

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

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 13 травня 2025 року № 720 «Про збільшення строку проведення планової перевірки ПРАТ «КІРОВОГРАДОБЛЕНЕРГО» та посвідчень на проведення планової перевірки від 01 травня 2025 року № 194, від 15 травня 2025 року № 230 НКРЕКП здійснено планову перевірку дотримання ПРИВАТНИМ АКЦІОНЕРНИМ ТОВАРИСТВОМ «КІРОВОГРАДОБЛЕНЕРГО» (код ЄДРПОУ 23226362) (далі – ПРАТ «КІРОВОГРАДОБЛЕНЕРГО», Товариство, Ліцензіат) вимог нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії та Ліцензійних умов провадження господарської діяльності з розподілу електричної енергії, затверджених постановою НКРЕКП від 27 грудня 2017 року № 1470 (далі – Ліцензійні умови з розподілу електричної енергії), за період діяльності з 01 січня 2024 року по 31 грудня 2024 року, за результатами якої складено Акт від 02 червня 2025 року № 122 (Акт № 122).

ПРАТ «КІРОВОГРАДОБЛЕНЕРГО» листами від 09 червня 2025 року № 2486/05/01, від 26 червня 2025 року № 2769/05/34 та від 26 червня 2025 року № 2782/05/07 надало до НКРЕКП письмові пояснення до Акта № 122 (Письмові пояснення Ліцензіата), які опрацьовано.

Так, зазначеним Актом № 122 встановлено наступне:

№ п/п	Виявлене порушення	Суть порушення
1.	підпункту 5 пункту 2.2 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії	у частині виконання рішень НКРЕКП у строки, встановлені відповідним рішенням та законодавством. (п. 1.6, ст. 24 – 31 Акта № 122)

Щодо виконання вимог розпорядження НКРЕКП від 13.02.2024 № 37-р
«Про усунення порушень ПРАТ «КІРОВОГРАДОБЛЕНЕРГО»

Розпорядженням від 13.02.2024 № 37-р «Про усунення порушень ПРАТ «КІРОВОГРАДОБЛЕНЕРГО» (далі – Розпорядження № 37-р) ПРАТ «КІРОВОГРАДОБЛЕНЕРГО» зобов'язано у строк до 01 травня 2024 року повідомити НКРЕКП та Сектор НКРЕКП у Кіровоградській області, з наданням належним чином завірених копій підтвердних документів, про безумовне виконання умов договору про врегулювання небалансів електричної енергії від _____, договору про надання послуг з передачі електричної енергії _____ та договору про надання послуг з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління _____, укладених з ПРИВАТНИМ АКЦІОНЕРНИМ ТОВАРИСТВОМ «НАЦІОНАЛЬНА ЕНЕРГЕТИЧНА КОМПАНІЯ «УКРЕНЕРГО», шляхом забезпечення розрахунків станом на 31 грудня 2023 року у повному обсязі.



Щодо послуг з передачі електричної енергії

За договором від _____ про надання послуг з передачі електричної енергії станом на **31.12.2023** заборгованість ПРАТ «КІРОВОГРАДОБЛЕНЕРГО» складала _____ грн (з ПДВ). Товариство листом від 30.04.2024 повідомило, що у період з **16.01.2024 по 24.04.2024 сплачено** заборгованість перед НЕК «УКРЕНЕРГО» за послуги з передачі електричної енергії за 2023 рік у сумі _____ грн (з ПДВ), що підтверджено платіжними інструкціями та актами коригування.

Залишок заборгованості ПРАТ «КІРОВОГРАДОБЛЕНЕРГО» перед НЕК «УКРЕНЕРГО» за послугу з передачі електричної енергії за договором _____ станом на **30.04.2024** складає _____ грн (з ПДВ).

Щодо послуг з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління

За договором _____ про надання послуг з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління станом на **31.12.2023** заборгованість ПРАТ «КІРОВОГРАДОБЛЕНЕРГО» складала _____ грн (з ПДВ). Товариство листом від 30.04.2024 повідомило, що у період з **09.01.2024 по 30.04.2024 сплачено** заборгованість перед НЕК «УКРЕНЕРГО» за послуги з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління за 2023 рік у сумі _____ грн (з ПДВ), що підтверджено платіжними інструкціями та актами коригування.

Залишок заборгованості ПРАТ «КІРОВОГРАДОБЛЕНЕРГО» перед НЕК «УКРЕНЕРГО» за послуги з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління за договором станом на **30.04.2024** складає _____ грн (з ПДВ).

Щодо розрахунків за електричну енергію для врегулювання небалансів

За договором _____ про врегулювання небалансів електричної енергії станом на **31.12.2023** заборгованість ПРАТ «КІРОВОГРАДОБЛЕНЕРГО» перед НЕК «УКРЕНЕРГО» за куплену електричну енергію для врегулювання небалансів складала _____ грн (з ПДВ). Товариство листом від 30.04.2024 повідомило, що у період з **03.01.2024 по 04.03.2024 сплачено** заборгованість перед НЕК «УКРЕНЕРГО» за куплену електричну енергію для врегулювання небалансів за 2023 рік у сумі _____ грн (з ПДВ).

Таким чином, заборгованість ПРАТ «КІРОВОГРАДОБЛЕНЕРГО» перед _____ НЕК «УКРЕНЕРГО» за куплену електричну енергію для врегулювання небалансів за договором від 30.04.2019 станом на **30.04.2024 погашена**.

Ураховуючи вище викладене, **ПРАТ «КІРОВОГРАДОБЛЕНЕРГО» не виконало у повному обсязі та у встановлений строк до 01 травня 2024 року вимоги Розпорядження № 37-р.**

Довідково:

На виконання вимог розпорядження НКРЕКП від 27.08.2024 № 243-р (з метою перевірки виконання вимог розпорядження НКРЕКП від 13.02.2024 № 37-р) залишок заборгованості за послуги з передачі електричної енергії, за електричну енергію для врегулювання небалансів погашено. **Заборгованість станом на момент перевірки (06.05.2025) за послуги з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління складає _____ грн (з ПДВ),** про що зазначено нижче.

Щодо виконання вимог розпорядження НКРЕКП від 27.08.2024 № 243-р «Про усунення порушень ПРАТ «КІРОВОГРАДОБЛЕНЕРГО»

Розпорядженням НКРЕКП від 27.08.2024 № 243-р «Про усунення порушень ПРАТ «КІРОВОГРАДОБЛЕНЕРГО» (Розпорядження № 243-р) Товариство було зобов'язано виконати вимоги розпорядження НКРЕКП від 13 лютого 2024 року № 37-р «Про усунення порушень ПРАТ «КІРОВОГРАДОБЛЕНЕРГО», для чого забезпечити безумовне виконання умов договору про надання послуг з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління

від _____, укладеного з ПРИВАТНИМ АКЦІОНЕРНИМ ТОВАРИСТВОМ «НАЦІОНАЛЬНА ЕНЕРГЕТИЧНА КОМПАНІЯ «УКРЕНЕРГО», шляхом **забезпечення розрахунків станом на 31 грудня 2023 року у повному обсязі**, про що у строк до **01 грудня 2024 року** повідомити НКРЕКП та Сектор НКРЕКП у Кіровоградській області, з наданням належним чином завірених копій підтвердних документів.

Залишок заборгованості ПРАТ «КІРОВОГРАДОБЛЕНЕРГО» перед НЕК «УКРЕНЕРГО» за послуги з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління за договором _____ станом на 15.11.2024 та станом на момент перевірки (06.05.2025) складає _____ грн (з ПДВ).

Таким чином, ПРАТ «КІРОВОГРАДОБЛЕНЕРГО» не виконало вимоги Розпорядження № 243-р.

***Щодо виконання вимог розпорядження НКРЕКП
від 28.05.2024 № 149-р «Про усунення порушень ПРАТ «КІРОВОГРАДОБЛЕНЕРГО»***

Відповідно до вимог розпорядчої частини розпорядження НКРЕКП від 28.05.2024 № 149-р «Про усунення порушень ПРАТ «КІРОВОГРАДОБЛЕНЕРГО» (далі – Розпорядження № 149-р) ПРАТ «КІРОВОГРАДОБЛЕНЕРГО» у строк до **01 липня 2024 року**, зокрема, привести свої дії стосовно споживачів, зазначених у Акті планової перевірки від 03 травня 2024 року № 188, у відповідність до вимог нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії, шляхом **припинення постачання електричної енергії у разі неукладення споживачами договору з електропостачальником за відповідними тарифами (цінами) для непобутових споживачів**, про що у строк до 15 липня 2024 року повідомити НКРЕКП та Сектор НКРЕКП у Кіровоградській області з наданням належним чином завірених копій підтвердних документів.

ПРАТ «КІРОВОГРАДОБЛЕНЕРГО» листами від 09.07.2024 № 3014/05/01, від 22.07.2024 № 3266/05/01 та від 27.11.2024 № 5158/05/01 повідомило НКРЕКП та Сектор НКРЕКП у Кіровоградській області, що із 5 споживачами укладено договори за тарифами для непобутових споживачів (на підтвердження Ліцензіат надав копії паспортів точки розподілу електричної енергії), 1 споживачу 08.02.2024 припинено постачання електричної енергії (на підтвердження Ліцензіат надав копію завдання від 08.02.2024 на відключення електроустановок споживача) та 1 споживач не визнає використання електричної енергії на побутові потреби, працівниками Товариства складено акт про порушення ПРРЕЕ від 10.06.2024 та акт про порушення ПРРЕЕ від 29.08.2024.

Станом на 01.07.2024 ПРАТ «КІРОВОГРАДОБЛЕНЕРГО» **не привело свої дії** стосовно зазначеного споживача у відповідність до вимог нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії, шляхом припинення постачання електричної енергії у разі неукладення споживачами договору з електропостачальником за відповідними тарифами (цінами) для непобутових споживачів.

На запит комісії з перевірки, надісланим листом Сектору НКРЕКП у Кіровоградській області від 27.03.2025 (далі – Запит), ПРАТ «КІРОВОГРАДОБЛЕНЕРГО» листом від 05.05.2025 надало інформацію, зокрема, по п. 1.6.4 Запиту щодо виконання зазначених вище вимог Розпорядження № 149-р, а саме, мовою документа:

«... Розподіл електричної енергії по об'єкту житловий будинок за адресою: здійснюється відповідно до умов договору споживача про надання послуг з розподілу електричної енергії о/р №.... від 25.12.2024 р. (надалі – Договір), укладеного між Товариством та шляхом надання заяви-приєднання до договору споживача про надання послуг з розподілу електричної енергії.

Вузол обліку встановлений у шафі обліку, закріплений на залізобетонній стійці на території домоволодіння, лічильник .

Шляхом моніторингу мережі Internet Товариством було отримано відомості щодо надання платних послуг за даною адресою, а саме функціонування гостинного дому .

У відповідності до п.2.3.12 ПРРЕЕ уповноваженими представниками Товариства 10.06.2024р. було складено акт про порушення №... щодо використання електричної енергії на об'єкті побутового споживача на непобутові потреби.

Відповідно до вимог постанови №1142 від 19.06.2024 р. акт №... було розглянуто на засіданні комісії по розгляду актів Кропивницьких міських електричних мереж 11.07.2024 Споживач на засідання не з'явилася, копію протоколу було направлено на адресу споживача рекомендованим листом.

Враховуючи, що Товариством не було отримано від споживача відомостей про припинення підприємницької діяльності по даній адресі, а згідно інформації з мережі Internet платні послуги продовжували надаватися, 29.08.2024 р. працівниками Товариства було з виїздом на місце складено акт про порушення № ..., від підпису та отримання якого споживач відмовилася.

Екземпляр акту та запрошення на засідання комісії були направлені споживачу рекомендованим листом.

Акт №... було розглянуто на засіданні комісії по розгляду актів Кропивницьких міських електричних мереж 10.10.2024 р. в присутності

Враховуючи, що Товариством не було отримано від споживача відомостей про припинення підприємницької діяльності по даній адресі, а згідно інформації з мережі Internet платні послуги продовжували надаватися, 20.03.2025 р. працівниками Товариства було з виїздом на місце в присутності ... складено акт про порушення №

Акт №... було розглянуто на засіданні комісії по розгляду актів Кропивницьких міських електричних мереж 10.04.2025 в присутності ...

Копії протоколів засідань комісії з розгляду актів про порушення ПРРЕЕ № ..., ..., ... та додаткова інформацію, необхідна для здійснення коригуючого розрахунку були направлені електропостачальнику, згідно до вимог п.2.3.12 ПРРЕЕ.

Відключення електроустановок за вказаною адресою Товариством не здійснювалося через відсутність підстав для виконання цих робіт.»

Таким чином, ПРАТ «КІРОВОГРАДОБЛЕНЕРГО» не виконало у повному обсязі вимоги Розпорядження № 149-р.

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

«...Можливість відключення побутових споживачів, які не припинили споживання електричної енергії на непобутові потреби та не вжили заходів для організації комерційного обліку на непобутові потреби та/або укладення договору з електропостачальником за відповідним тарифом протягом місяця з дня складення акта про порушення ПРРЕЕ, була передбачена абзацом 5 п.2.3.12. ПРРЕЕ, в редакції, чинній станом на 28.05.2024 р.

10.06.2024р. у зв'язку із виявленням рекламної інформації про надання платних послуг на відповідних сайтах мережі Internet, за адресою споживача складено Акт про порушення ПРРЕЕ від 10.06.2024р. № ... Комісія по розгляду даного акту була призначена на 11.07.2024р.

