домогосподарств із застарілими банківськими реквізитами просьюмерів, відсутністю банківської ідентифікації для нерезидентів. 02.07.2025 ТОВ «ООЕК» листом _____ на адресу НКРЕКП та Сектору НКРЕКП у Одеській області надано додаткову детальну інформацію по кожному контрагенту, по якому виникла заборгованість із зазначенням суми, причин та заходів, що були здійсненні ТОВ «ООЕК» для її погашення. Сектором НКРЕКП у Одеській області проаналізовано додаткову надану детальну інформацію та встановлено наступне. Згідно наданого реєстру невиклаченою залишається сума заборгованості за придбану електричну енергію, яка вироблена приватними домогосподарствами у 2024 році у розмірі _____ грн, яка складається з: _____ грн – заборгованість померлим власникам генеруючих установок, _____ грн – заборгованість власникам генеруючих установок із застарілими банківськими реквізитами тощо, з яких за інформацією ТОВ «ООЕК» _____ грн буде виплачено у липні 2025 року. Станом на 01.07.2025 Ліцензіатом не забезпечено розрахунки у повному обсязі за придбану електричну енергію, яка вироблена приватними домогосподарствами у 2024 році, на суму заборгованості, зафіксовану Актом. <i>Довідково:</i> Станом на 27.02.2026 сума заборгованості за придбану електричну енергію, яка вироблена приватними домогосподарствами у 2024 році складає _____ грн: _____ грн – заборгованість померлим власникам генеруючих установок, які відповідно до пункту 11.3.8 ПРРЕЕ акумулюються Ліцензіатом на своїх рахунках до моменту укладення договору про купівлю-продаж електричної енергії за «зеленим» тарифом приватним домогосподарством зі спадкоємцем,		

_____ грн – заборгованість власникам генеруючих установок із застарілими банківськими реквізитами.

Відповідно до **Письмових пояснень Ліцензіата** (мовою документа): «...Товариство, на виконання Розпорядження Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг «Про усунення порушень ТОВ «ООЕК» від 08.04.2025 р № 43-р, листом _____ повідомляло про виконання своїх зобов'язань щодо розрахунків у повному обсязі за придбану електричну енергію, яка вироблена приватними домогосподарствами у 2024 році. Невиплаченою з незалежних від ТОВ «ООЕК» причин залишалася сума заборгованості у розмірі _____ грн., де основну суму боргу склали кошти для виплати померлим власникам генеруючих установок приватних домогосподарств, які у відповідності до пункту 11.3.8 ПРРЕЕ підлягають виплаті та акумулюються Ліцензіатом на своїх рахунках до моменту укладення договору про купівлю-продаж електричної енергії за "зеленим" тарифом приватним домогосподарством зі спадкоємцем, інша частина боргу не могла бути виплачена у зв'язку із застарілими банківськими реквізитами просьюмерів, відсутністю банківської ідентифікації для нерезидентів.

Листом _____ Товариством додатково було надано детальну інформацію по кожному контрагенту, по якому виникла заборгованість із зазначенням суми, причин та заходів, що були здійсненні ТОВ «ООЕК» для її погашення. Згідно наданого реєстру невиклаченою залишалася сума заборгованості за придбану електричну енергію, яка вироблена приватними домогосподарствами у 2024 році у розмірі _____ грн, яка складалася з:

_____ грн – заборгованість померлим власникам генеруючих установок,
_____ грн – заборгованість власникам генеруючих установок із застарілими банківськими реквізитами.

В свою чергу необхідно врахувати, що у енергопостачальній компанії відсутні будь-які можливості та правові підстави для отримання інформації щодо спадкоємців та оновлених банківських реквізитів просьюмерів. Виплата зазначених грошових коштів можливо включно у випадку, якщо спадкоємці самостійно звернуться до енергопостачальної компанії з вимогою щодо виплати грошових коштів та нададуть відповідні банківські реквізити для виплати. Аналогічне стосується і споживачів, які не оновили в ТОВ «ООЕК» інформацію щодо нових банківських реквізитів.

Незважаючи на все вищевикладене та з метою виконання розпорядження НКРЕКП № 43-р. ТОВ «ООЕК» прикладає максимальних зусиль з метою встановлення спадкоємців померлих споживачів та оновлення банківських реквізитів для проведення відповідних виплат за згенеровану електричну енергію.

Станом на 18.03.2026 р. сума заборгованості за придбану електричну енергію, яка вироблена приватними домогосподарствами у 2024 році складає _____ грн:

_____ грн – заборгованість померлим власникам генеруючих установок, які відповідно до пункту 11.3.8 ПРРЕЕ акумулюються Ліцензіатом на своїх рахунках до моменту укладення договору про купівлю-продаж електричної енергії за "зеленим" тарифом приватним домогосподарством зі спадкоємцем,

_____ грн – заборгованість власникам генеруючих установок із застарілими банківськими реквізитами.

З вищевикладеного вбачається, що заборгованості ТОВ «ООЕК» за придбану електричну енергію, яка вироблена приватними домогосподарствами суттєво зменшилась, майже у чотири рази.

Товариство просить врахувати, що виконання зобов'язання забезпечити розрахунки в повному обсязі за придбану електричну енергію, яка вироблена приватними домогосподарствами у 2024 році, на суму заборгованості, зафіксовану Актом, яка на сьогодні складає _____ грн не виконано з незалежних від Товариства причин та ТОВ «ООЕК» робить все можливе для того щоб Розпорядження НКРЕКП було виконано в повному обсязі.»

Департамент ліцензійного контролю зазначає, що згідно підпункту 1 пункту 2.4.6 глави

2.4 розділу II Порядку (методики) визначення розміру штрафів, пом'якшуючими обставинами вчиненого порушення є поведінка порушника, спрямована на зменшення негативних наслідків порушення (зменшення на 30 %).

Департамент ліцензійного контролю зазначає, що відповідно до глави 2.6 розділу II Порядку (методики) визначення розміру штрафів, за вищезазначене порушення НКРЕКП накладає санкцію у вигляді **штрафу**.

4	підпункту 42 пункту 2.2 Ліцензійних умов з постачання електричної енергії споживачу підпункту 14 пункту 2.2 Ліцензійних умов з постачання електричної енергії споживачу	щодо обов'язку ліцензіата у чіткий та прозорий спосіб інформувати своїх споживачів, зокрема про вартість та умови надання послуг; щодо обов'язку ліцензіата здійснювати постачання електричної енергії за вільними цінами (крім випадків, передбачених нормативно-правовими актами) за договором постачання електричної енергії споживачу та з дотриманням правил роздрібного ринку, а саме: підпункту 1 пункту 3.2.8 глави 3.2 розділу III Правил роздрібного ринку електричної енергії, затверджених постановою НКРЕКП від 14.03.2018 № 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 2 пункту 3.2.8 глави 3.2 розділу III ПРРЕЕ, яким встановлено, що публічна комерційна пропозиція (комерційні пропозиції) електропостачальника повинна містити інформацію щодо визначеної в ліцензії на провадження господарської діяльності з розподілу (передачі) території здійснення діяльності оператора системи, доступ до якої має електропостачальник і на якій пропонує відповідну комерційну пропозицію. <i>(п. 3.5 Акта № 53, стор. 38-41)</i>
---	---	--

Комісією з перевірки вибірково проаналізовано укладені протягом 2025 року з Ліцензіатом договори про постачання електричної енергії споживачу за вільними цінами разом з додатками до них (заява-приєднання та комерційні пропозиції), та встановлено, що у комерційних пропозиціях, які є додатком 2 до вибірково проаналізованих укладених договорів про постачання електричної енергії споживачу за вільними цінами з споживачами:

відсутня інформація щодо:

ціни на електричну енергію,

найменування території, доступ до якої має електропостачальник і на якій пропонує відповідну комерційну пропозицію Ліцензіат на підставі укладених з Операторами систем розподілу договорів електропостачальника про надання послуг з розподілу (передачі) електричної енергії.