Проте, вже 19.06.2024 р. НКРЕКП було прийнято постанову № 1142 «Про затвердження Змін до постанови НКРЕКП від 14 березня 2018 року № 312» (далі - постанова НКРЕКП № 1142), якою п.2.3.12 ПРРЕЕ було викладено в новій редакції, яка скасувала можливість ОСР припинення постачання електроенергії побутовим споживачам у разі неукладення ними договору з електропостачальником за відповідними тарифами (цінами) для непобутових споживачів.

Таким чином, Товариство було позбавлене можливості виконати розпорядження №149-р в частині припинення постачання електричної енергії споживачу ... (о/р № ...) саме внаслідок внесення НКРЕКП відповідних змін до ПРРЕЕ, тобто з незалежних від Товариства обставин.

Разом з тим, Товариство виконало всі можливі дії, передбачені ПРРЕЕ в редакції постанови НКРЕКП № 1142, а саме:

зафіксувало порушення споживачем ПРРЕЕ шляхом складання Акт про порушення ПРРЕЕ від 10.06.2024р. № ...;

відповідно до процедури та в терміни визначені ПРРЕЕ, провело розгляд Акту про порушення на комісії;

надало копію протоколу комісії з розгляду акта про порушення ПРРЕЕ та додаткову інформацію, необхідну для здійснення коригуючого розрахунку електропостачальнику

Враховуючи викладене, Товариство, в межах своєї компетенції, вжило всі можливі заходи, передбачені діючими нормативно – правовими документами для виконання вимоги абзацу 8 розпорядчої частини розпорядження НКРЕКП від 28.05.2024 р. № 149-р «Про усунення порушень ПРАТ «КІРОВОГРАДОБЛЕНЕРГО», тому заперечує висновки Комісії щодо невиконання цих вимог. ...».

Департамент ліцензійного контролю зазначає, що пунктом 2.3.12 ПРРЕЕ передбачено, що у разі не сплати коригуючого платіжного документу у тридцятиденний строк з дня його отримання, постачання електричної енергії такому споживачу припиняється за ініціативою електропостачальника в установленому цими Правилами порядку.

У разі оформлення акта розподіленої електричної енергії на побутові та непобутові потреби (додаток 11 до договору споживача про надання послуг з розподілу (передачі) електричної енергії) розподіл обсягів індивідуального побутового споживача здійснюється:

на побутові потреби в межах обсягів соціальних нормативів для користування послугами з постачання та розподілу електричної енергії у житлових приміщеннях, встановлених постановою КМУ № 409;

на непобутові потреби у розмірі перевищення обсягів соціальних нормативів для користування послугами з постачання та розподілу електричної енергії у житлових приміщеннях, встановлених постановою КМУ № 409.

Разом з тим, **Ліцензіатом не надано до своїх Письмових пояснень звернення до електропостачальника щодо підтвердження сплати споживачем коригуючого платіжного документу у тридцятиденний строк з дня його отримання та оформленого акта розподіленої електричної енергії на побутові та непобутові потреби, а у разі відмови споживача від сплати, не надано інформації щодо ініціації електропостачальником процедури припинення електропостачання.**

Департамент ліцензійного контролю зазначає, що відповідно до пункту 2.6.4 глави 2.6 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 29.09.2023 № 1800 (Порядок (методики) визначення розміру штрафів), за зазначені вище 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.

2.	підпункту 13 пункту 2.2 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії підпункту 6 пункту 3.5 Типового договору про врегулювання небалансів електричної енергії, що є Додатком 1 до Правил ринку пункту 5.1 Типового договору про врегулювання небалансів електричної енергії, що є Додатком 1 до Правил ринку	у частині обов'язку ліцензіата виконувати умови укладених договорів, які є обов'язковими для здійснення діяльності на ринку електричної енергії. у частині обов'язку учасника ринку своєчасно надавати ОСП необхідні кошти для забезпечення належного погашення платежів ОСП, пов'язаних з цим договором, відповідно до Правил ринку; у частині того, що виставлення розрахунків та здійснення платежів у рамках розрахункових сум здійснюються відповідно до процедур та графіків, зазначених Правилами ринку.
----	--	--

пункту 5.2 Типового договору про надання послуг з передачі електричної енергії, що є додатком 6 до Кодексу системи передачі пункту 5.5 Типового договору про надання послуг з передачі електричної енергії, що є додатком 6 до Кодексу системи передачі підпункту 3 пункту 8.3 Типового договору про надання послуг з передачі електричної енергії, що є додатком 6 до Кодексу системи передачі пункту 2.5 Типового договору про надання послуг з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління, що є додатком 5 до Кодексу системи передачі підпункту 3.2.1 пункту 3.2 Типового договору про надання послуг з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління, що є додатком 5 до Кодексу системи передачі	в частині обов'язку користувача здійснювати поетапну попередню оплату планової вартості послуги ОСП відповідно до встановленого алгоритму; у частині обов'язку користувача здійснювати розрахунок за фактичний обсяг послуг з передачі електричної енергії відповідно до умов договору; яким визначено, що користувач зобов'язаний здійснювати вчасно та у повному обсязі оплату за послугу з передачі електричної енергії на умовах, визначених цим Договором; яким визначено обов'язок користувача здійснювати розрахунок за надану Послугу на умовах часткової попередньої оплати вартості Послуги за поточний розрахунковий період згідно із визначеною договором системою платежів і розрахунків; яким визначено обов'язок користувача своєчасно та в повному обсязі здійснювати розрахунки за цим Договором. <i>(п. 3.2, стор. 75 – 98 Акта № 122)</i>
Щодо розрахунків з НЕК «УКРЕНЕРГО» Щодо купівлі-продажу електричної енергії для врегулювання небалансів Відповідно до умов укладеної угоди про врегулювання небалансів електричної енергії, виставлення рахунків та здійснення платежів у рамках розрахункових сум здійснюються відповідно до процедур та графіків, зазначених Правилами ринку. Відповідно до положень пункту 7.7 розділу VII Правил ринку, затверджених постановою НКРЕКП від 14.03.2018 № 307, платіжні документи для декади надаються відповідним учасникам ринку не пізніше четвертого робочого дня після останнього дня цієї декади. Платіжні документи для торгового місяця (стосовно оплати наданих ДП) надаються відповідним учасникам ринку на восьмий робочий день після останнього дня місяця. Оплата платіжного документа з банківського рахунку учасника ринку на банківський рахунок АР здійснюється протягом двох робочих днів з дати направлення платіжного документа. Станом на 31.12.2024 за даними бухгалтерського обліку Ліцензіата за період, що перевіряється обліковується заборгованість Товариства перед НЕК «УКРЕНЕРГО» у сумі грн (з ПДВ) (з урахуванням боргу станом на 01.01.2024 у сумі грн (з ПДВ)). Заборгованість ПРАТ «КІРОВОГРАДОБЛЕНЕРГО» перед НЕК «УКРЕНЕРГО» за договором про врегулювання небалансів електричної енергії станом на 31.12.2024, що складала грн (з ПДВ), частково погашена протягом 2025 року на суму грн (з ПДВ).	

Таким чином, заборгованість ПРАТ «КІРОВОГРАДОБЛЕНЕРГО» перед НЕК «УКРЕНЕРГО» за договором про врегулювання небалансів електричної енергії **на момент проведення перевірки становить** **грн (з ПДВ).**

Стан розрахунків ПРАТ «КІРОВОГРАДОБЛЕНЕРГО» з НЕК «УКРЕНЕРГО» за договором про врегулювання небалансів електричної енергії **станом на 31.12.2024:**

№	Показники	тис. грн (з ПДВ)
1		
2		
3	Заборгованість станом на 31.12.2024	

Щодо послуг з передачі електричної енергії

Відповідно до положень глави 5 розділу XI Кодексу системи передачі, затвердженого постановою НКРЕКП від 14.03.2018 № 309, Договір про надання послуг з передачі електричної енергії визначає організаційні, технічні та фінансові умови, на яких ОСП здійснює передачу електричної енергії електричними мережами системи передачі.

Відповідно до пункту 6.1 Типового договору про надання послуг з передачі електричної енергії (далі – Типовий договір), що є додатком 6 до Кодексу системи передачі, розрахунковим періодом за цим договором є 1 календарний місяць.

Пунктом 6.2 Типового договору визначено, що Користувач здійснює поетапну попередню оплату планової вартості Послуги за кожен декаду розрахункового періоду згідно із зазначеною 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.

Пунктом 6.4 Типового договору визначено, що 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 з використанням у порядку, визначеному законодавством, електронного підпису особи, уповноваженої на підписання документів в електронній формі.

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

Оплату вартості Послуги, після коригування обсягів та вартості Послуг, Користувач здійснює до 15 числа місяця, наступного за місяцем, у якому отримано акт коригування до Акту приймання-передачі Послуги (включно).

Підпунктом 2 пункту 9.3 Типового договору визначено, що Користувач зобов'язаний **здійснювати вчасно та у повному обсязі оплату за послугу з передачі електричної енергії на умовах, визначених цим Договором.**

Відповідно до даних бухгалтерського обліку Ліцензіата та актів звірки розрахунків з НЕК «УКРЕНЕРГО» за договором про надання послуг з передачі електричної енергії **станом на 31.12.2024 обліковується заборгованість** ПРАТ «КІРОВОГРАДОБЛЕНЕРГО» перед НЕК «УКРЕНЕРГО» за послугу передачі електричної енергії у сумі **грн (з ПДВ).**

Довідково:

Протягом січня-квітня 2025 року відповідно до актів коригування до актів приймання-передачі послуги та здійснених ПРАТ «КІРОВОГРАДОБЛЕНЕРГО» оплат за послуги з передачі

електричної енергії згідно Договору за 2024 рік заборгованість станом на дату перевірки (06.05.2025) складає грн (з ПДВ).

Крім того, у період січень-грудень 2024 року Товариством не здійснювалась/невчасно здійснювалась поетапна попередня оплата планової вартості послуги з передачі електричної енергії оператору системи передачі.

Щодо послуги з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління

На підставі Типового договору про надання послуг з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління (Договір), що є Додатком 5 до Кодексу системи передачі між Товариством та НЕК «УКРЕНЕРГО» укладено договір про надання послуг з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління.

Відповідно до пункту 2.2. Договору Користувач зобов'язується здійснювати оплату за послугу з диспетчерського (оперативно-технічного) управління відповідно до умов цього Договору.

Обсяг наданої Послуги визначається відповідно до розділу XI Кодексу системи передачі.

Підпунктом 3.5 Типового договору визначено, що Користувач здійснює поетапну попередню оплату планової вартості Послуги за кожен декаду розрахункового періоду згідно із зазначеною 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.

Пункт 3.7 Договору визначає, що Користувач здійснює розрахунок з ОСП за послуги з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління **до 15 числа місяця наступного за розрахунковим (включно), на підставі рахунків, актів надання Послуги, наданих ОСП, або отриманих за допомогою сервісу електронного документообігу з використанням у порядку, визначеному законодавством, електронного підпису особи, уповноваженої на підписання документів в електронній формі.**

Положеннями пункту 4.2.1 Договору встановлено, що **Користувач зобов'язаний своєчасно та у повному обсязі здійснювати розрахунки за Договором.**

За договором про надання послуг з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління від 01.01.2024 станом на 31.12.2024 за даними акту звірки взаємних розрахунків за 4 квартал 2024 року у Ліцензіата обліковується заборгованість у сумі грн (з ПДВ).

Довідково:

Комісія з проведення перевірки зазначає, що протягом січня-квітня 2025 року відповідно до актів коригування до актів приймання-передачі послуги та здійснених ПРАТ «КІРОВОГРАДОБЛЕНЕРГО» оплат за послуги з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління згідно Договору про надання послуг з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління за 2024 рік заборгованість станом на дату перевірки (06.05.2025) складає грн (з ПДВ).

У період, що перевірявся Товариством взагалі не здійснювалась поетапна попередня оплата планової вартості послуги з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління оператору системи передачі.

Відповідно до **Письмових пояснень Ліцензіата**, мовою документу:

«...не зважаючи на складний фінансово-економічний стан ... Товариством на дату закінчення перевірки (02.06.2025), шляхом оплати з поточного рахунку коштів, отриманих за надання послуг з розподілу за 2025 рік, проведення актів коригування та актів зарахування

зустрічних вимог було погашено заборгованість за надані НЕК «Укренерго» послуги у розмірі *грн. Платіжні інструкції та Акти коригування додаються. ...».*

Проаналізувавши надані Ліцензіатом Письмові пояснення **Сектор НКРЕКП у Кіровоградській області** зазначає, мовою документу:

«...З урахуванням наданих листом ПРАТ «КІРОВОГРАДОБЛЕНЕРГО» від 09.06.2025 № 2486/05/01 платіжних документів та актів коригувань заборгованість ПРАТ «КІРОВОГРАДОБЛЕНЕРГО» перед НЕК «УКРЕНЕРГО» станом на 02.06.2025:

- за договором про врегулювання небалансів електричної енергії № ... складає *грн (з ПДВ).* Протягом травня 2025 року ПРАТ «КІРОВОГРАДОБЛЕНЕРГО», частково погашена заборгованість на суму *грн (з ПДВ), а саме:*

- сплачено грошовими коштами *грн (з ПДВ);*
- повернення грошових коштів *грн (з ПДВ);*
- проведено акти коригування до актів зарахування зустрічних однорідних вимог від 28.05.2025 на загальну суму *грн (з ПДВ).*

- за послуги з передачі електричної енергії згідно Договору про надання послуг з передачі електричної енергії *грн (з ПДВ).* Протягом травня 2025 року проведено акт коригування *грн (з ПДВ).*

- за послугу з диспетчерського (оперативно-технічного) управління за Договором *грн (з ПДВ);*

- за послугу з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління згідно Договору *грн (з ПДВ).* Протягом травня 2025 року ПРАТ «КІРОВОГРАДОБЛЕНЕРГО», частково погашена заборгованість на суму *грн (з ПДВ), а саме:*

- сплачено грошовими коштами *грн (з ПДВ);*
- проведено акт коригування *до акту надання послуги грн (з ПДВ).».*

3.	пункту 1.2.4 глави 1.2 розділу I Правил роздрібного ринку електричної енергії, затверджених постановою НКРЕКП від 14.03.2018 № 312 (ПРРЕЕ) пункту 2.1.4 глави 2.1 розділу II ПРРЕЕ	відповідно до якого оператор системи розподілу укладає договір споживача про надання послуг з розподілу електричної енергії на основі Типового договору споживача про надання послуг з розподілу (передачі) електричної енергії, який є додатком 3 до цих Правил, з кожним власником мереж: оператором малої системи розподілу, споживачем, основним споживачем та виробником, електроустановки яких приєднані до електричних мереж на території ліцензованої діяльності ОСР, та їх субспоживачами; відповідно до якого у разі наявності у власника мереж (споживача або виробника) по одній площадці вимірювання точок підключення до різних операторів системи розподілу договір про надання послуг з розподілу електричної енергії укладається з тим оператором системи, від якого підключення за ступенем напруги більше. <i>(пункт 3.2, стор. 92 – 93 Акта № 122)</i>
----	--	--

Щодо розгляду звернення

До НКРЕКП звернулась _____ щодо надання ПРАТ «КІРОВОГРАДОБЛЕНЕРГО» підписаного у паперовій формі примірника Договору споживача про надання послуги з розподілу, з додатками до нього, за всіма точками приєднання.

Відповідно до положення пункту 1.2.4 глави 1.2 розділу I ПРРЕЕ оператор системи розподілу (ОСР) укладає договір споживача про надання послуг з розподілу електричної енергії на основі Типового договору споживача про надання послуг з розподілу (передачі) електричної енергії, який є додатком 3 до цих Правил, з кожним власником мереж: оператором малої системи розподілу, споживачем, основним споживачем та виробником, електроустановки яких приєднані до електричних мереж на території ліцензованої діяльності ОСР, та їх субспоживачами.

При цьому положеннями пункту 2.1.4 глави 2.1 розділу II ПРРЕЕ передбачено, що у разі наявності у власника мереж (споживача або виробника) по одній площадці вимірювання точок підключення до різних операторів системи розподілу договір про надання послуг з розподілу електричної енергії укладається з тим оператором системи, від якого підключення за ступенем напруги більше.

Якщо ступені напруги за точками підключення споживача від операторів системи рівні, договір укладається з оператором системи, від якого надходять більші обсяги електричної енергії.

Точки підключення до мереж власника мереж інших операторів системи вважати точками надходження/віддачі електричної енергії в мережі суміжного ліцензіата.

Для врегулювання договірних відносин між виробником _____ та операторами системи _____ (ПРАТ «КІРОВОГРАДОБЛЕНЕРГО»), _____) є визначення підключення мереж виробника до мереж оператора системи з найбільшим ступенем напруги.

Таким чином, якщо ступені напруги за точками підключення споживача від різних операторів системи розподілу рівні, договір споживача про надання послуг з розподілу електричної енергії та договір про спільне використання технологічних електричних мереж із основним споживачем мають бути укладені з тим оператором системи розподілу, від якого надходять більші обсяги електричної енергії в електричні мережі споживача.

З метою дослідження спірного питання щодо укладення договору споживача про надання послуг з розподілу електричної енергії з _____, зокрема визначення ОСР, з яким має бути укладено відповідний договір, комісією з перевірки досліджено інформацію з підтвердними документами, _____ отриману _____ від _____, ПРАТ «КІРОВОГРАДОБЛЕНЕРГО» та _____ а саме:

1. Однолінійну схему електроживлення електроустановок _____ (із зазначенням точок підключень до мереж операторів систем);

2. Інформацію щодо рівня ступеня напруги за точками підключення електроустановок _____ від ПРАТ «КІРОВОГРАДОБЛЕНЕРГО» та _____;

3. Інформацію щодо обсягів надходження електричної енергії в мережі _____ від ПРАТ «КІРОВОГРАДОБЛЕНЕРГО» та _____ за 2023 – 2025 роки (з розбивкою по місяцях);

4. Інформацію щодо звернення _____ до ПРАТ «КІРОВОГРАДОБЛЕНЕРГО» стосовно укладення договору споживача про надання послуг з розподілу електричної енергії та надання ним документів, визначених ПРРЕЕ;

5. Інформацію щодо обсягів споживання електричної енергії _____ з мереж ПРАТ «КІРОВОГРАДОБЛЕНЕРГО» та _____ за 2023 – 2025 роки (з розбивкою по місяцях);

6. Інформацію щодо наявності укладеного договору споживача про надання послуг з розподілу електричної енергії між _____ та _____ (щодо електроустановок _____).

Проведеним аналізом вказаних документів встановлено, що _____ є виробником електричної енергії та одночасно приєднана до мереж двох операторів системи розподілу на рівні

напруги 154 кВт – до мереж
«КІРОВОГРАДОБЛЕНЕРГО».

та ПРАТ

Згідно інформації, наданої листом ПРАТ «КІРОВОГРАДОБЛЕНЕРГО» від 28.02.2025,
листом від 26.02.2025 та листом
від 25.02.2025 обсяги надходження електроенергії в мережі :

від ПРАТ «КІРОВОГРАДОБЛЕНЕРГО»:

за 2023 рік – кВт. год,

за 2024 рік – кВт. год;

від :

за 2023 рік – кВт. год,

за 2024 рік – кВт. год.

Враховуючи, те що найбільший обсяг електроенергії в мережі надходить від
ПРАТ «КІРОВОГРАДОБЛЕНЕРГО», відповідно до вимог ПРРЕЕ **ПРАТ**
«КІРОВОГРАДОБЛЕНЕРГО» необхідно укласти з Договір споживача про
надання послуги з розподілу.

Проаналізувавши надані документи ПРАТ «КІРОВОГРАДОБЛЕНЕРГО» та м
комісією з перевірки встановлено, зверталось до
ПРАТ «КІРОВОГРАДОБЛЕНЕРГО» щодо укладення договору споживача про надання послуги з
розподілу та **отримало відмову.**

Відповідно до **Письмових пояснень Ліцензіата**, мовою документу:

«...Об'єкт є площадкою виробництва електричної енергії, яка одночасно
приєднана до мереж **трьох** операторів системи:

- на рівні напруги _____ кВ – до мереж ;

- на рівні напруги _____ кВ – до мереж та
ПРАТ «КІРОВОГРАДОБЛЕНЕРГО».

Через електричні мережі здійснюється як передача обсягів виробленої ГЕС
електричної енергії, так і транзит електричної енергії в різних напрямках. Тому, у разі укладання
договору споживача про надання послуг з розподілу електричної енергії між та
ПРАТ «КІРОВОГРАДОБЛЕНЕРГО», для можливості забезпечення балансу електричної енергії,
необхідно змінити межі перетоків між всіма суміжними операторами систем, у тому числі і **на**
рівні напруги кВ (між Товариством та). У разі укладання такого договору
Товариство буде здійснювати розподіл в тому числі мережами надвисокого класу напруги (
кВ), що протирічить положенням Кодексу системи розподілу та Кодексу системи передачі.
Крім того, укладання договору споживача про надання послуг з розподілу електричної енергії
між та ПРАТ «КІРОВОГРАДОБЛЕНЕРГО» на площадку
виробництва та зміна меж перетоків, яку він спричинить, унеможливить коректне
балансування між ОСП, виробником та ОСР.

Слід зазначити, що подібні ситуації врегульовані постановою НКРЕКП від 28.12.2018 р.
№ 2108, якою затверджені «Методичні рекомендації щодо врегулювання відносин оператора
системи передачі, операторів систем розподілу, основних споживачів, електричні мережі яких
приєднані до системи передачі або до електричних мереж виробників, та їх субспоживачів»
(далі – Методичні рекомендації). Відповідно до Методичних рекомендацій,
ПРАТ «КІРОВОГРАДОБЛЕНЕРГО» уклало всі необхідні договори з суміжними ліцензіатами, з
мережами яких здійснюється перетікання електричної енергії. В рамках укладених договорів
облаштовано комерційний облік електричної енергії на межі ліцензійної діяльності, що забезпечує
коректне балансування електричної енергії та можливість внесення погодинної інформації на
платформі MMS. На виконання вимог цієї постанови між Товариством та укладено
договір про спільне використання технологічних електричних мереж.

Товариство окремим листом (№ ... від 11.10.2024р) зверталось до Регулятора з проханням
проведення установчої наради з цього питання за участі всіх зацікавлених сторін з метою його
врегулювання та виклало свою позицію.

З урахуванням зазначеного Товариство не порушувало вимоги п.1.2.4 та 2.1.4 ПРРЕЕ.....».

Департамент ліцензійного контролю зазначає, що пунктами 1.2.4 глави 1.2 розділу I та 2.1.4 глави 2.1 розділу II ПРРЕЕ передбачено вимоги щодо укладення договору споживача про надання послуг з розподілу електричної енергії на основі Типового договору споживача про надання послуг з розподілу (передачі) електричної енергії, який є додатком 3 до цих Правил, з кожним власником мереж **з оператором системи розподілу**. Крім того, у разі наявності у власника мереж по одній площадці вимірювання точок **підключення до різних операторів системи розподілу** договір про надання послуг з розподілу електричної енергії укладається з тим оператором системи, від якого підключення за ступенем напруги більше.

є оператором системи передачі, а не оператором системи розподілу, а тому вимоги пунктів 1.2.4 глави 1.2 розділу I та 2.1.4 глави 2.1 розділу II ПРРЕЕ на нього не розповсюджуються.

Як зазначено Актом № 122, обсяги надходження електроенергії в мережі від ПРАТ «КІРОВОГРАДОБЛЕНЕРГО» значно більші ніж від а тому, відповідно до вимог ПРРЕЕ, укладення договору споживача про надання послуг з розподілу електричної енергії на основі Типового договору споживача про надання послуг з розподілу (передачі) електричної енергії, який є додатком 3 до цих Правил, повинно бути з ПРАТ «КІРОВОГРАДОБЛЕНЕРГО».

4.	підпункту 23 пункту 2.2 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії підпункту 24 пункту 2.2 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії	яким встановлено обов'язок ліцензіата дотримуватись показників якості послуг з розподілу електричної енергії, які характеризують рівень надійності (безперервності) електропостачання, комерційної якості надання послуг з розподілу електричної енергії, а також якості електричної енергії, перелік та величини яких затверджено НКРЕКП, у тому числі загальних стандартів якості електропостачання; яким встановлено обов'язок ліцензіата здійснювати компенсацію та/або відшкодування збитків користувачу системи та/або споживачу у разі недотримання ліцензіатом показників якості послуг з розподілу електричної енергії, визначених НКРЕКП та договором про надання послуг з розподілу. (пун. 3.21, стор. 137 – 140 Акта № 122)
----	---	---

Комісією з перевірки було проведено аналіз звітних даних ПРАТ «КІРОВОГРАДОБЛЕНЕРГО» за 2024 рік, що подаються відповідно до постанов НКРЕКП від 12.06.2018 № 374 «Про затвердження форм звітності щодо показників якості електропостачання та інструкцій щодо їх заповнення» (Постанова № 374), від 12.06.2018 № 375 «Про затвердження Порядку забезпечення стандартів якості електропостачання та надання компенсацій споживачам за їх недотримання» (Постанова № 375), від 12.06.2018 № 373 «Про затвердження Мінімальних вимог до якості обслуговування споживачів електричної енергії кол-центрами» (Постанова № 373) та витягу з бази даних звернень споживачів до кол-центру ПРАТ «КІРОВОГРАДОБЛЕНЕРГО» за 2024 рік.

Постановою № 375 встановлено гарантований стандарт щодо строку відновлення електропостачання після початку планової перерви в електропостачанні з попередженням споживачів:

протягом 12 годин та 6 годин у зимові місяці сумарно на добу;

протягом 24 годин та 8 годин у зимові місяці сумарно на добу для планових перерв, які виникли внаслідок проведення робіт з капітального ремонту, будівництва, технічного переоснащення, реконструкції, модернізації електричних мереж, якщо виконання таких робіт передбачене інвестиційною програмою ОСР та/або річною програмою ремонтів ОСР, та/або при

реалізації договорів приєднання електроустановок споживачів згідно з чинними нормативними документами.

За даними компанії, що надані відповідно до вимог **Постанови № 375**, компенсація за недотримання гарантованого стандарту щодо «відновлення електропостачання після початку планової перерви в електропостачанні з попередженням споживачів протягом 6 (8) годин у зимові місяці та 12 (24) годин в інші» у 2024 році **не надавалась**.

Однак, відповідно до реєстрів перерв в електропостачанні, що ведеться відповідно до Інструкції щодо заповнення форми звітності № 11-НКРЕКП-якість-розподіл (квартальна) «Звіт щодо показників надійності (безперервності) електропостачання», затвердженої Постановою № 374, у 2024 році ПРАТ «КІРОВОГРАДОБЛЕНЕРГО» **зафіксовано 1 перерву понад 6 годин у зимові місяці, та 19 – понад 12 годин**.