Довідково:

Під час проведення перевірки Ліцензіатом **внесено зміни до комерційних пропозицій, які є додатком 2 до укладених договорів** про постачання електричної енергії споживачу за вільними цінами з споживачами: _____

_____, в яких зазначено, зокрема, інформацію щодо ціни на електричну енергію та територію на якій здійснює діяльність Ліцензіат на підставі укладених з Операторами систем розподілу договорів електропостачальника про надання послуг з розподілу електричної енергії.

Перевіркою встановлено та Актом № 53 зафіксовано, що зазначені комерційні пропозиції приведено у відповідність до вимог пункту 3.2.8 глави 3.2 розділу III ПРРЕЕ.

Разом з тим, договори про постачання електричної енергії споживачу _____ (споживач _____) та _____ (споживач _____) станом на 11.03.2026, за інформацією наданою Ліцензіатом, припинені.

*Відповідно до **Письмових пояснень Ліцензіата** (мовою документа): «...Товариство зазначає, що виявлені порушення були повністю усунуті під час проведення перевірки, а саме: було внесено зміни до комерційних пропозицій, які є додатком 2 до укладених договорів про постачання електричної енергії споживачу за вільними цінами з споживачами:*

в яких зазначено, зокрема, інформацію щодо ціни на електричну енергію та територію на якій здійснює діяльність Товариство на підставі укладених з Операторами систем розподілу договорів електропостачальника про надання послуг з розподілу електричної енергії.

Перевіркою зазначених комерційних пропозицій встановлено їх відповідність умовам вимог пункту 3.2.8 глави 3.2 розділу III ПРРЕЕ.

Разом з тим, договори про постачання електричної енергії споживачу _____ (споживач _____) та _____ (споживач _____) станом на 11.03.2026 припинені.».

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

Отже, згідно з пунктом 2.6.4 глави 2.6 розділу II Порядку (методики) визначення розміру штрафів за порушення підпунктів 14 та 42 пункту 2.2 Ліцензійних умов з постачання електричної енергії споживачу, **Департамент ліцензійного контролю пропонує застосувати санкцію у вигляді застереження**, оскільки у випадку, якщо підсумковий розмір штрафу, розрахований та скоригований відповідно до глав 2.2 – 2.5 цього розділу, є нижчим за мінімальний розмір штрафу, передбачений законодавством, НКРЕКП не накладає штраф, а застосовує інші санкції.

5	підпункту 13 пункту 2.2 Ліцензійних умов з постачання електричної енергії споживачу підпункту 29 пункту 2.2	в частині обов'язку ліцензіата виконувати умови укладених договорів, які є обов'язковими для здійснення діяльності на ринку електричної енергії; в частині обов'язку ліцензіата сплачувати своєчасно та
---	--	--

Ліцензійних умов з постачання електричної енергії споживачу	в повному обсязі за послуги, що надаються на ринку електричної енергії. (п. 3.9 Акта № 53, стор. 53-54)
Між _____ та ТОВ «ООЕК» укладено договір _____, відповідно до якого _____ зобов'язується на виконання наказу Міністерства енергетики України від 05.03.2022 № 106 «Про забезпечення електричної енергії необхідних для задоволення потреб побутових споживачів» здійснювати продаж електричної енергії, відповідно до умов цього Договору. Разом з тим, Комісія з перевірки зазначає що, відповідно до наказу Міністерства енергетики України від 21.03.2022 № 132 «Про забезпечення купівлі-продажу електричної енергії постачальниками універсальних послуг в особливий період» зі змінами (далі – Наказ № 132) на період дії воєнного стану постачальники універсальних послуг зобов'язані, зокрема: - забезпечити надання _____ прогностичних погодинних обсягів купівлі електричної енергії для всіх своїх споживачів у строк до D-2; - здійснювати оплату обсягів електричної енергії, купованих у _____ відповідно до цього Наказу, до 10 числа місяця, наступного за розрахунковим (підпункт 3 пункту 5 Наказу № 132); - здійснити до 14 числа місяця, наступного за розрахунковим, зарахування зустрічних вимог непогашених зобов'язань, що виникли в результаті різниці між зобов'язаннями з оплати та перерахованими грошовими коштами на виконання положень цього Наказу, з непогашеними грошовими зобов'язаннями, що виникли у відповідний розрахунковий місяць при наданні/отриманні послуг із забезпечення доступності електричної енергії для побутових споживачів (пункт 8 Наказу № 132); - починаючи з лютого 2022 року, сума зобов'язань що залишилась після проведених розрахунків відповідно до пункту 8 цього Наказу станом на 1 число розрахункового місяця, підлягає оплаті шляхом зарахування зустрічних вимог непогашених грошових зобов'язань в розрахунковому місяці (пункт 9 Наказу № 132). Перевіркою встановлено та Актом № 53 зафіксовано, що Ліцензіат здійснив розрахунки за придбані обсяги електричної енергії у _____ з порушенням строків оплати, а саме: лютий 2025 року – прострочення оплати на 2 дні (сплата здійснена 10-12.03.2025, акт заліку _____); квітень 2025 року – прострочення оплати на 4 дні (сплата здійснена 30.04 та 14.05.2025); жовтень 2025 року – прострочення на 2 дні (сплата здійснена 31.10 та 12.11.2025); листопад 2025 року – прострочення на 1 день (сплата здійснена 28.11 та 11.12.2025). <i>Довідково:</i> ТОВ «ООЕК» здійснювало надання прогностичних погодинних обсягів купівлі електричної енергії у встановлені Наказом № 132 строки, а також розрахунки з _____ шляхом щомісячного зарахування зустрічних однорідних вимог на загальну суму _____ грн (з ПДВ). Станом на 31.12.2025 заборгованість ТОВ «ООЕК» перед _____ за Договором _____ складала _____ грн (з ПДВ), яка була погашена 09.01.2026 на суму _____ грн (з ПДВ). Відповідно до Письмових пояснень Ліцензіата (мовою документа): «...05.03.2022 р. Міністерством енергетики України видано наказ № 106 «Про забезпечення електричної енергії необхідних для задоволення потреб побутових споживачів». У відповідності до вимог даного наказу, на час особливого періоду учасники ринку електричної енергії, на яких згідно з Положенням 483 покладені спеціальні обов'язки на ринку	

електричної енергії, зобов'язані забезпечити виконання вимог наказу та інші вимоги Положення № 483 у частині, що не суперечать цьому наказу.

Пунктом 1.2.2 Наказу передбачено, що постачальникам універсальних послуг здійснити закупівлю електричної енергії у _____ за двосторонніми договорами без проведення електронних аукціонів за двосторонніми договорами.

На виконання вимог наказу Міністерства енергетики України № 106, між ТОВ «ООЕК» та _____ укладено договір _____

За цим договором _____ зобов'язується продавати, а ТОВ «ООЕК» зобов'язується на виконання наказу Міністерства енергетики України від 05.03.2022р. № 106 «Про забезпечення електричної енергії необхідних для задоволення потреб побутових споживачів» купувати електричну енергію, відповідно до умов цього договору.

21.03.2022р. Міністерство енергетики України прийнято наказ № 132 «Про забезпечення купівлі-продажу електричної енергії постачальниками універсальних послуг в особливий період» (далі – Наказ 132). Пунктом 11 даного наказу встановлено, що наказ Міністерства енергетики України № 106 втрачає чинності.

В свою чергу, зазначеним наказом на ТОВ «ООЕК» та _____ покладені додаткові обов'язки та встановлені спеціальні умови, якими регулюються відносини між сторонами під час виконання договору _____

Так пунктом 8 Наказу 132 передбачено, що _____ та постачальникам універсальних послуг здійснити до 14 числа місяця, наступного за розрахунковим, зарахування зустрічних вимог непогашених грошових зобов'язань, що виникли в результаті _____ різниці _____ між _____ зобов'язаннями з оплати та перерахованими грошовими коштами на виконання положень цього Наказу, з непогашеними грошовими зобов'язаннями, що виникли у відповідний розрахунковий місяць при наданні/отриманні послуг із забезпечення доступності електричної енергії для побутових споживачів.

Пунктом 9 Наказу 132 встановлено, що Починаючи з лютого 2022 року, сума зобов'язань що залишилась після проведених розрахунків відповідно до пункту 8 цього Наказу станом на 1 число розрахункового місяця, підлягає оплаті шляхом зарахування зустрічних вимог непогашених грошових зобов'язань в розрахунковому місяці.

Пункти 8 та 9 цього наказу діють протягом тривалості дії воєнного стану та включаючи наступний місяць після його завершення (п. 10 Наказу).

В свою чергу, станом на дату укладення договору та прийняття Міністерством енергетики України наказу № 106 у відповідності до вимог якого і було укладено даний договір, _____ мав значну заборгованість перед постачальниками універсальних послуг за договорами про надання послуги із забезпечення доступності електричної енергії для побутових споживачів.

У зв'язку з вищевикладеним, прийняття Міністерством енергетики України наказу № 106 було направлено на зменшення дебіторської заборгованості _____ перед постачальниками універсальних послуг та недопущення приросту даної заборгованості.

З 2022р. фінансові зобов'язання за договором _____ в більшості випадків врегульовувались саме шляхом проведення взаємозаліків на чому, в першу чергу, наполягав саме _____.

До теперішнього часу, згідно сталих тривалих партнерських взаємовідносин в рамках даного договору, саме _____ визначає яким саме чином будуть виконані зобов'язання за договором _____ – шляхом проведення взаємозаліків або оплати грошових коштів за придбання обсяги електричної енергії.

Врегулювання даного питання в деяких випадках займає певний час, що пов'язано, в першу чергу, з визначенням розміру спільних фінансових зобов'язань за договорами між ТОВ «ООЕК» та _____ у зв'язку із чим, в деяких розрахункових періодах

ТОВ «ООЕК» здійснювало оплати після 10 числа місяця, наступного за розрахунковим. Поряд із цим, слід звернути увагу, на те, що таке відтермінування оплат здійснювалось на незначні строки (1-4 дні). З огляду на це, просимо врахувати вищевикладені обставини та не застосовувати до ТОВ «ООЕК» за дане порушення штраф.». Департамент ліцензійного контролю зазначає, що згідно підпункту 1 пункту 2.4.6 глави 2.4 розділу II Порядку (методики) визначення розміру штрафів, НКРЕКП застосовує пом'якшуючі обставини до вчиненого порушення у разі якщо поведінка порушника, спрямована на зменшення негативних наслідків порушення (коригуючий відсоток 30 %). Отже, згідно з пунктом 2.6.4 глави 2.6 розділу II Порядку (методики) визначення розміру штрафів за порушення підпунктів 14 та 42 пункту 2.2 Ліцензійних умов з постачання електричної енергії споживачу, Департамент ліцензійного контролю пропонує застосувати санкцію у вигляді застереження, оскільки у випадку, якщо підсумковий розмір штрафу, розрахований та скоригований відповідно до глав 2.2 – 2.5 цього розділу, є нижчим за мінімальний розмір штрафу, передбачений законодавством, НКРЕКП не накладає штраф, а застосовує інші санкції.																			
6	підпункту 5 пункту 2.3 Ліцензійних умов з постачання електричної енергії споживачу	щодо обов'язку ліцензіата застосовувати ціну (тариф) 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 постановою НКРЕКП від 19 грудня 2024 року № 2245 «Про встановлення тарифу на послуги постачальника універсальних послуг ТОВ «ОДЕСЬКА ОБЛАСНА ЕНЕРГОПОСТАЧАЛЬНА КОМПАНІЯ» (п. 4.3 Акта № 53, стор 112-123)																	
Постановою НКРЕКП від 19 грудня 2024 року № 2245 «Про встановлення тарифу на послуги постачальника універсальних послуг ТОВ «ОДЕСЬКА ОБЛАСНА ЕНЕРГОПОСТАЧАЛЬНА КОМПАНІЯ» встановлено тариф на послуги постачальника універсальних послуг з 01 січня 2025 року до 30 червня 2025 на рівні _____ грн/МВт*год (без ПДВ), з 01 липня до 31 грудня 2025 року на рівні _____ грн/МВт*год (без ПДВ). У 2025 році операційні витрати ТОВ «ООЕК» з постачання електричної енергії постачальником універсальних послуг склали _____ грн, що на _____ грн або 28,84% більше рівня, затвердженого середньозваженою структурою тарифу – _____ грн. Фактичний обсяг постачання електричної енергії у порівнянні з плановим рівнем зменшився на _____ МВт*год або _____ % (факт – _____ МВт*год, план – _____ МВт*год). Недофінансування витрат, затверджених середньозваженою структурою тарифу, отриманих за результатами діяльності з постачання електричної енергії постачальником універсальних послуг у 2025 році, склало _____ грн (без ПДВ).																			
<table><tr><td>Показники</td><td>У діючих тарифах, тис. грн</td><td>Фактично, тис. грн</td><td>Абсолютне відхилення, тис. грн</td><td>Відхилення %</td></tr><tr><td>Внески на регулювання</td><td></td><td></td><td></td><td></td></tr><tr><td>Юридичні послуги</td><td></td><td></td><td></td><td></td></tr></table>					Показники	У діючих тарифах, тис. грн	Фактично, тис. грн	Абсолютне відхилення, тис. грн	Відхилення %	Внески на регулювання					Юридичні послуги				
Показники	У діючих тарифах, тис. грн	Фактично, тис. грн	Абсолютне відхилення, тис. грн	Відхилення %															
Внески на регулювання																			
Юридичні послуги																			

Витрати ОР та УЕБ				
ВСЬОГО				

Сума перевитрат коштів, затверджених середньозваженою структурою тарифу, отриманих за результатами діяльності з постачання електричної енергії постачальником універсальних послуг у 2025 році, склала _____ грн (без ПДВ).

Показники	У діючих тарифах, тис. грн	Фактично, тис. грн	Абсолютне відхилення, тис. грн	Відхилення %
витрати на комунальні послуги				
транспортні послуги				
сировина і матеріали				
Витрати на оплату праці та соціальні заходи				
витрати на зв'язок				
витрати на службові відрядження				
витрати на обслуговування програмного забезпечення				
Витрати на оплату послуг банків за прийом платежів від населення («Укрпошта», АТ «Ощадбанк», інші банки)				
Витрати на оплату послуг банків за обслуговування зарплатного проекту, поточних рахунків зі спеціальним режимом використання та інших поточних рахунків				
Витрати на охорону праці				
Відрахування профспілковим організаціям				
Аудиторські послуги				
Плата за оренду				
Поліграфічні, друкарські послуги				
Канцелярські витрати				
Утримання ЦОК				
Утримання кол-центрів				
Витрати на доставку рахунків				
Інформаційно-консультаційні послуги				
Витрати на обслуговування обладнання та оргтехніки				
ВСЬОГО				

Сума витрат, розрахована виходячи з перевищення комісійної винагороди над проаналізованими рівнями, становить _____ грн (без ПДВ).