Також, **Постановою № 375** встановлено гарантований стандарт щодо строку відновлення електропостачання після початку перерви в електропостачанні протягом 22 годин. Тривалість електропостачання після відновлення повинна становити не менше 30 хвилин.

За даними форми звітності № 11-НКРЕКП-якість-розподіл (квартальна) **зафіксовано 2 перерви з тривалістю відновлення електропостачання між ними менше 30 хвилин, та які разом перевищують 22 години**.

За інформацією ПРАТ «КІРОВОГРАДОБЛЕНЕРГО», наданою листом від 05.05.2025 перерви №1-№20 виникли внаслідок проведення робіт при реалізації договорів з приєднання електроустановок споживачів, а також з капітального ремонту та реконструкції, які передбачені інвестиційною програмою та річною програмою ремонтів ПРАТ «КІРОВОГРАДОБЛЕНЕРГО» на 2024 рік. Споживачі при цьому були попереджені згідно вимог Кодексом систем розподілу.

Комісією з перевірки зафіксовано 22 перерви, з них 20 перерв виникли внаслідок проведення робіт при реалізації договорів з приєднання електроустановок споживачів, а також з капітального ремонту та реконструкції, які передбачені інвестиційною програмою та річною програмою ремонтів ПРАТ «КІРОВОГРАДОБЛЕНЕРГО» на 2024 рік. **Споживачі при цьому були попереджені згідно вимог Кодексом систем розподілу**.

Перерва № 21 _____ ЕМ знеструмлення КТП-... (3 точки комерційного обліку) - 02.02.2024 (1343 хв.).

При усуненні технологічного порушення на КТП-... персоналом _____ було **порушено гарантований стандарт якості надання послуг визначений підпунктом 4 пункту 2.3 Постанови № 375 (перерви понад 22 години)**.

Товариством 11.04.2025 було надано компенсацію по 3 точкам комерційного обліку (ФОП ..., ФОП ... та гр. ...), які заживлені від КТП-... (Додаток № 6 до листа від 05.05.2025).

Перерва № 22 _____ знеструмлення ЗТП-... (3 точки комерційного обліку (Додаток 7 до листа від 05.05.2025), у технічній характеристиці форми звітності № 11-НКРЕКП _____ **помилково** було зазначено 18 точок комерційного обліку, замість 3) -15.12.2024 (1573 хв.) (перерви понад 22 години).

Товариством 14.01.2025 було надано компенсацію 2 споживачам (Додаток 8 до листа від 05.05.2025) по 3 точкам комерційного обліку: КП «...» - 1 точка комерційного обліку та КП «...» - 2 точки комерційного обліку згідно діючого Договору _____ (Додаток 9 до листа від 05.05.2025).

Департамент ліцензійного контролю зазначає, що відповідно до підпункту 2 пункту 2.5.1 глави 2.5 розділу II Порядку (методики) визначення розміру штрафів 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 НКРЕКП за відповідні 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.

5.	пункту 1 частини третьої статті 46 Закону України «Про ринок електричної енергії» підпункту 26 пункту 2.2 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії пункту 4.3.4 глави 4.3 розділу IV Кодексу систем розподілу, затвердженого постановою НКРЕКП від 14.03.2018 № 310 (Кодекс, Кодекс систем розподілу) пункту 4.3.1 глави 4.3 розділу IV Кодексу пункту 4.3.2 глави 4.3 розділу IV Кодексу	щодо обов'язку оператора системи розподілу дотримуватися ліцензійних умов провадження господарської діяльності з розподілу електричної енергії та інших нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії; щодо обов'язку ліцензіата надавати послуги з приєднання електроустановки замовника до системи розподілу електричної енергії з урахуванням положень статті 21 Закону України «Про ринок електричної енергії» за умови дотримання замовником вимог кодексу систем розподілу; яким визначено, що послуга з нестандартного приєднання з проєктуванням замовником лінійної частини приєднання надається ОСР, якщо проєктування електричних мереж лінійної частини приєднання за рішенням замовника виконується обраним ним виконавцем проєктних робіт; яким визначено, що ОСР надає послугу з нестандартного приєднання «під ключ» або нестандартного приєднання з проєктуванням лінійної частини приєднання замовником відповідно до умов договору про нестандартне приєднання, невід'ємним додатком до якого є технічні умови, що викладаються за формою, наведеною в додатку 8 до цього Кодексу; яким визначено, що послуга з нестандартного приєднання «під ключ» передбачає виконання комплексу робіт, що відповідає стандартному приєднанню та виконується за тією ж процедурою, а саме розроблення та узгодження ОСР з іншими заінтересованими сторонами проєктної документації на будівництво, реконструкцію та/або технічне переоснащення електричних мереж зовнішнього електрозабезпечення електроустановок замовника (до точки приєднання електроустановок замовника). <i>(п.п. 3. 22, стор. 172 – 223 Акта № 122)</i>
Щодо приєднання установок зберігання енергії Пунктом 6 статті 5 Закону України «Про деякі питання використання транспортних засобів, оснащених електричними двигунами, та внесення змін до деяких законів України щодо подолання паливної залежності і розвитку електрозарядної інфраструктури та електричних транспортних засобів» передбачено, що тимчасово, до 1 січня 2025 року, розрахунок плати за приєднання до електричних мереж оператора системи передачі та операторів систем розподілу установок зберігання енергії передбачає лише складову плати за створення електричних мереж лінійної частини приєднання. Згідно з пунктом 4.1.2 глави 4.1 розділу IV Кодексу систем розподілу послуга з нестандартного приєднання надається на підставі типового договору про нестандартне приєднання		

до електричних мереж системи розподілу «під ключ» або з проєктуванням лінійної частини приєднання замовником, який є публічним договором приєднання та укладається з урахуванням статей 633, 634, 641, 642 Цивільного кодексу України за відповідною типовою формою, наведеною в додатку 2 до цього Кодексу (далі – Договір про нестандартне приєднання), крім приєднання згідно з пунктами 4.1.11.1 та 4.1.11.2 глави 4.1 цього розділу.

Згідно з пунктом 4.4.1 глави 4.4 розділу IV Кодексу замовник звертається до ОСР із заявою про приєднання електроустановки (електроустановок) певної потужності до електричних мереж системи розподілу (далі - Заява про приєднання), типова форма якої наведена в додатку 3 до цього Кодексу.

Пунктом 4.4.2 глави 4.4 розділу IV Кодексу визначено, що до заяви про приєднання додаються такі документи:

- 1) копія паспорта у разі відсутності унікального номера запису в Єдиному державному демографічному реєстрі (для фізичних осіб);
- 2) належним чином оформлений документ, що посвідчує право на представництво інтересів особи у випадку подання заяви представником;
- 3) копія документа, що підтверджує право власності чи користування об'єктом нерухомого майна у разі відсутності відомостей у Державному реєстрі речових прав на нерухоме майно;
- 4) графічні матеріали із зазначенням місця розташування об'єкта (об'єктів) замовника, земельної ділянки замовника та прогнозованої точки приєднання (для об'єктів, що приєднуються до електричних мереж уперше);
- 5) техніко-економічне обґрунтування (у визначених цим Кодексом випадках, в інших випадках - за наявності);
- 6) розрахунок навантаження об'єкта архітектури за підписом головного інженера-проєктувальника (у разі нового приєднання багатоквартирного житлового будинку) або розроблена проєктна документація на внутрішні електричні мережі багатоквартирного житлового будинку з урахуванням величини замовленої до приєднання потужності електроустановок замовника, що є частиною об'єкта архітектури (у разі збільшення потужності багатоквартирного житлового будинку), в частині об'єкта приєднання;
- 7) інформаційна довідка-повідомлення (довільної форми) щодо наявності або відсутності намірів брати участь в аукціоні з розподілу річної квоти підтримки (для суб'єктів господарювання - виробників ВДЕ).

Відповідно до пункту 4.4.4 глави 4.4 розділу IV Кодексу у разі відсутності повного комплексу документів та/або неналежного оформлення документів, що додаються до заяви, та/або неналежно заповненої замовником заяви про приєднання (незаповнення колонки(нок) заяви або неправильне наповнення колонки) ОСР приймає частину належним чином оформлених документів та надає замовнику зауваження щодо всіх виявлених невідповідностей з посиланням на вимоги цього Кодексу та вносить відповідну інформацію до реєстру заяв.

Процедура надання послуги з приєднання розпочинається після отримання ОСР усіх документів, вичерпний перелік яких передбачений пунктом 4.4.2 цієї глави, починаючи з наступного робочого дня від дати реєстрації заяви про приєднання або дати надання замовником повного комплексу документів та/або усунення зауважень щодо належного оформлення документів, що додаються до заяви, та/або усунення зауважень щодо заповнення заяви про приєднання.

Згідно з пунктом 4.5.1 глави 4.5 розділу IV Кодексу технічні умови на приєднання, розрахунок вартості плати за приєднання до електричних мереж за формою, наведеною в додатку 9 до цього Кодексу, та рахунок на сплату плати за приєднання надаються на виконання укладеного договору про приєднання.

Відповідно до пункту 4.5.6 глави 4.5 розділу IV Кодексу технічні умови на нестандартне приєднання разом із розрахунком вартості плати за приєднання до електричних мереж та рахунком

на сплату вартості послуги з приєднання надаються письмово замовнику не пізніше 10 робочих днів, починаючи з наступного робочого дня від дати реєстрації заяви про приєднання, та 20 робочих днів у разі необхідності їх погодження з ОСП або іншими суб'єктами господарювання (крім ОСП) у випадках, передбачених пунктом 4.1.29 глави 4.1 цього розділу, через особистий кабінет замовника, на електронну адресу та у разі наявності в заяві про приєднання відповідної відмітки - на поштову адресу.

Договір про приєднання вважається укладеним з дати подання замовником належним чином оформленої заяви про приєднання та документів, що додаються до неї.

Договори про приєднання, передбачені пунктами 4.1.11 та 4.1.29 глави 4.1 цього розділу, вважаються укладеними після їх підписання сторонами.

Якщо замовник не оплатив послугу з нестандартного приєднання протягом 20 днів, такий договір вважається не укладеним, а технічні умови такими, що не набрали чинності.

Відповідно до статті 30 Закону України «Про регулювання містобудівної діяльності», згідно з якими технічні умови повинні відповідати законодавству, містити достовірну інформацію та обґрунтовані вимоги до об'єктів будівництва, а також відповідати намірам заявника щодо забудови земельної ділянки.

У технічних умовах враховується, що місце приєднання інженерних мереж замовника до магістральних чи інших інженерних мереж розташовується на межі земельної ділянки замовника або за його згодою на території такої земельної ділянки.

Крім того, пунктом 24 Порядку тимчасового приєднання електроустановок до системи розподілу у період дії в Україні воєнного стану, затвердженого постановою НКРЕКП від 26.03.2022 № 352 (далі – Порядок), визначено, що ОСР здійснює приєднання станцій зарядки електромобілів суб'єкта господарювання, що здійснює діяльність з надання послуг із зарядки електромобілів (Станція зарядки електромобілів), та/або установок зберігання енергії замовників до 01 січня 2025 року без плати за приєднання потужності та визначено особливості оплати замовниками послуг з приєднання установок зберігання електричної енергії авансових платежів вартості плати за приєднання враховуючи відсутність необхідності сплати ними складової плати за приєднання потужності.

Щодо приєднання установок зберігання енергії

28.11.2024 (далі – Замовник) звернулось до ПРАТ «КІРОВОГРАДОБЛЕНЕРГО» із заявою щодо приєднання електроустановки певної потужності за відповідною адресою, з замовленою до приєднання потужністю _____ кВт, напругою кВ, III-ї категорії надійності електропостачання для приєднання установок зберігання енергії.

Під час аналізу документів, зокрема, що додавались Замовником до заяви про приєднання Комісією з перевірки встановлено, що Замовником було додано до заяви вичерпний перелік документів, передбачений пунктом 4.4.2 глави 4.4 розділу IV Кодексу, зокрема:

- графічні матеріали місця розміщення об'єкту;
- договір оренди землі _____ ;
- витяг з Державного реєстру речових прав від 21.11.2024;
- довіреність на гр. ... від 27.11.2024.

Послуга з приєднання надається замовнику на підставі типового договору про нестандартне приєднання до електричних мереж системи розподілу, який є публічним договором приєднання та укладається з урахуванням статей 630, 633, 634, 641, 642 Цивільного кодексу України, до якого замовник приєднався заявою від 28.11.2024.

При цьому, **замовник** у заяві про приєднання вказав про бажання здійснити проєктування лінійної частини приєднання ОСР (тобто **обрав** послугу з нестандартного **приєднання «під ключ»**).

Однак, 05.12.2024 на підставі наданої Замовником заяви про приєднання, ПРАТ «КІРОВОГРАДОБЛЕНЕРГО» **видало технічні умови** на нестандартне приєднання **разом із розрахунком вартості плати за приєднання до електричних мереж з проєктуванням лінійної частини Замовником.**

16.12.2024 між Замовником та ПРАТ «КІРОВОГРАДОБЛЕНЕРГО» укладено додаткову угоду до Договору про нестандартне приєднання до електричних мереж системи розподілу «під ключ».