Отже, по статті «Витрати на оплату послуг банків за прийом платежів від населення» **обґрунтовані витрати склали** _____ грн (без ПДВ).

Показники	У діючих тарифах, тис. грн	Обґрунтована сума, тис. грн.	Абсолютне відхилення, тис. грн
Витрати на оплату послуг банків за прийом платежів від населення («Укрпошта», АТ «Ощадбанк», інші банки)			
ВСЬОГО			

Департамент ліцензійного контролю зазначає, що відповідно до службової записки Сектору НКРЕКП у Одеській області _____ (мовою документа): «... у зафіксованому порушенні підпункту 5 пункту 2.3 глави 2 Ліцензійних умов № 1469 на стор. 123 та 161 Акта здійснено посилання на постанову НКРЕКП від 12 грудня 2024 року № 2245 «Про встановлення тарифу на послуги постачальника універсальних послуг ТОВ «ОДЕСЬКА ОБЛАСНА ЕНЕРГОПОСТАЧАЛЬНА КОМПАНІЯ», при цьому в даті зазначеної постанови було допущено технічну помилку та вказано дату «12 грудня» замість правильної дати – «19 грудня». Департамент ліцензійного контролю зазначає, що згідно з пунктом 2.6.4 глави 2.6 розділу II Порядку (методики) визначення розміру штрафів за вказане порушення Департамент ліцензійного контролю пропонує застосувати санкцію у вигляді застереження, оскільки у випадку, якщо підсумковий розмір штрафу, розрахований та скоригований відповідно до глав 2.2 – 2.5 цього розділу, є нижчим за мінімальний розмір штрафу, передбачений законодавством, НКРЕКП не накладає штраф, а застосовує інші санкції.		
7	підпункту 29 пункту 2.2 Ліцензійних умов з постачання електричної енергії споживачу підпункту 10 пункту 2.3 Ліцензійних умов з постачання електричної енергії споживачу	щодо обов'язку ліцензіата сплачувати своєчасно та в повному обсязі за електричну енергію, куплену на ринку електричної енергії, та послуги, що надаються на ринку електричної енергії; щодо обов'язку купувати електричну енергію, вироблену з енергії сонячного випромінювання та/або енергії вітру об'єктами електроенергетики (генеруючими установками) приватних домогосподарств, величина встановленої потужності яких не перевищує 30 кВт, за «зеленим» тарифом в обсязі, що перевищує місячне споживання електричної енергії такими приватними домогосподарствами, відповідно до правил роздрібного ринку. (п. 4.3 Акта № 53, стор 112-123)
Станом на 31.12.2025 Товариством закуплено _____ кВт*год електроенергії, загальною вартістю _____ грн (без ПДВ). Загальна сума до сплати – _____ грн, з яких було фактично сплачено у 2025 році _____ грн (без ПДВ). Заборгованість за куплену електричну енергію «за зеленим тарифом» станом на 31.12.2025 складає _____ грн (без ПДВ). ТОВ «ООЕК» не забезпечено 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 2025 році. <i>Довідково:</i> Станом на 31.12.2025 заборгованість _____ перед ТОВ «ООЕК» становила _____ грн (з ПДВ). Заборгованість ТОВ «ООЕК» за куплену електричну енергію «за зеленим тарифом» станом на 12.03.2026 складає _____ грн (без ПДВ). <i>Відповідно до Письмових пояснень Ліцензіата (мовою документа): «...Відносно вказаних порушень, Товариство повідомляє, що заборгованість за куплену електричну енергію</i>		

у приватних домогосподарств «за зеленим» тарифом станом на 31.12.2025 р. склала _____ грн. (без ПДВ).

Слід також зазначити, що гарантоване державою право на отримання своєчасної оплати за куповану електроенергію у приватних домогосподарств, реалізоване у вигляді встановлення відповідних механізмів та процедур щодо компенсації витрат, які несуть суб'єкти господарювання у зв'язку з виконанням покладених на них обов'язків, що було закріплено на нормативному рівні рядом нормативних актів. В свою чергу, неможливість здійснення своєчасних виплат за куповану електроенергію у приватного домогосподарства пов'язана з неотриманням відповідних коштів за договором про надання послуг із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел, укладеним з _____, та відсутністю власних обігових коштів. Так, заборгованість _____ перед Товариством за вказаним договором на 31.12.2025 р. складала _____ грн. (з ПДВ).

В умовах дефіциту грошових коштів Товариство змушене виконувати свої зобов'язання у відповідності із погашенням заборгованості від _____ за 2025 рік за договором про надання послуг із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел. Так, _____ тільки 30.12.2025 р. частково погасив свій борг за серпень 2025 р. в сумі _____ грн, тоді як Товариству, при отриманні боргу від _____, потрібно декілька днів щоб підготувати й сплатити в рівнозначній сумі більше 3 тисячам просьюмерам. Таким чином, оплату просьюмерам від надходжень _____ вже неможливо було виконати в грудні 2025 р.

Заборгованість за куплену електричну енергію «за зеленим тарифом» **станом на 18.03.2026 складає _____ грн (без ПДВ),** в тому числі:

_____ грн – заборгованість померлим власникам генеруючих установок, які відповідно до пункту 11.3.8 ПРРЕЕ акумулюються Ліцензіатом на своїх рахунках до моменту укладення договору про купівлю-продаж електричної енергії за "зеленим" тарифом приватним домогосподарством зі спадкоємцем,

_____ грн – заборгованість власникам генеруючих установок із застарілими банківськими реквізитами.

Товариство просить врахувати, що виконання зобов'язання забезпечити розрахунки в повному обсязі за придбану електричну енергію, яка вироблена приватними домогосподарствами виконано в повному обсязі.

Так, у відповідності до вимог п. 11.3.8 Правил роздрібного ринку електричної енергії, дія договору про купівлю-продаж електричної енергії за «зеленим» тарифом приватним домогосподарством припиняється у разі смерті побутового споживача, з початку розрахункового періоду в якому постачальником отримано інформацію про смерть побутового споживача. Після набуття спадкоємцем права власності на об'єкт побутового споживача, що підтверджується копією витягу з Державного реєстру речових прав на нерухоме майно про реєстрацію права власності, з новим власником цього об'єкта укладається договір про купівлю-продаж електричної енергії за «зеленим» тарифом приватним домогосподарством, умови якого відповідно до частини третьої статті 631 Цивільного кодексу України застосовуються до відносин, які виникли з першого числа місяця в якому було припинено договір із померлим побутовим споживачем до моменту укладення договору з новим власником об'єкта.

З моменту припинення дії договору про купівлю-продаж електричної енергії за тарифом приватним домогосподарством з попереднім власником та до моменту укладення такого договору з новим власником, який оформив право власності на об'єкт побутового споживача, постачальник універсальних послуг продовжує фіксувати обсяги електричної енергії, вироблені генеруючими установками приватного домогосподарства, відповідно до умов укладеного з ним договору. Кошти, які підлягають виплаті за вищезгаданий період постачальник універсальних послуг акумулює на своїх рахунках до моменту укладення договору

зі спадкоємцем та виплачує в обсязі згідно з умовами укладеного договору за «зеленим» тарифом або в обсязі згідно з умовами укладеного договору про самовиробництво, у разі оформлення за об'єктом споживача новим власником відповідного договору.

У відповідності до вимог даного пункту Правил, ТОВ «ООЕК» після встановлення факту смерті власника генеруючої установки приватного домогосподарства та споживача за договором про постачання електричної енергії постачальником універсальних послуг та договору про купівлю-продаж електричної енергії за "зеленим" тарифом приватним домогосподарством продовжило фіксувати обсяги електричної енергії, вироблені генеруючими установками приватного домогосподарства, відповідно до умов укладеного з ним договору та акумулює на своїх рахунках грошові кошти, які підлягають виплати до моменту укладення договору зі спадкоємцем.

Отже, в частині виплати грошових коштів померлим власникам генеруючих установок, ТОВ «ООЕК» діє у чіткій відповідності до вимог п. 11.3.8 Правил та не допускає порушень норм чинного законодавства, у тому числі Ліцензійних умов.

Щодо заборгованості власників генеруючих установок із недійсними банківськими реквізитами необхідно зазначити що ТОВ «ООЕК» виконало обов'язок щодо сплати за згенеровану електричну енергію приватними домогосподарствами, однак банківськими установками було відмовлено в зарахуванні грошових коштів на реквізити просьюмерів з зазначенням, що дані рахунки закриті.

Отримання інформації від банківських установ щодо нових (діючих) реквізитів споживачів є неможливим, оскільки дана інформація є банківською таємницею.

З метою отримання оновлених реквізитів, ТОВ «ООЕК» направило відповідні листи просьюмерам. Після отримання нових банківських реквізитів грошові кошти за згенеровану електричну енергію були перераховані в повному обсязі зазначеним споживачам.

Станом на сьогоднішній день, невиплаченими залишились грошові кошти, власники яких не звернулись до енергопостачальної компанії та не повідомили нові реквізити за якими можливо проводити перерахування грошових коштів.

З вищевикладеного вбачається, що в діях енергопостачальної компанії відсутні будь-які порушення щодо невиплати залишку грошових коштів за згенеровану електричну енергію у 2025 р.

Просимо врахувати вищезазначені обставини при прийнятті рішення та не застосовувати до ТОВ «ООЕК» штраф.».

При цьому, Департамент ліцензійного контролю не вбачає порушення підпункту 10 пункту 2.3 Ліцензійних умов з постачання електричної енергії споживачу щодо обов'язку купувати електричну енергію, вироблену з енергії сонячного випромінювання та/або енергії вітру об'єктами електроенергетики (генеруючими установками) приватних домогосподарств, величина встановленої потужності яких не перевищує 30 кВт, за «зеленим» тарифом в обсязі, що перевищує місячне споживання електричної енергії такими приватними домогосподарствами, відповідно до правил роздрібного ринку.

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

Департамент ліцензійного контролю зазначає, що відповідно до глави 2.6 розділу II Порядку (методики) визначення розміру штрафів, за вищезазначене порушення НКРЕКП накладає санкцію у вигляді **штрафу**.

Визначення сум надлишково отриманого або недоотриманого доходу постачальника універсальних послуг ТОВ «ООЕК» від здійснення ліцензованої діяльності з постачання електричної енергії споживачу

1) фактична сума частини чистого прибутку (дивідендів) на державну частку акцій, нараховану за підсумками попереднього року та виплачену у 2025 році, 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 (у Товариства відсутня державна частка акцій);

2) рівень розрахунків станом на 01 січня 2026 року (пункти Акту 3.8, 3.9):

- з _____ за куповану електричну енергію станом на 01.01.2026 передоплата _____ грн (без ПДВ);
- з _____ за куповану електричну енергію станом на 01.01.2026 передоплата _____ грн (без ПДВ);
- з _____ за куповану у 2025 році електричну енергію заборгованість _____ грн (без ПДВ);
- з оператором системи передачі за послуги з передачі електричної енергії у звітному році передоплата _____ грн (без ПДВ);
- оператора системи передачі з постачальником універсальних послуг за послугу із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел енергії у звітному році заборгованість _____ грн (без ПДВ);
- з операторами системи розподілу за послуги з розподілу електричної енергії у 2025 році загальна передоплата _____ грн (без ПДВ), в т.ч.:
 - _____ передоплата _____ грн (без ПДВ),
 - _____ передоплата _____ грн (без ПДВ),
 - _____ передоплата _____ грн (без ПДВ),
 - _____ передоплата _____ грн (без ПДВ),
 - _____ передоплата _____ грн (без ПДВ).

3) штрафні санкції та пені за несвоєчасну оплату купованої електричної енергії в _____ сплачені ліцензіатом у звітному році, **відсутні**.

4) сума недофінансування статей витрат структури тарифу у звітному році складає _____ грн (без ПДВ):

Показники	У діючих тарифах, тис. грн	Фактично, тис. грн	Абсолютне відхилення, тис. грн	Відхилення %
Внески на регулювання				
Юридичні послуги				
Витрати ОР та УЕБ				
ВСЬОГО				

5) сума обґрунтованих перевитрат статей витрат структури тарифів у звітному році _____ грн (без ПДВ).

Показники	У діючих тарифах, тис. грн	Фактично, тис. грн	Обґрунтована сума тис. грн.	Абсолютне відхилення, тис. грн
Витрати на оплату послуг банків за прийом платежів від населення				

(«Укрпошта», АТ «Ощадбанк», інші банки)				
ВСЬОГО				

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 № 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 становить _____ грн (без ПДВ).

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.

	Період дії тарифів	Тариф, грн/МВт*год	Обсяги електричної енергії, затверджені в тарифах, МВт*год	За діючим тарифом		Фактично		Відхилення
				Корисний відпуск, МВт*год.	Обсяг товарної продукції, тис. грн	Корисний відпуск, МВт*год.	Обсяг товарної продукції, тис. грн	Товарна продукція, тис. грн
Малі непобутові споживачі	01.01.25-30.06.25							
Побутові споживачі	01.01.25-30.06.25							
Малі непобутові споживачі	01.07.2025-31.12.25							
Побутові споживачі	01.07.2025-31.12.25							
ВСЬОГО								

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 складає _____ грн, яка розрахована наступним чином:

(_____ * (_____ / _____) = _____ грн,

де: _____ грн – фактичні операційні витратами постачальника універсальних послуг за даними форми звітності № 3-НКРЕКП за 12 місяців 2025 року;

_____ грн – сумарні витрати за даними форми звітності № 3-НКРЕКП за 12 місяців 2025 року;

_____ грн – всього сплачений податок на прибуток у 2025 році згідно платіжних доручень.

№ п/п	№ платіжки	Дата сплати	Сума, тис. грн	Період (за рік)
1	9958728592	14.08.2025		

2	9958728588	14.08.2025		
3	9958728587	14.08.2025		
Разом		х		

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) становлять _____ грн.

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 становить _____ грн.

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 очікуваного додаткового (недоотриманого) доходу від збільшення (зменшення) обсягів постачання електричної енергії постачальників універсальних послуг у 2025 році, який уже було враховано у структурах тарифів – недоотриманий дохід становить _____ грн (без ПДВ);

2) сума недофінансування статей витрат структури тарифів у 2025 році становить _____ грн (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 становить _____ грн (без ПДВ).