Згідно з пунктом 4.1 Додаткової угоди плата за приєднання передбачає:

- складову плати за створення електричних мереж лінійної частини приєднання («під ключ») грн.
- складова плати за приєднання потужності, що становить для УЗЕ грн (згідно з пунктом 24 Порядку тимчасового приєднання електроустановок до систем розподілу).

Згідно з пунктом 4.2 Додаткової угоди Замовником було сплачено 24.12.2024 попередню оплату за приєднання у розмірі 50 % (грн) від визначеної складової плати за створення електричних мереж лінійної частини приєднання («під ключ»).

На дату завершення перевірки послуга з приєднання знаходиться у стадії реалізації.

Вищезазначене свідчить про порушення пункту 1 частини третьої статті 46 Закону України «Про ринок електричної енергії», підпункту 26 пункту 2.2 глави 2 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії, а саме: пункту 4.3.4 глави 4.3 розділу IV Кодексу, пунктом 4.3.1 глави 4.3 розділу IV Кодексу, пунктом 4.3.2 глави 4.3 розділу IV Кодексу.

Відповідно до **Письмових пояснень Ліцензіата**, мовою документу:

«...У зв'язку із наданням 28.11.2024р. заяви про приєднання УЗЕ, ПРАТ «Кіровоградобленерго» діяло у відповідності до пункту 24 «Порядку тимчасового приєднання електроустановок до системи розподілу у період дії в Україні воєнного стану», затвердженого постановою НКРЕКП від 26.03.2022р. №352 (зі змінами, далі - Порядок), яким визначено спрощену процедуру приєднання УЗЕ у разі подання заяви про приєднання замовником до 01.01.2025р.

Відповідно до п. 24 Порядку, плата за приєднання УЗЕ визначається без плати за приєднання потужності, як 50% складової плати за створення електромереж лінійної частини приєднання («під ключ»), а потім після розробки замовником і погодження ОСР проектної документації на лінійну частину приєднання оплачується 90% вартості лінійної частини приєднання, визначеною проектно-кошторисною документацією (50% складової плати за створення електромереж лінійної частини приєднання («під ключ»)) зараховується до суми авансового платежу).

Таким чином, ПРАТ «Кіровоградобленерго» під час укладання договору про приєднання діяло не згідно вимог Кодексу систем розподілу, а згідно вимог пункту 24 Порядку, і на початку процедури приєднання, для нарахування плати за створення електромереж лінійної частини приєднання («під ключ»), уклало із замовником публічний договір про нестандартне приєднання «під ключ», згодом уклало додаткову угоду до договору, якою визначило порядок розрахунків згідно з пунктом 24 Порядку. ...».

Щодо приєднання установок зберігання енергії

16.09.2024 (далі – Замовник) звернулось до ПРАТ «КІРОВОГРАДОБЛЕНЕРГО» із заявою щодо приєднання електроустановки певної потужності за відповідною адресою з замовленою до приєднання потужністю 10 000 кВт, напругою 10 кВ, II-ї категорії надійності електропостачання для приєднання установок зберігання енергії.

Під час аналізу документів, зокрема, що додавались Замовником до заяви про приєднання Комісією з перевірки встановлено, що Замовником було додано до заяви вичерпний перелік документів, передбачений пунктом 4.4.2 глави 4.4 розділу IV Кодексу, зокрема:

- графічні матеріали місця розміщення об'єкту;
- договір оренди землі ;
- витяг з Державного реєстру речових прав від 13.09.2024.

Послуга з приєднання, надається замовнику на підставі типового договору про нестандартне приєднання до електричних мереж системи розподілу, який є публічним договором приєднання та укладається з урахуванням статей 630, 633, 634, 641, 642 Цивільного кодексу України, до якого замовник приєднався заявою від 16.09.2024.

При цьому, **замовник у заяві** про приєднання вказав про бажання здійснити проєктування лінійної частини приєднання самостійно (тобто обрав послугу з нестандартного приєднання **з проєктуванням замовником лінійної частини**).

09.10.2024 на підставі наданої Замовником заяви про приєднання, ПРАТ «КІРОВОГРАДОБЛЕНЕРГО» було видало технічні умови на нестандартне приєднання разом із розрахунком вартості плати за приєднання до електричних мереж з проєктуванням лінійної частини Замовником.

17.10.2024 між Замовником та ПРАТ «КІРОВОГРАДОБЛЕНЕРГО» укладено додаткову угоду до Договору про нестандартне приєднання до електричних мереж системи розподілу «під ключ».

Згідно з пунктом 4.1 Додаткової угоди плата за приєднання передбачає:

- складову плати за створення електричних мереж лінійної частини приєднання («під ключ») грн.

- складова плати за приєднання потужності, що становить для УЗЕ грн (згідно з пунктом 24 Порядку тимчасового приєднання електроустановок до систем розподілу).

Згідно з пунктом 4.2 Додаткової угоди Замовником було сплачено 25.10.2024 попередню оплату за приєднання у розмірі 50 % (грн) від визначеної складової плати за створення електричних мереж лінійної частини приєднання («під ключ»).

Отже, згідно з додатковою угодою № 1 між Замовником та ПРАТ «КІРОВОГРАДОБЛЕНЕРГО» укладено договір про нестандартне приєднання до електричних мереж системи розподілу «під ключ», а надано Замовнику розрахунок вартості плати за приєднання до електричних мереж з проєктуванням лінійної частини Замовником.

Замовником розроблено проєктну документацію на лінійну частину приєднання. На момент перевірки виконується погодження кошторисної частини проєктної документації. На дату завершення перевірки послуга з приєднання знаходиться у стадії реалізації.

Вищезазначене свідчить про порушення Ліцензіатом вимог пункту 1 частини третьої статті 46 Закону України «Про ринок електричної енергії», підпункту 26 пункту 2.2 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії, а саме: пункту 4.3.4 глави 4.3 розділу IV Кодексу, пункту 4.3.1 глави 4.3 розділу IV Кодексу.

Відповідно до **Письмових пояснень Ліцензіата**, мовою документу:

«...У зв'язку із наданням 16.09.2024р. заяви про приєднання УЗЕ, ПРАТ «Кіровоградобленерго» діяло у відповідності до пункту 24 «Порядку тимчасового приєднання електроустановок до системи розподілу у період дії в Україні воєнного стану», затвердженого постановою НКРЕКП від 26.03.2022р. №352 (зі змінами, далі - Порядок), яким визначено спрощену процедуру приєднання УЗЕ у разі подання заяви про приєднання замовником до 01.01.2025р.

Відповідно до п. 24 Порядку, плата за приєднання УЗЕ визначається без плати за приєднання потужності, як 50% складової плати за створення електромереж лінійної частини приєднання («під ключ»), а потім після розробки замовником і погодження ОСР проєктної документації на лінійну частину приєднання оплачується 90% вартості лінійної частини приєднання, визначеною проєктно-кошторисною документацією (50% складової плати за створення електромереж лінійної частини приєднання («під ключ»)) зараховується до суми авансового платежу).

Таким чином, ПРАТ «Кіровоградобленерго» під час укладання договору про приєднання діяло не згідно вимог Кодексу систем розподілу, а згідно вимог пункту 24 Порядку, і на початку процедури приєднання, для нарахування плати за створення електромереж лінійної частини приєднання («під ключ»), уклало із замовником публічний договір про нестандартне приєднання «під ключ», згодом уклало додаткову угоду до договору, якою визначило порядок розрахунків згідно з пунктом 24 Порядку. ...».

Щодо приєднання установок зберігання енергії

04.09.2024 (далі – Замовник) звернулось до ПРАТ «КІРОВОГРАДОБЛЕНЕРГО» із заявою щодо приєднання електроустановки певної потужності за відповідною адресою, з замовленою потужністю 8 000 кВт, напругою 10 кВ, II-ї категорії надійності, електропостачання для приєднання установок зберігання енергії.

Під час аналізу документів, зокрема, що додавались Замовником до заяви про приєднання Комісією з перевірки встановлено, що Замовником було додано до заяви вичерпний перелік документів, передбачений пунктом 4.4.2 глави 4.4 розділу IV Кодексу, зокрема

- графічні матеріали місця розміщення об'єкту;
- договір оренди земельної ділянки ;
- витяг з Державного реєстру речових прав від 02.09.2024.

Послуга з приєднання, надається замовнику на підставі типового договору про нестандартне приєднання до електричних мереж системи розподілу, який є публічним договором приєднання та укладається з урахуванням статей 630, 633, 634, 641, 642 Цивільного кодексу України, до якого замовник приєднався заявою від 04.09.2024.

При цьому, **замовник у заяві** про приєднання вказав про бажання здійснити проєктування лінійної частини приєднання ОСР (тобто обрав послугу з нестандартного **приєднання «під ключ»**).

11.09.2024 ОСР було направлено ОСП лист від 11.09.2024 щодо розгляду та погодження

25.09.2024 листом від 25.09.2024 направило ОСР зауваження щодо необхідності внесення змін, доповнень та вимог до проєкту технічних умов.

01.10.2024 на підставі наданої Замовником заяви про приєднання, ПРАТ «КІРОВОГРАДОБЛЕНЕРГО» було виготовлено технічні умови на нестандартне приєднання від разом із розрахунком плати за нестандартне приєднання «під ключ».

17.10.2024 між Замовником та ПРАТ «КІРОВОГРАДОБЛЕНЕРГО» укладено додаткову угоду № 1 до Договору про нестандартне приєднання до електричних мереж системи розподілу «під ключ».

Згідно з пунктом 4.1 Додаткової угоди плата за приєднання передбачає:

- складову плати за створення електричних мереж лінійної частини приєднання («під ключ») грн.
- складова плати за приєднання потужності, що становить для УЗЕ грн (згідно з пунктом 24 Порядку тимчасового приєднання електроустановок до систем розподілу).

Згідно з пунктом 4.2 Додаткової угоди Замовником було сплачено 25.10.2024 попередню оплату за приєднання у розмірі 50 % (грн) від визначеної складової плати за створення електричних мереж лінійної частини приєднання («під ключ»).

Отже, згідно з додатковою угодою № 1 між Замовником та ПРАТ «КІРОВОГРАДОБЛЕНЕРГО» укладено договір про нестандартне приєднання до електричних мереж системи розподілу «під ключ», однак умови цього договору фактично передбачають виконання замовником комплексу робіт при нестандартному приєднанні з проєктуванням замовником лінійної частини нестандартного приєднання.

При цьому, Замовником має бути самостійно розроблено проєктну документацію на лінійну частину приєднання. На момент перевірки виконується погодження кошторисної частини проєктної документації. На дату завершення перевірки послуга з приєднання знаходиться у стадії реалізації.

Вищезазначене свідчить про порушення Ліцензіатом вимог пункту 1 частини третьої статті 46 Закону України «Про ринок електричної енергії», підпункту 26 пункту 2.2 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії, а саме: пунктом 4.3.2 глави 4.3 розділу IV Кодексу, пункту 4.3.4 глави 4.3 розділу IV Кодексу.

Відповідно до **Письмових пояснень Ліцензіата**, мовою документу:

«...У зв'язку із наданням 04.09.2024р. заяви про приєднання УЗЕ, ПрАТ «Кіровоградобленерго» діяло у відповідності до пункту 24 «Порядку тимчасового приєднання електроустановок до системи розподілу у період дії в Україні воєнного стану», затвердженого постановою НКРЕКП від 26.03.2022р. №352 (зі змінами, далі - Порядок), яким визначено спрощену процедуру приєднання УЗЕ у разі подання заяви про приєднання замовником до 01.01.2025р.

Відповідно до п. 24 Порядку, плата за приєднання УЗЕ визначається без плати за приєднання потужності, як 50% складової плати за створення електромереж лінійної частини приєднання (**«під ключ»**), а потім після розробки замовником і погодження ОСР проектною документацією на лінійну частину приєднання оплачується 90% вартості лінійної частини приєднання, визначеною проектно-кошторисною документацією (50% складової плати за створення електромереж лінійної частини приєднання (**«під ключ»**)) зараховується до суми авансового платежу).

Таким чином, ПрАТ «Кіровоградобленерго» під час укладання договору про приєднання діяло не згідно вимог Кодексу систем розподілу, а згідно вимог пункту 24 Порядку, і на початку процедури приєднання, для нарахування плати за створення електромереж лінійної частини приєднання (**«під ключ»**), уклало із замовником публічний договір про нестандартне приєднання **«під ключ»**, згодом уклало додаткову угоду до договору, якою визначило порядок розрахунків згідно з пунктом 24 Порядку.....».

Щодо приєднання установок зберігання енергії

17.05.2024 (далі – Замовник) звернулось до ПРАТ «КІРОВОГРАДОБЛЕНЕРГО» із заявою щодо приєднання електроустановки певної потужності за адресою: з замовленою потужністю кВт, напругою кВ, III-ї категорії надійності електропостачання для приєднання установок зберігання енергії.

Під час аналізу документів, зокрема, що додавались Замовником до заяви про приєднання Комісією з перевірки встановлено, що Замовником було додано до заяви вичерпний перелік документів, передбачений пунктом 4.4.2 глави 4.4 розділу IV Кодексу, зокрема

- графічні матеріали місця розміщення об'єкту;
- договір оренди земельної ділянки від ;
- витяг з Державного реєстру речових прав від 13.05.2024.

Послуга з приєднання, надається замовнику на підставі типового договору про нестандартне приєднання до електричних мереж системи розподілу, який є публічним договором приєднання та укладається з урахуванням статей 630, 633, 634, 641, 642 Цивільного кодексу України, до якого замовник приєднався заявою від 17.05.2024.