Загальна сума додатково отриманого або недоотриманого доходу від ліцензованої діяльності
_____ + _____ + _____ = _____ грн (без ПДВ)

Об'єктивними чинниками недофінансування ліцензованої діяльності вважаються:

1) сплачена у 2025 році сума частини чистого прибутку (дивідендів) на державну частку акцій за підсумками попереднього року, що передуює звітному року, відповідно до платіжних доручень, наданих ліцензіатом, у частині надання універсальних послуг – _____ грн;

2) сума обґрунтованих перевитрат статей витрат структури тарифів у 2025 році – _____ грн (без ПДВ);

3) фактичні витрати, понесені ліцензіатом у звітному році, які відповідно до постанови № 345 визнано обґрунтованими – _____ грн.

Сума об'єктивних чинників недофінансування ліцензованої діяльності

_____ грн (без ПДВ).

Департамент ліцензійного контролю зазначає, що сума об'єктивних чинників недофінансування ліцензованої діяльності становить:

_____ + _____ + _____ = _____ грн (без ПДВ).

Сума надлишково отриманого або недоотриманого доходу з урахування індексу споживчих цін за 2025 рік становить:

(_____ - _____) * _____ = _____ грн (без ПДВ).

Департамент ліцензійного контролю зазначає, що відповідно до службової записки Департаменту із регулювання відносин у сфері енергетики _____ та враховуючи постанову НКРЕКП від 17.03.2026 № 412 «Про затвердження Змін до Порядку контролю за дотриманням ліцензіатами, що провадять діяльність у сферах енергетики та комунальних послуг, законодавства у відповідних сферах та ліцензійних умов» сума надлишково отриманого або недоотриманого доходу без урахування індексу споживчих цін за 2025 рік становить:

_____ - _____ = _____ грн (без ПДВ).

Ураховуючи викладене, Письмові пояснення Ліцензіата та згідно з Порядком (методикою) визначення розміру штрафів, які накладаються Національною комісією, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, затвердженого постановою НКРЕКП від 29.09.2023 № 1800, Департамент ліцензійного контролю пропонує накласти штраф у розмірі 260 253 (двісті шістдесят тисяч двісті п'ятдесят три) гривні згідно розрахунку:

Фінальний розмір штрафу відповідно до акту перевірки	260 253,00 грн
--	-------------------

№ порушення	Предмет порушення	Фінальний розмір штрафу, гривень	Застосування іншого виду санкцій	Причина застосування іншого виду санкцій	Порушення вчинено або триває після 01.04.2025	Максимально допустимий за законодавством розмір штрафу, гривень	Початковий розмір штрафу, гривень	Розмір коригування (збільшення) штрафу на тривалість порушення, гривень	Розмір коригування (зменшення) штрафу на пом'якшуючі обставини, гривень	Розмір коригування (зменшення) штрафу, у разі якщо порушення та наслідки порушення були повністю усунуті, гривень	Округлення, гривень
1	Інші порушення щодо організаційних питань ліцензованої діяльності		Санкція у вигляді накладення штрафу не застосовується	Підсумковий розмір штрафу, розрахований та скоригований відповідно до глав 2.2 - 2.5 Порядку, є нижчим за мінімальний розмір штрафу, передбачений законодавством	Так	1 700 000	85 000	8882,5		46941,25	-4,25
2	Порушення щодо подання звітності, вид, порядок, строки та форма подання якої визначені нормативно-правовими НКРЕКП та відповідними ліцензійними умовами		Санкція у вигляді накладення штрафу не застосовується	Підсумковий розмір штрафу, розрахований та скоригований відповідно до глав 2.2 - 2.5 Порядку, є нижчим за мінімальний розмір штрафу, передбачений законодавством	Так	1 700 000	85 000	42500		63750	

3	Порушення щодо виконання рішень, прийнятих за результатами перевірок	19 278	Ні		Так	170 000	18 360	9180	8262		
4	Порушення щодо надання послуг та/або взаємодії зі споживачами/ліцензіатами/третіми сторонами		Санкція у вигляді накладення штрафу не застосовується	Підсумковий розмір штрафу, розрахований та скоригований відповідно до глав 2.2 - 2.5 Порядку, є нижчим за мінімальний розмір штрафу, передбачений законодавством	Так	1 700 000	85 000	42500		63750	
5	Порушення щодо тарифів/цін/плати за послуги, цільового використання коштів, передбачених в тарифі		Санкція у вигляді накладення штрафу не застосовується	Підсумковий розмір штрафу, розрахований та скоригований відповідно до глав 2.2 - 2.5 Порядку, є нижчим за мінімальний розмір штрафу, передбачений законодавством	Так	1 700 000	85 000	4207,5	26762,25		-4,25
6	Порушення щодо тарифів/цін/плати за послуги, цільового використання коштів, передбачених в тарифі		Санкція у вигляді накладення штрафу не застосовується	Підсумковий розмір штрафу, розрахований та скоригований відповідно до глав 2.2 - 2.5 Порядку, є нижчим за мінімальний розмір штрафу, передбачений законодавством	Так	1 700 000	68 000				
7	Порушення щодо тарифів/цін/плати за послуги, цільового використання коштів, передбачених в тарифі	240 975	Ні		Так	1 700 000	229 500	114750	103275		

Щодо порушення № 1:

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

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

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

відповідно до пункту 2.5.1 глави 2.5 розділу 2 Порядку (методики) визначення розміру штрафів пом'якшуючими обставинами вчиненого порушення, якщо порушення та наслідки порушення були повністю усунуті до останнього дня строку проведення відповідної перевірки (зменшення на 50%).

Застосовано санкцію у вигляді **застереження**, оскільки у випадку, якщо підсумковий розмір штрафу, розрахований та скоригований відповідно до глав 2.2 – 2.5 цього розділу, є нижчим за мінімальний розмір штрафу, передбачений законодавством, НКРЕКП не накладає штраф, а застосовує інші санкції.

Щодо порушення № 2:

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

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

відповідно до пункту 2.3.2 глави 2.3 розділу 2 Порядку (методики) визначення розміру штрафів застосовано коригування початкового розміру штрафу, розрахованого відповідно до пункту 2.3.1 глави 2.3 цього розділу, тривалості порушення (312 днів).

відповідно до пункту 2.5.1 глави 2.5 розділу 2 Порядку (методики) визначення розміру штрафів **пом'якшуючими обставинами** вчиненого порушення, якщо порушення та наслідки порушення були повністю усунуті до останнього дня строку проведення відповідної перевірки (зменшення на 50%).

Застосовано санкцію у вигляді **застереження**, оскільки у випадку, якщо підсумковий розмір штрафу, розрахований та скоригований відповідно до глав 2.2 – 2.5 цього розділу, є нижчим за мінімальний розмір штрафу, передбачений законодавством, НКРЕКП **не накладає штраф, а застосовує інші санкції**.

Щодо порушення № 3:

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

максимально допустимий за законодавством розмір штрафу	грн	170 000,00
відсоток серйозності порушення	%	9 %
коефіцієнт завданої шкоди або додаткової вигоди		1,20
Початковий розмір штрафу	грн	18 360,00

відповідно до пункту 2.3.2 глави 2.3 розділу 2 Порядку (методики) визначення розміру штрафів **застосовано коригування початкового розміру штрафу**, розрахованого відповідно до пункту 2.3.1 глави 2.3 цього розділу, **тривалості порушення (183 дня)**.