При цьому, **замовник у заяві** про приєднання вказав про бажання здійснити проектування лінійної частини приєднання ОСР (тобто **обрав** послугу з нестандартного **приєднання «під ключ»**).

13.06.2024 на підставі наданої Замовником заяви про приєднання, ПРАТ «КІРОВОГРАДОБЛЕНЕРГО» було виготовлено технічні умови на нестандартне приєднання від разом із розрахунком плати за нестандартне **приєднання «під ключ»**.

10.07.2024 між Замовником та ПРАТ «КІРОВОГРАДОБЛЕНЕРГО» укладено **додаткову угоду до Договору нестандартне приєднання до електричних мереж системи розподілу з проектуванням замовником лінійної частини нестандартного приєднання**.

Згідно з пунктом 4.1 Додаткової угоди плата за приєднання передбачає:

- складову плати за створення електричних мереж лінійної частини приєднання (**«під ключ»**) грн.
- складова плати за приєднання потужності, що становить для УЗЕ грн (згідно з пунктом 24 Порядку тимчасового приєднання електроустановок до систем розподілу).

Отже, згідно з додатковою угодою № 1 між Замовником та ПРАТ «КІРОВОГРАДОБЛЕНЕРГО» укладено договір про нестандартне приєднання до електричних мереж системи розподілу «під ключ», однак умови цього договору фактично передбачають виконання замовником комплексу робіт при нестандартному приєднанні з проєктуванням замовником лінійної частини нестандартного приєднання.

Вищезазначене свідчить про порушення Ліцензіатом вимог пункту 1 частини третьої статті 46 Закону України «Про ринок електричної енергії», підпункту 26 пункту 2.2 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії, а саме: пункту 4.3.2 глави 4.3 розділу IV Кодексу, пункту 4.3.4 глави 4.3 розділу IV Кодексу.

«...У зв'язку із наданням 17.05.2024р. заяви про приєднання УЗЕ, ПрАТ «Кіровоградобленерго» діяло у відповідності до пункту 24 «Порядку тимчасового приєднання електроустановок до системи розподілу у період дії в Україні воєнного стану», затвердженого постановою НКРЕКП від 26.03.2022р. №352 (зі змінами, далі - Порядок), яким визначено спрощену процедуру приєднання УЗЕ у разі подання заяви про приєднання замовником до 01.01.2025р.

Таким чином, ПрАТ «Кіровоградобленерго» під час укладання договору про приєднання діяло не згідно вимог Кодексу систем розподілу, а згідно вимог пункту 24 Порядку, і на початку процедури приєднання, для нарахування плати за створення електромереж лінійної частини приєднання («під ключ»), уклало із замовником публічний договір про нестандартне приєднання «під ключ», згодом уклало додаткову угоду до договору, якою визначило порядок розрахунків згідно з пунктом 24 Порядку. ...».

25.09.2024	(далі – Замовник) звернулось до	ПРАТ
«КІРОВОГРАДОБЛЕНЕРГО, з замовленою потужністю 14 400 кВт, напругою 10 кВ, II-ї категорії надійності електропостачання для приєднання установок зберігання енергії.		

- графічні матеріали місця розміщення об'єкту;
- договір купівлі-продажу земельної ділянки від _____ ;
- витяг з Державного реєстру речових прав від 24.09.2024.

21

При цьому, замовник у заяві про приєднання вказав про бажання здійснити проєктування лінійної частини приєднання самостійно (тобто **обрав** послугу з **нестандартного приєднання з проєктуванням замовником лінійної частини приєднання**).

25.09.2024 між Замовником та ПРАТ «КІРОВОГРАДОБЛЕНЕРГО» укладено Договір про нестандартне приєднання до електричних мереж системи розподілу «під ключ».

22.10.2024 на підставі наданої Замовником заяви про приєднання, ПРАТ «КІРОВОГРАДОБЛЕНЕРГО» видало технічні умови на нестандартне приєднання від разом із розрахунком плати за нестандартне приєднання «під ключ».

15.11.2024 між Замовником та ПРАТ «КІРОВОГРАДОБЛЕНЕРГО» укладено додаткову угоду до Договору від .

Згідно з пунктом 4.1 Додаткової угоди плата за приєднання передбачає:

- складову плати за створення електричних мереж лінійної частини приєднання («під ключ») грн.

- складова плати за приєднання потужності, що становить для УЗЕ грн (згідно з пунктом 24 Порядку тимчасового приєднання електроустановок до систем розподілу).

Згідно з пунктом 4.2 Додаткової угоди Замовником було сплачено 21.11.2024 попередню оплату за приєднання у розмірі 50 % (грн) від визначеної складової плати за створення електричних мереж лінійної частини приєднання («під ключ»).

Отже, згідно з додатковою угодою № 1 між Замовником та ПРАТ «КІРОВОГРАДОБЛЕНЕРГО» укладено договір про нестандартне приєднання до електричних мереж системи розподілу «під ключ», однак умови цього договору фактично передбачають виконання замовником комплексу робіт при нестандартному приєднанні з проєктуванням замовником лінійної частини нестандартного приєднання.

При цьому, Замовником має бути самостійно розроблено проєктну документацію на лінійну частину приєднання. На момент перевірки виконується погодження кошторисної частини проєктної документації. На дату завершення перевірки послуга з приєднання знаходиться у стадії реалізації.

Вищезазначене свідчить про порушення Ліцензіатом вимог пункту 1 частини третьої статті 46 Закону України «Про ринок електричної енергії», підпункту 26 пункту 2.2 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії, а саме: пунктом 4.3.1 глави 4.3 розділу IV Кодексу, пункту 4.3.4 глави 4.3 розділу IV Кодексу.

Відповідно до Письмових пояснень Ліцензіата, мовою документу:

«...У зв'язку із наданням 25.09.2024р. заяви про приєднання УЗЕ, ПРАТ «Кіровоградобленерго» діяло у відповідності до пункту 24 «Порядку тимчасового приєднання електроустановок до системи розподілу у період дії в Україні воєнного стану», затвердженого постановою НКРЕКП від 26.03.2022р. №352 (зі змінами, далі - Порядок), яким визначено спрощену процедуру приєднання УЗЕ у разі подання заяви про приєднання замовником до 01.01.2025р.

Відповідно до п. 24 Порядку, плата за приєднання УЗЕ визначається без плати за приєднання потужності, як 50% складової плати за створення електромереж лінійної частини приєднання («під ключ»), а потім після розробки замовником і погодження ОСР проєктної документації на лінійну частину приєднання оплачується 90% вартості лінійної частини приєднання, визначеною проєктно-кошторисною документацією (50% складової плати за створення електромереж лінійної частини приєднання («під ключ») зараховується до суми авансового платежу).

Таким чином, ПРАТ «Кіровоградобленерго» під час укладання договору про приєднання діяло не згідно вимог Кодексу систем розподілу, а згідно вимог пункту 24 Порядку, і на початку процедури приєднання, для нарахування плати за створення електромереж лінійної частини приєднання («під ключ»), уклало із замовником публічний договір про нестандартне приєднання «під ключ», згодом уклало додаткову угоду до договору, якою визначило порядок розрахунків згідно з пунктом 24 Порядку....».

6.	підпункту 7 пункту 2.2 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії	щодо обов'язку ліцензіата надавати до НКРЕКП достовірні документи (їх копії) та інформацію (дані, відомості, звітність), необхідні для виконання НКРЕКП своїх повноважень та функцій, в обсягах та у строки (не менше десяти робочих днів для надання копій документів, пояснень тощо), встановлені НКРЕКП, а саме: вимог Інструкції щодо заповнення форми звітності № 2-НКРЕКП-розподіл електричної енергії (квартальна), а саме: пункту 2.7 глави 2, відповідно до якого ліцензіат забезпечує достовірність інформації, зазначеної ним у формі звітності № 2-НКРЕКП-розподіл електричної енергії (квартальна), підпункту 1 пункту 3.4 глави 3, відповідно до якого у рядку 215 «Операційні контрольовані витрати (розшифрувати в додатку 5), у т. ч.» зазначаються операційні витрати ліцензіата, розмір яких залежить від його управлінських рішень. Розшифровка фактичних операційних контрольованих витрат наводиться в додатку 5, підпункту 3 пункту 3.4 глави 3, відповідно до якого у рядку 220 «Операційні неконтрольовані витрати (розшифрувати в додатку 5), у т. ч.» зазначаються операційні витрати, на які ліцензіат не має безпосереднього впливу (податки, збори, обов'язкові платежі, розмір яких установлюється відповідно до законодавства України). Розшифровка фактичних операційних неконтрольованих витрат наводиться в додатку 5, підпункту 8 пункту 3.4 глави 3, відповідно до якого у рядку 225 «відрахування на соціальні заходи» зазначаються витрати на єдиний внесок на загальнообов'язкове державне соціальне страхування персоналу; пункту 2.11 яким визначено, що звітні дані наводяться без урахування податку на додану вартість. <i>(п. 3.25, ст 200-203, 208-213 Акта № 122)</i>
Щодо витрат на ремонт автотранспорту. Фінансування витрат, понесених ПРАТ «КІРОВОГРАДОБЛЕНЕРГО» внаслідок військової агресії російської федерації проти України, на період дії воєнного стану в Україні, пов'язаних з наданням здійснювалось за рахунок коштів, які отримані від ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії та не компенсувалися за рахунок інших (нетарифних) джерел. Сума витрат ПРАТ «КІРОВОГРАДОБЛЕНЕРГО» у якості , зазначені витрати відображено у формі звітності № 2-НКРЕКП-розподіл електричної енергії (квартальна) «Звіт про фінансові результати та виконання структури тарифів за видами діяльності за січень – грудень 2024 року» у складі контрольованих витрат, а саме у статті підпункту 1.51 «Інші (розшифрувати) пункту 1 «Операційні контрольовані витрати» Додатку 5 «Розшифрування операційних контрольованих та операційних неконтрольованих витрат форми звітності № 2-		

НКРЕКП-розподіл електричної енергії (квартальна) за січень – грудень 2024 року», затвердженого постановою НКРЕКП від 28.02.2019 № 282 (зі змінами), з **урахуванням округлення до цілого числа** відповідно до вимог пункту 2.9 глави 2 Інструкції щодо заповнення форми звітності № 2-НКРЕКП-розподіл електричної енергії (квартальна) у **повному обсязі, а саме у розмірі** _____ **грн (без ПДВ).**

Водночас, комісією з перевірки встановлено, що Ліцензіатом **у зазначених витратах (видатках) необґрунтовано враховано суму Єдиного соціального внеску на загальнообов'язкове державне соціальне страхування у розмірі** _____ **грн та відображено у формі звітності № 2-НКРЕКП-розподіл електричної енергії (квартальна) «Звіт про фінансові результати та виконання структури тарифів за видами діяльності за січень – грудень 2024 року» у статті** _____ **підпункту 1.51 «Інші (розшифрувати) пункту 1 «Операційні контрольовані витрати» Додатку 5 «Розшифрування операційних контрольованих та операційних неkontrolьованих витрат форми звітності № 2-НКРЕКП-розподіл електричної енергії (квартальна) за січень – грудень 2024 року», затвердженого постановою НКРЕКП від 28.02.2019 № 282 (зі змінами), в складі контрольованих витрат.**

Як зазначено вище, пунктом 1.2 глави 1 Порядку 1175 встановлено, що:

операційні неkontrolьовані витрати - **операційні витрати, на які ліцензіат не має безпосереднього впливу (податки, збори, обов'язкові платежі, розмір яких встановлюється відповідно до законодавства України);**

до складу операційних неkontrolьованих витрат **мають бути включені тільки операційні неkontrolьовані витрати, що безпосередньо пов'язані зі здійсненням ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії.**

Отже, згідно положень чинного законодавства України єдиний внесок є обов'язковим платежем, розмір якого встановлюється відповідно до законодавства України, який безпосередньо пов'язаний зі здійсненням ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії, на який ліцензіат не має безпосереднього впливу та **має бути включений виключно до складу операційних неkontrolьованих витрат.**

Комісія з перевірки **вважає необґрунтованим віднесення** ПРАТ «КІРОВОГРАДОБЛЕНЕРГО» **суми єдиного внеску у розмірі** _____ **грн до складу операційних контрольованих витрат у формі звітності № 2-НКРЕКП-розподіл електричної енергії (квартальна) «Звіт про фінансові результати та виконання структури тарифів за видами діяльності за січень – грудень 2024 року» у статтю** _____ **підпункту 1.51 «Інші (розшифрувати) пункту 1 «Операційні контрольовані витрати» Додатку 5 «Розшифрування операційних контрольованих та операційних неkontrolьованих витрат форми звітності № 2-НКРЕКП-розподіл електричної енергії (квартальна) за січень – грудень 2024 року», затвердженого постановою НКРЕКП від 28.02.2019 № 282 (зі змінами).**

Водночас, підпунктом 2 пункту 3.4 глави 3 Інструкції щодо заповнення форми звітності № 2-НКРЕКП-розподіл електричної енергії (квартальна) встановлено, що у рядку 216 «витрати на оплату праці» зазначаються **сукупні** витрати на заробітну плату, тому понесені витрати на заробітну плату у розмірі _____ грн, на думку комісії з перевірки, доцільно було б віднести Ліцензіатом до статті витрат «Витрати на оплату праці» у складі **операційних контрольованих витрат у формі звітності № 2-НКРЕКП-розподіл електричної енергії (квартальна) «Звіт про фінансові результати та виконання структури тарифів за видами діяльності за січень – грудень 2024 року».**

Щодо витрат (видатків) по

_____ грн (без ПДВ).

Фінансування витрат, понесених ПРАТ «КІРОВОГРАДОБЛЕНЕРГО» внаслідок військової агресії російської федерації проти України, на період дії воєнного стану в Україні, пов'язаних з наданням _____

_____ здійснювалось за рахунок коштів, які отримані від ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії та не компенсувалися за рахунок інших (нетарифних) джерел.

Комісія з перевірки зазначає, що **витрати (видатки) у сумі _____ грн (без ПДВ) відображено у формі звітності № 2-НКРЕКП-розподіл електричної енергії (квартальна) «Звіт про фінансові результати та виконання структури тарифів за видами діяльності за січень – грудень 2024 року» в складі контрольованих витрат**, а саме у статті

пункту 1.51 «Інші (розшифрувати) пункту 1 «Операційні контрольовані витрати» Додатку 5 «Розшифрування операційних контрольованих та операційних неконтрольованих витрат форми звітності № 2-НКРЕКП-розподіл електричної енергії (квартальна) за січень – грудень 2024 року», затвердженого постановою НКРЕКП від 28.02.2019 № 282 (зі змінами), з урахуванням округлення до цілого числа відповідно до вимог пункту 2.9 глави 2 Інструкції щодо заповнення форми звітності № 2-НКРЕКП-розподіл електричної енергії (квартальна) у повному обсязі, а саме у розмірі _____ грн (без ПДВ).

Так, результатом понесених витрат на надання _____ є роботи співробітниками Товариства по забезпеченню електропостачання _____, до собівартості яких включено понесені витрати на заробітну плату у розмірі 1,05 тис. грн та нарахування на неї, у тому числі єдиний внесок у розмірі 0,23 тис. грн.

Комісія з перевірки вважає необґрунтованим віднесення ПРАТ «КІРОВОГРАДОБЛЕНЕРГО» суми єдиного внеску у розмірі _____ грн до складу операційних контрольованих витрат у формі звітності № 2-НКРЕКП-розподіл електричної енергії (квартальна) «Звіт про фінансові результати та виконання структури тарифів за видами діяльності за січень – грудень 2024 року» у статтю _____ підпункту 1.51 «Інші (розшифрувати) пункту 1 «Операційні контрольовані витрати» Додатку 5 «Розшифрування операційних контрольованих та операційних неконтрольованих витрат форми звітності № 2-НКРЕКП-розподіл електричної енергії (квартальна) за січень – грудень 2024 року», затвердженого постановою НКРЕКП від 28.02.2019 № 282 (зі змінами).

Щодо витрат наданих інших послуг

Комісія з перевірки зазначає, що у 2024 році ПРАТ «КІРОВОГРАДОБЛЕНЕРГО» понесено витрати внаслідок військової агресії російської федерації проти України, на період дії воєнного стану в Україні, а саме витрати, пов'язані з наданням _____

_____ шляхом здійснення наступної _____ на надання послуг **склали _____ грн (без ПДВ).**

Фінансування витрат (видатків), понесених ПРАТ «КІРОВОГРАДОБЛЕНЕРГО» внаслідок _____

_____ шляхом здійснення вищезазначених послуг здійснювалось за рахунок коштів, які отримані від ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії та не компенсувалися за рахунок інших (нетарифних) джерел.

Пунктом 2.11. Інструкції щодо заповнення форми звітності № 2-НКРЕКП-розподіл (квартальна) «Звіт про фінансові результати та виконання структури тарифів за видами діяльності», затвердженої постановою НКРЕКП від 28.02.2019 № 282 (зі змінами), встановлено, що звітні дані у формі звітності № 2-НКРЕКП-розподіл електричної енергії (квартальна) **наводяться без урахування податку на додану вартість.**

Ліцензіатом у формі звітності № 2-НКРЕКП-розподіл електричної енергії (квартальна) «Звіт про фінансові результати та виконання структури тарифів за видами діяльності за січень – грудень

2024 року», а саме у статті _____ пункту 1.51 «Інші (розшифрувати) пункту 1 «Операційні контрольовані витрати» Додатка 5 «Розшифрування операційних контрольованих та операційних неконтрольованих витрат форми звітності № 2-НКРЕКП-розподіл електричної енергії (квартальна) за січень – грудень 2024 року» **відображено дані витрати з урахуванням ПДВ у сумі _____ грн (_____ грн (без ПДВ)).**

В бухгалтерському обліку витрати (видатки) на _____ грн накопичувались на бухгалтерському рахунку 84900111 «Інші витрати операційної діяльності» («Благодійна допомога»).

Також, результатом понесених витрат на _____ є зазначені вище витрати (видатки) Товариства на надання інших послуг, до собівартості яких включено понесені витрати на заробітну плату у розмірі _____ грн та нарахування на неї, у тому числі єдиний внесок у розмірі _____ грн.

Комісія з перевірки **вважає необґрунтованим віднесення** ПРАТ «КІРОВОГРАДОБЛЕНЕРГО» **суми єдиного внеску у розмірі _____ грн до складу операційних контрольованих витрат у формі звітності № 2-НКРЕКП-розподіл електричної енергії (квартальна) «Звіт про фінансові результати та виконання структури тарифів за видами діяльності за січень – грудень 2024 року» у статтю _____ підпункту 1.51 «Інші (розшифрувати) пункту 1 «Операційні контрольовані витрати» Додатку 5 «Розшифрування операційних контрольованих та операційних неконтрольованих витрат форми звітності № 2-НКРЕКП-розподіл електричної енергії (квартальна) за січень – грудень 2024 року», затвердженого постановою НКРЕКП від 28.02.2019 № 282 (зі змінами).**

Комісія з перевірки зазначає, що зазначені вище **витрати (видатки) Ліцензіат повинен був відобразити у формі звітності № 2-НКРЕКП-розподіл електричної енергії (квартальна) «Звіт про фінансові результати та виконання структури тарифів за видами діяльності за січень – грудень 2024 року» в складі контрольованих витрат**, а саме у статті _____ пункту 1.51 «Інші (розшифрувати) пункту 1 «Операційні контрольовані витрати» Додатку 5 «Розшифрування операційних контрольованих та операційних неконтрольованих витрат форми звітності № 2-НКРЕКП-розподіл електричної енергії (квартальна) за січень – грудень 2024 року», затвердженого постановою НКРЕКП від 28.02.2019 № 282 (зі змінами), **з урахуванням округлення до цілого числа** відповідно до вимог пункту 2.9 глави 2 Інструкції щодо заповнення форми звітності № 2-НКРЕКП-розподіл електричної енергії (квартальна) **без урахування суми єдиного внеску у розмірі _____ грн та без суми податку на додану вартість у розмірі _____ грн.**

Комісією з перевірки опрацьовано дані, занесені у форму звітності № 2-НКРЕКП-розподіл електричної енергії (квартальна) «Звіт про фінансові результати та виконання структури тарифів за видами діяльності» за 2024 рік, зокрема, по статті «Операційні контрольовані витрати» код рядка 215 графі 2 «фактично» на суму _____ грн. У Додатку 5 «Розшифрування операційних контрольованих витрат та операційних неконтрольованих витрат форми звітності № 2-НКРЕКП-розподіл електричної енергії (квартальна)» у пункті 1.51 _____ занесено суму _____ грн.

Згідно з пунктом 2.11. Інструкції щодо заповнення форми звітності № 2-НКРЕКП-розподіл (квартальна) «Звіт про фінансові результати та виконання структури тарифів за видами діяльності», затвердженої постановою НКРЕКП від 28.02.2019 № 282 (зі змінами), встановлено, що звітні дані у формі звітності № 2-НКРЕКП-розподіл електричної енергії (квартальна) **наводяться без урахування податку на додану вартість.**

Провівши аналіз документів, наданих Товариством, виявлено, що витрати:
- на надання послуг з випробування відповідно до актів приймання – передачі наданих послуг, а саме:

від 22.05.2024 № 412261 занесено у суми грн (з ПДВ) замість суми (без ПДВ); від 27.06.2024 № 415740 занесено у суми грн (з ПДВ) замість суми грн (без ПДВ); від 05.06.2024 № 412727 занесено у суми грн (з ПДВ) замість суми грн (без ПДВ); від 22.10.2024 № 437253 занесено у суми грн (з ПДВ) замість суми грн (без ПДВ); - на надання <u>послуг спеціалізованої, будівельної техніки</u> відповідно до акту приймання – передачі наданих послуг від 21.06.2024 № 415160 занесено у суми грн (з ПДВ) замість суми грн (без ПДВ); - на безоплатно передану благодійну допомогу шляхом надання безкоштовної послуги автопідіймача відповідно до акту приймання – передачі безоплатно наданих послуг від 31.01.2024 № 401193 занесено у суми грн (з ПДВ) замість суми (без ПДВ).		
7.	підпункту 48 пункту 2.2 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії підпункту 46 пункту 2.2 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії пункту 2.8 глави 2 Порядку № 955	у частині виконання інвестиційної програми в повному обсязі відповідно до запланованих згідно зі схваленою НКРЕКП інвестиційною програмою етапів, обсягів робіт, джерел та обсягів фінансування, а саме: пункту 4.1 глави 4 Порядку розроблення та подання на затвердження планів розвитку систем розподілу та інвестиційних програм операторів систем розподілу, затвердженого постановою НКРЕКП від 04.09.2018 № 955 (Порядок № 955) у частині зобов'язання виконувати схвалену Регулятором III у повному обсязі відповідно до запланованих етапів, обсягів робіт у кількісному вираженні, джерел та обсягів фінансування у вартісному вираженні, у тому числі для заходів, які мають перехідний характер; пункту 4.3. глави 4 № 955 у частині забезпечення виконання III при неповному виконанні III за звітний період, на прогнозний період оператор системи розподілу надалі повинен першочергово здійснювати фінансування заходів з нового будівництва, технічного переоснащення і реконструкції електричних мереж та обладнання, заходів з виконання Плану заходів щодо забезпечення достовірності даних для здійснення моніторингу якості послуг і заходів з впровадження та розвитку комерційного обліку електричної енергії з обов'язковим урахуванням пріоритетизації заходів; у частині обов'язку розробляти інвестиційну програму відповідно до Порядку № 955 та подавати її на схвалення НКРЕКП не пізніше 30 вересня року, що передує прогнозованому періоду; яким встановлено, що оператор системи розподілу формує III відповідно до розділів, визначених цим Порядком, із зазначенням обсягу фінансування по

	кожному з розділів (без урахування податку на додану вартість (ПДВ)). ІП має містити: 1) інформацію про прогнозний загальний техніко-економічний стан оператора системи розподілу на дату закінчення чинної ІП з урахуванням виконання її заходів; 2) загальний перелік заходів по кожному розділу ІП, запланованих на прогнозний період; 3) детальний перелік заходів ІП, запланованих до виконання на прогнозний період, з урахуванням наскрізної пріоритезації заходів у межах розділів ІП, з розбивкою на етапи (квартали) з фінансуванням відповідно до планових квартальних обсягів надходжень коштів. При визначенні пріоритезації заходів необхідно враховувати те, що пріоритетнішим є захід, виконання якого є важливішим та/або має більший вплив на забезпечення підвищення рівня надійності, безпеки, економічності, зниження технологічних витрат електричної енергії та поліпшення якості надання послуг з розподілу електричної енергії, та не враховувати заходи зі створення трансформаторної потужності для реалізації стандартних приєднань, що включаються до ІП без зазначення конкретного місця встановлення (згідно з типовими проєктами, блочно за відповідними потужностями з урахуванням статистичних даних тощо); 4) пояснювальну записку з обґрунтуванням необхідності виконання заходів по кожному розділу ІП; 5) джерела фінансування ІП; 6) прогноз оператора системи розподілу щодо зниження технологічних витрат та втрат електричної енергії за результатами реалізації ІП. (п. 3.31, стор. 259 – 301 Акта № 122)
--	---

Виконання Інвестиційної програми на 2024 рік

Інвестиційна програма ПРАТ «КІРОВОГРАДОБЛЕНЕРГО» на 2024 рік була сформована у відповідності до «Плану розвитку системи розподілу на період 2024-2028 роки», який погоджений Міненерго України, НЕК «УКРЕНЕРГО» та схвалений постановою НКРЕКП від 29.11.2023 № 2229. Відповідно до «Порядку розроблення та подання на затвердження планів розвитку системи розподілу та інвестиційних програм операторів систем розподілу», затвердженого постановою НКРЕКП від 04.09.2018 № 955 (зі змінами та доповненнями), отримано необхідні погодження та 19.12.2023 інвестиційна програма була схвалена постановою НКРЕКП № 2438 на суму 293 653 тис. грн (без ПДВ).

Постановою від 21.08.2024 № 1489 були внесені зміни до Інвестиційної програми, зі збільшенням загальної суми до 310 140 тис. грн (без ПДВ).