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

Щодо порушення № 4:

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

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

відповідно до пункту 2.3.2 глави 2.3 розділу 2 Порядку (методики) визначення розміру штрафів **застосовано коригування початкового розміру штрафу**, розрахованого відповідно до пункту 2.3.1 глави 2.3 цього розділу, **тривалості порушення (426 день)**.

відповідно до пункту 2.5.1 глави 2.5 розділу 2 Порядку (методики) визначення розміру штрафів **пом'якшуючими обставинами** вчиненого порушення, якщо порушення та наслідки порушення були повністю усунуті до останнього дня строку проведення відповідної перевірки (зменшення на 50%).

Застосовано санкцію у вигляді **застереження**, оскільки у випадку, якщо підсумковий розмір штрафу, розрахований та скоригований відповідно до глав 2.2 – 2.5 цього розділу, є нижчим за мінімальний розмір штрафу, передбачений законодавством, НКРЕКП **не накладає штраф, а застосовує інші санкції**.

Щодо порушення № 5:

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

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

відповідно до пункту 2.3.2 глави 2.3 розділу 2 Порядку (методики) визначення розміру штрафів **застосовано коригування початкового розміру штрафу**, розрахованого відповідно до пункту 2.3.1 глави 2.3 цього розділу, **тривалості порушення (9 днів)**.

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

Застосовано санкцію у вигляді **застереження**, оскільки у випадку, якщо підсумковий розмір штрафу, розрахований та скоригований відповідно до глав 2.2 – 2.5 цього розділу, є нижчим за мінімальний розмір штрафу, передбачений законодавством, НКРЕКП **не накладає штраф, а застосовує інші санкції**.

Щодо порушення № 6:

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

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

Застосовано санкцію у вигляді **застереження**, оскільки згідно пункту 2.2.13 глави 2.2 цього розділу, НКРЕКП **припиняє розрахунок розміру штрафів та застосовує інші види санкцій**, передбачені чинним законодавством, якщо сума оцінки серйозності та характеру порушення, розрахована відповідно до пункту 2.2.12 цієї глави, **не перевищує 11**.

Щодо порушення № 7:

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

максимально допустимий за законодавством розмір штрафу	грн	1 700 000,00
відсоток серйозності порушення	%	9 %
коефіцієнт завданої шкоди або додаткової вигоди		1,50
Початковий розмір штрафу	грн	229 500,00

відповідно до пункту 2.3.2 глави 2.3 розділу 2 Порядку (методики) визначення розміру штрафів застосовано **коригування початкового розміру штрафу**, розрахованого відповідно до пункту 2.3.1 глави 2.3 цього розділу, **тривалості порушення (309 днів)**.

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

З огляду на зазначене, пропонуємо прийняти:

1) постанову, якою:

1. Застерегти ТОВАРИСТВО З ОБМЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ «ОДЕСЬКА ОБЛАСНА ЕНЕРГОПОСТАЧАЛЬНА КОМПАНІЯ» (код ЄДРПОУ 42114410) щодо недопущення надалі порушень Ліцензійних умов з постачання електричної енергії споживачу, а саме:

підпункту 2 пункту 2.2 у частині повідомлення НКРЕКП про всі зміни даних, які були зазначені в заяві про отримання ліцензії та в документах, що додавалися до заяви, не пізніше одного місяця з дня настання таких змін,

підпункту 7 пункту 2.2 у частині надання документів (їх копій), інформації (даних, відомостей, звітності), необхідної для виконання НКРЕКП своїх повноважень та функцій, в обсягах та у строки (не менше десяти робочих днів для надання копій документів, пояснень тощо), встановлені НКРЕКП,

підпункту 13 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, щодо розрахунків за електричну енергію, за договором від 08 березня 2022 року № 467/03/22 з ДП «Гарантований покупець»,
підпункту 42 пункту 2.2 у частині інформування у чіткий та прозорий спосіб своїх споживачів, зокрема про вартість та умови надання послуг,
підпункту 5 пункту 2.3 у частині застосування ціни (тарифу) на послуги постачальника універсальних послуг, встановленого, зокрема постановою НКРЕКП від 19 грудня 2024 року № 2245 «Про встановлення тарифу на послуги постачальника універсальних послуг ТОВ «ОДЕСЬКА ОБЛАСНА ЕНЕРГОПОСТАЧАЛЬНА КОМПАНІЯ»;

2. Накласти штраф у розмірі **260 253** (двісті шістдесят тисяч двісті п'ятдесят три) гривні гривень на ТОВАРИСТВО З ОБМЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ «ОДЕСЬКА ОБЛАСНА ЕНЕРГОПОСТАЧАЛЬНА КОМПАНІЯ» (код ЄДРПОУ 42114410) за порушення Ліцензійних умов з постачання електричної енергії споживачу, а саме:

підпункту 5 пункту 2.2 у частині виконання рішення НКРЕКП у повному обсязі та у строки, встановлені відповідним рішенням та законодавством (розмір штрафу за порушення якого становить 19 278 (дев'ятнадцять тисяч двісті сімдесят вісім) гривень),

підпункту 29 пункту 2.2 у частині обов'язку ліцензіата сплачувати своєчасно та в повному обсязі за послуги, що надаються на ринку електричної енергії, за куплену електричну енергію «за зеленим тарифом», вироблену генеруючими установками приватних домогосподарств (розмір штрафу за порушення якого становить 240 975 (двісті сорок тисяч дев'ятсот сімдесят п'ять) гривень);

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» протягом одного року підготувати та винести на засідання НКРЕКП, що буде проводитися у формі відкритого слухання, проєкт рішення щодо встановлення (перегляду) тарифу на послуги постачальника універсальних послуг ТОВ «ООЕК» шляхом його зміни в бік збільшення на суму недоотриманого у 2025 році доходу від здійснення ліцензованої діяльності з постачання електричної енергії споживачу в розмірі **4 683,10 тис. грн** (без ПДВ).

2) розпорядження про усунення порушень, відповідно до якого:

Зобов'язати ТОВАРИСТВО З ОБМЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ «ОДЕСЬКА ОБЛАСНА ЕНЕРГОПОСТАЧАЛЬНА КОМПАНІЯ» (код ЄДРПОУ 42114410) усунути порушення Ліцензійних умов з постачання електричної енергії споживачу, для чого у **строк до 01 липня 2026 року** у частині своєчасної та в повному обсязі сплати за електричну енергію, куплену на ринку електричної енергії, та послуги, що надаються на ринку електричної енергії, для чого у строк до 01 липня 2025 року забезпечити розрахунки у повному обсязі за придбану електричну енергію, яка вироблена приватними домогосподарствами у 2024 та 2025 роках, на суму заборгованості, зафіксовану Актом.

Про виконання цих зобов'язань повідомити НКРЕКП та Сектор НКРЕКП у Одеській області з наданням належним чином завірених копій підтвердних документів.

**Директор Департаменту
ліцензійного контролю**

Ярослав ЗЕЛЕНЮК



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

ПОСТАНОВА

Київ

№ _____

Про застосування санкцій до
ТОВАРИСТВА З ОБМЕЖЕНОЮ
ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ «ОДЕСЬКА
ОБЛАСНА ЕНЕРГОПОСТАЧАЛЬНА
КОМПАНІЯ» за порушення
Ліцензійних умов з постачання
електричної енергії споживачу та
здійснення заходів державного
регулювання

Національною комісією, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, у результаті розгляду __ квітня 2025 року на засіданні, яке проводилось у формі відкритого слухання, Акта планової перевірки від 12 березня 2025 року № 53, проведеної на підставі Плану здійснення заходів державного контролю суб'єктів господарювання, що провадять діяльність у сферах енергетики та комунальних послуг, на 2026 рік, затвердженого постановою НКРЕКП від 18 листопада 2025 року № 1881, постанови НКРЕКП від 24 лютого 2026 року № 313 «Про збільшення строку проведення планової перевірки ТОВАРИСТВА З ОБМЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ «ОДЕСЬКА ОБЛАСНА ЕНЕРГОПОСТАЧАЛЬНА КОМПАНІЯ» (діяльність з постачання електричної енергії споживачу)», відповідно до посвідчень на проведення планової перевірки від 13 січня 2026 року № 10 та від 27 лютого 2026 року № 85, встановлено, що ТОВАРИСТВОМ З ОБМЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ «ОДЕСЬКА ОБЛАСНА ЕНЕРГОПОСТАЧАЛЬНА КОМПАНІЯ» (код ЄДРПОУ 42114410) 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), а саме:

підпункт 2 пункту 2.2 у частині повідомлення НКРЕКП про всі зміни даних, які були зазначені в заяві про отримання ліцензії та в документах, що додавалися до заяви, не пізніше одного місяця з дня настання таких змін,

підпункт 5 пункту 2.2 у частині виконання рішення НКРЕКП у повному обсязі та у строки, встановлені відповідним рішенням та законодавством,

підпункт 7 пункту 2.2 у частині надання документів (їх копій), інформації (даних, відомостей, звітності), необхідної для виконання НКРЕКП своїх повноважень та функцій, в обсягах та у строки (не менше десяти робочих днів для надання копій документів, пояснень тощо), встановлені НКРЕКП,

підпункт 13 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,

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

підпункт 5 пункту 2.3 у частині застосування ціни (тарифу) на послуги постачальника універсальних послуг, встановленого, зокрема постановою НКРЕКП від 19 грудня 2024 року № 2245 «Про встановлення тарифу на послуги постачальника універсальних послуг ТОВ «ОДЕСЬКА ОБЛАСНА ЕНЕРГОПОСТАЧАЛЬНА КОМПАНІЯ».

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 «ОДЕСЬКА ОБЛАСНА ЕНЕРГОПОСТАЧАЛЬНА КОМПАНІЯ» (код ЄДРПОУ 42114410) щодо недопущення надалі порушень Ліцензійних умов з постачання електричної енергії споживачу, а саме:

підпункту 2 пункту 2.2 у частині повідомлення НКРЕКП про всі зміни даних, які були зазначені в заяві про отримання ліцензії та в документах, що додавалися до заяви, не пізніше одного місяця з дня настання таких змін,

підпункту 7 пункту 2.2 у частині надання документів (їх копій), інформації (даних, відомостей, звітності), необхідної для виконання НКРЕКП своїх повноважень та функцій, в обсягах та у строки (не менше десяти робочих днів для надання копій документів, пояснень тощо), встановлені НКРЕКП,

підпункту 13 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, щодо розрахунків за електричну енергію, за договором від 08 березня 2022 року № 467/03/22 з ДП «Гарантований покупець»,

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

підпункту 5 пункту 2.3 у частині застосування ціни (тарифу) на послуги постачальника універсальних послуг, встановленого, зокрема постановою НКРЕКП від 19 грудня 2024 року № 2245 «Про встановлення тарифу на послуги постачальника універсальних послуг ТОВ «ОДЕСЬКА ОБЛАСНА ЕНЕРГОПОСТАЧАЛЬНА КОМПАНІЯ».

2. Накласти штраф у розмірі 260 253 (двісті шістдесят тисяч двісті п'ятдесят три) гривні на ТОВАРИСТВО З ОБМЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ «ОДЕСЬКА ОБЛАСНА ЕНЕРГОПОСТАЧАЛЬНА КОМПАНІЯ» (код ЄДРПОУ 42114410) за порушення Ліцензійних умов з постачання електричної енергії споживачу, а саме:

підпункту 5 пункту 2.2 у частині виконання рішення НКРЕКП у повному обсязі та у строки, встановлені відповідним рішенням та законодавством (розмір штрафу за порушення якого становить 19 278 (дев'ятнадцять тисяч двісті сімдесят вісім) гривень),

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, щодо купівлі електричної енергії «за зеленим тарифом», виробленої генеруючими установками приватних домогосподарств, (розмір штрафу за порушення якого становить 240 975 (двісті сорок тисяч дев'ятсот сімдесят п'ять) гривень).

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»).

Суб'єкт господарювання зобов'язаний самостійно забезпечити правильність визначення реквізитів бюджетного рахунку для сплати штрафу та протягом п'яти робочих днів з дня сплати штрафу надіслати Регулятору документи, що підтверджують сплату штрафу. У разі сплати штрафу за неналежними реквізитами обов'язок щодо його сплати вважається невиконаним до моменту зарахування коштів на відповідний рахунок Державного бюджету України.

3. 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» протягом одного року з дня набрання чинності цією постановою підготувати та винести на засідання НКРЕКП, що буде проводитися у формі відкритого слухання, проєкт рішення щодо встановлення (перегляду) тарифу на послуги постачальника універсальних послуг ТОВ «ООЕК» шляхом його зміни в бік збільшення на суму недоотриманого у 2025 році доходу від здійснення ліцензованої діяльності з постачання електричної енергії споживачу в розмірі 4 683,10 тис. грн (без ПДВ).

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

Голова НКРЕКП

Юрій ВЛАСЕНКО



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

РОЗПОРЯДЖЕННЯ

Київ

№ _____

Про усунення ТОВАРИСТВОМ З
ОБМЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ
«ОДЕСЬКА ОБЛАСНА
ЕНЕРГОПОСТАЧАЛЬНА КОМПАНІЯ
порушень Ліцензійних умов з
постачання електричної енергії
споживачу

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 12 березня 2025 року № 53 (далі – Акт), проведеної на підставі Плану здійснення заходів державного контролю суб'єктів господарювання, що провадять діяльність у сферах енергетики та комунальних послуг, на 2026 рік, затвердженого постановою НКРЕКП від 18 листопада 2025 року № 1881, постанови НКРЕКП від 24 лютого 2026 року № 313 «Про збільшення строку проведення планової перевірки ТОВАРИСТВА З ОБМЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ «ОДЕСЬКА ОБЛАСНА ЕНЕРГОПОСТАЧАЛЬНА КОМПАНІЯ» (діяльність з постачання електричної енергії споживачу)», Національна комісія, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг,

ВИРІШИЛА:

1. Зобов'язати ТОВАРИСТВО З ОБМЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ «ОДЕСЬКА ОБЛАСНА ЕНЕРГОПОСТАЧАЛЬНА КОМПАНІЯ» (код ЄДРПОУ 42114410) усунути порушення підпункту 29 пункту 2.2 Ліцензійних умов провадження господарської діяльності з постачання електричної енергії споживачу, затверджених постановою НКРЕКП від 27 грудня 2017 року

№ 1469 у частині своєчасної та в повному обсязі сплати за електричну енергію, куплену на ринку електричної енергії, та послуги, що надаються на ринку електричної енергії, для чого у строк до 01 липня 2025 року забезпечити розрахунки у повному обсязі за придбану електричну енергію, яка вироблена приватними домогосподарствами у 2024 та 2025 роках, на суму заборгованості, зафіксовану Актом.

Про виконання цього зобов'язання повідомити НКРЕКП та Сектор НКРЕКП у Одеській області з наданням належним чином завірених копій підтвердних документів.

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

Голова НКРЕКП

Юрій ВЛАСЕНКО