Інформація щодо джерел фінансування

Джерела фінансування:	План тис. грн (без ПДВ)
Амортизація	233 229
Прибуток (обов'язкові реінвестиції)	0
За перетоки реактивної електричної енергії	29 462
Економія коштів за 2021 рік (постанова НКРЕКП від 19.09.2023 № 1704)	2 798
Прибуток на регуляторну базу активів (постанова НКРЕКП від 19.09.2023 № 1704)	397

Додатково отриманий дохід за результатами діяльності у 2021 та 2022 роках (постанова НКРЕКП від 19.09.2023 № 1704)	27 767
Економія коштів за 2022 та 2023 роки (постанова НКРЕКП від 28.05.2024 № 1040)	4 325
Прибуток на регуляторну базу активів (постанова НКРЕКП від 28.05.2024 № 1040)	12
Додатково отриманий дохід за результатами діяльності у 2023 та 2022 роках (постанова НКРЕКП від 28.05.2024 № 1040)	12 150
Усього	310 140

Аналіз звіту виконання Інвестиційної програми ПРАТ «КІРОВОГРАДОБЛЕНЕРГО» на 2024 рік по розділах, наданий Товариством листом від 23.01.2025:

Звіт щодо виконання інвестиційної програми

№ з/п	Цільові програми	Заплановано на прогнозний період, тис. грн. (без ПДВ)	Заплановано на звітний період (наростаючим підсумком), тис. грн. (без ПДВ)	Виконано за звітний період (наростаючим підсумком), тис. грн. (без ПДВ)		Відсоток фінансування, %	Залишилось не профінансовано, тис. грн. (без ПДВ)	У тому числі економія коштів, що склалася при виконанні заходів ІП, тис. грн (без ПДВ)
				профінансовано	освоєно			
1	2	3	4	5	6	7	8	9
1	Нове будівництво, технічне переоснащення та реконструкція електричних мереж та обладнання							
2	Впровадження та розвиток комерційного обліку електричної енергії							
3	Впровадження та розвиток автоматизованих систем диспетчерсько-технологічного керування (АСДТК)							
4	Впровадження та розвиток інформаційних технологій							
5	Впровадження та розвиток систем зв'язку							
6	Технічне переоснащення та закупівля колісної техніки							
7	Інше							
Усього								

Станом на 31.12.2024 ПРАТ «КІРОВОГРАДОБЛЕНЕРГО» фактично профінансовано заходів ІП на 2024 рік на загальну суму **грн (без ПДВ)**, що складає **%** від запланованої суми, при цьому рівень освоєння коштів становить **грн (без ПДВ)** від загальної суми фінансування.

Загалом по виконанню ІП на 2024 рік станом на 31.12.2024 встановлено наступне:

- Фінансування ІП на 2024 рік склало **грн (без ПДВ)**, що складає **%** від запланованої суми (**грн (без ПДВ)**).
- Сума недофінансування ІП на 2024 рік становить **грн (без ПДВ)**.
- Освоєння коштів становить **грн (без ПДВ) або, %** від запланованої суми.
- Профінансовані та не освоєні заходи **відсутні**.
- Перевищення вартості заходів ІП до 5 % по виконаних заходах ІП на 2024 рік **відсутнє (без**

ПДВ).

6. Перевищення вартості заходів ІІ від 5% до 10 % по виконаних заходах ІІ на 2024 рік **відсутнє**.

7. Перевищення вартості заходів ІІ понад 10% **відсутнє**.

8. Збільшення фактичних обсягів виконаних робіт (по фізичним обсягах) по відношенню до планових **відсутнє**.

9. Загальна економія, що склалась при виконанні ІІ на 2024 рік по виконаних заходах з урахуванням перевищення вартості заходів до 5% станом на 31.12.2024 **склала** **грн** **(без ПДВ)**.

тис. грн						
Розділ ІІ 2024	Економія заходів ІІ 2024	Обсяг перевитрат, що не перевищує 5%	Обсяг перевитрат, що перевищує 5% та не перевищує 10%	Обсяг перевитрат, що перевищує 10%	Залишок економії з урахуванням обсягу перевитрат	Перевитрати, що не покриті економією
1	2	3	4	5	6	7
1						
2						
3						
4						
5						
6						
7						
Всього						

10. Станом на 31.12.2024 залишилися **невиконаними** **захід ІІ** на 2024 рік, загальною **вартістю** **грн (без ПДВ)**, що становить **%** від загальної суми схваленої інвестиційної програми на 2024 рік (**грн (без ПДВ)**), у т. ч. не виконано заходи за наступними джерелами фінансування:

тис. грн	
Амортизація	
За перетоки реактивної електричної енергії	
Економія коштів за 2021 рік (постанова НКРЕКП від 19.09.2023 № 1704)	
Прибуток на регуляторну базу активів за 2021 рік	
Додатково отриманий дохід за результатами діяльності у 2021 та 2022 роках (постанова НКРЕКП від 19.09.2023 № 1704)	
Економія коштів за 2022 та 2023 роки (постанова НКРЕКП від 28.05.2024 № 1040)	
Додатково отриманий дохід за результатами діяльності за 2023 рік	
Прибуток на регуляторну базу активів	

Відповідно до постанови НКРЕКП від 10.04.2024 № 670 та вимог пунктів 2.9, 2.10 Порядку розроблення та подання на затвердження планів розвитку систем розподілу та інвестиційних програм операторів систем розподілу, затвердженого постановою НКРЕКП від 04.09.2018 № 955 (Порядок № 955) ПРАТ «КІРОВОГРАДОБЛЕНЕРГО» було зобов'язано **02.09.2024 надати** до НКРЕКП ІІ на 2024 рік з належним обґрунтуванням по кожному заходу.

Товариство надало до НКРЕКП відповідну ІІ на 2024 рік у визначений термін, проте **оформлену неналежним чином**, зокрема, виконання заходів щодо встановлення засобів телемеханіки на всіх приєднаннях 6 – 150 кВ було передбачено не в повному обсязі, зокрема **відсутні роботи щодо встановлення засобів телемеханіки на 13 об'єктах (ПС та РП) в рамках виконання заходів із реконструкції** **, та роботи щодо реконструкції** **ПРАТ «КІРОВОГРАДОБЛЕНЕРГО»**, що **суперечить вимогам постанови НКРЕКП від 26.07.2023 № 1029 «Про застосування стимулюючого регулювання при провадженні господарської діяльності з розподілу електричної енергії»** та Плану заходів із забезпечення достовірності даних для здійснення моніторингу якості послуг **ПРАТ «КІРОВОГРАДОБЛЕНЕРГО»**, про що було **повідомлено** Товариство **листами** НКРЕКП від 06.12.2024 № 14059/17.1.4/7-24 та від 20.12.2024 № 14628/17.1.4/7-24.

Відповідно до пункту 4.3. Порядку № 955, при неповному виконанні ІІ за звітний період для забезпечення виконання ІІ на прогнозний період оператор системи розподілу надалі повинен

першочергово здійснювати фінансування заходів з нового будівництва, технічного переоснащення і реконструкції електричних мереж та обладнання, заходів з виконання Плану заходів щодо забезпечення достовірності даних для здійснення моніторингу якості послуг і заходів з впровадження та розвитку комерційного обліку електричної енергії з обов'язковим урахуванням пріоритетизації заходів.

Товариство при невиконанні ІІІ на 2024 рік, виконувало фінансування інших розділів ІІІ.

тис. грн

Виконання заходів інвестиційної програми						
№ з/п	Складові цільової програми	Заплановано на звітний період, тис. грн (без ПДВ)	Виконано за звітний період (з нарастаючим підсумком), тис. грн (без ПДВ)		Відсоток фінансування	Залишилось не профінансовано, тис. грн (без ПДВ)
			профінансовано	освоєно		
1	2	3	4	5	6	7
1	Нове будівництво, технічне переоснащення та реконструкція електричних мереж та обладнання					
2	Впровадження та розвиток комерційного обліку електричної енергії					
3	Впровадження та розвиток автоматизованих систем диспетчерсько-технологічного керування (АСДТК)					
4	Впровадження та розвиток інформаційних технологій					
5	Впровадження та розвиток систем зв'язку					
6	Технологічне переоснащення та закупівля колісної техніки					
7	Інше					
Разом						

Товариство надало пояснення щодо причини не виконання вимог пункту 4.3 Порядку № 955, мовою документа: «...На початку 2024 року Товариством було прийнято рішення щодо виконання заходів ІІІ-24 відповідно до встановленого протокольним рішенням № 37-п від 12.05.2023р. та схваленою в ІІІ відсоткового розподілу між розділами та пріоритетизації заходів в межах розділу.

Низький рівень встановленого тарифу на послуги з розподілу електричної енергії, який не відповідає обґрунтованому рівню, що діяв на протязі січня-грудня 2024 року не створював фінансової можливості для ПРАТ «КІРОВОГРАДОБЛЕНЕРГО» забезпечити повне фінансування та освоєння заходів інвестиційної програми 2024 року. З початку 2023 року Товариство знаходиться в тяжкому фінансово-економічному стані, який третій рік поспіль погіршується, та відповідно не має змоги повноцінно фінансувати ліцензовану діяльність.

Виходячи із фінансової ситуації ПРАТ «КІРОВОГРАДОБЛЕНЕРГО» та враховуючи вищевикладене, вважаємо, що Товариство приклало максимальних зусиль для виконання в повному обсязі вимоги пункту 4.3 Порядку.».

Департамент ліцензійного контролю зазначає, що згідно з пунктом 2.6.4 глави 2.6 розділу ІІ Порядку (методики) визначення розміру штрафів за порушення зазначених вище порушень 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.

8.	вимог підпункту 7 пункту 11.3.3 глави 11.3 розділу XI Кодексу комерційного обліку електричної енергії, затвердженого постановою НКРЕКП від 14.03.2018 № 311 (ККО)	у частині відсутності відображення інформації щодо статусу та термінів виконання/надання замовнику послуги комерційного обліку та інформації щодо оплати замовником послуги комерційного обліку. <i>(п.4.2, ст. 432 Акта № 122)</i>
Слід зазначити, що відповідно до підпункту 7 пункту 11.3.3 глави 11.3 розділу XI ККО Сервіс «Особистий кабінет замовника послуг комерційного обліку» має забезпечувати замовнику можливість отримання рахунків на сплату платних послуг комерційного обліку (які передбачені вимогами цього Кодексу), оплати рахунка за послуги комерційного обліку через особистий кабінет та відображення інформації щодо статусу та термінів виконання/надання замовнику послуги комерційного обліку, а також інформації щодо оплати замовником послуги комерційного обліку. Комісією з перевірки встановлено, що Ліцензіатом не у повній мірі реалізовано можливість відстеження життєвого циклу заявки, зокрема не фіксується дата оплати рахунку і дата надання послуги. Разом з тим, комісія з перевірки рекомендує ПРАТ «КІРОВОГРАДОБЛЕНЕРГО» реалізувати технічну можливість завантаження рахунку у вкладці, де приймається повідомлення.		
9.	підпункту 2 пункту 2.3 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії підпункту 1 пункту 2.5.1 глави 2.5 розділу II Кодексу комерційного обліку електричної енергії, затвердженого постановою НКРЕКП від 14.03.2018 № 311 (ККО) підпункту 1 пункту 8.4.5 глави 8.4 розділу VIII ККО підпункту 4 пункту 9.2.1 глави 9.2 розділу IX ККО	у частині забезпечення та здійснення комерційного обліку електричної енергії та обміну даними комерційного обліку відповідно до правил ринку та кодексу комерційного обліку, інших нормативно-правових актів та нормативних документів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії; щодо обов'язку Ліцензіата зокрема зареєструвати в АКО власні АС ППКО; яким встановлено, що у разі успішного локального зчитування даних з лічильників ППКО (у ролі ОЗД) повинен провести аналіз повноти та достовірності зчитаних результатів вимірювання, зокрема перевірити (у всіх випадках, якщо встановлений у ТКО лічильник передбачає таку можливість) відсутність сигналів тривоги від лічильника протягом розрахункового періоду; яким встановлено, що при передачі даних комерційного обліку електричної енергії має бути забезпечено достовірність даних, що передаються. Програмне забезпечення, яке приймає дані комерційного обліку, має забезпечувати перевірку їхньої достовірності та відповідності результатам вимірювання, на основі яких вони утворені.

Відповідно до підпункту 1 пункту 2.5.1 глави 2.5 розділу II ККО Оператор мережі зобов'язаний зареєструватися в АКО як ППКО, зареєструвати в АКО власні АС ППКО та укласти з АКО договір про інформаційну взаємодію на ринку електричної енергії, якщо функції ППКО (у ролі ОЗКО, ОДКО, АТКО) будуть виконуватись ним самостійно, або укласти договір із зареєстрованим ППКО про надання послуг комерційного обліку.

Згідно вимог ККО, ПРАТ «КІРОВОГРАДОБЛЕНЕРГО» зареєстровано як постачальник послуг комерційного обліку (далі – ППКО) в адміністратора комерційного обліку (далі – АКО). Дата реєстрації ППКО 18.03.2022 централізованого реєстру ППКО АКО. Посилання на реєстр ППКО на вебсайті НЕК «УКРЕНЕРГО».

Згідно реєстру ППКО ПРАТ «КІРОВОГРАДОБЛЕНЕРГО» використовує автоматизовані системи (АС), як систему обліку електричної енергії – «...» ТОВ «...» (для виконання функцій ОДКО) та систему з обліку фізичних та юридичних споживачів електричної енергії «...» (при виконанні функцій АТКО та функцій ОДКО для площадок групи «б»).

Також для збору даних з лічильників індивідуальних побутових споживачів Товариством використовується автоматизована система обліку енергоресурсів при виконанні функцій ОЗД.

Під час проведення перевірки встановлено, що АС відсутня у Реєстрі
постачальників послуг комерційного обліку.

Щодо функціональності автоматизованої системи Ліцензіата (ППКО) в частині зчитування, обробки та передачі результатів вимірювання електричної енергії з лічильників побутових споживачів

Відповідно до положень пункту 8.2.3 та 8.2.4 глави 8.2 розділу VIII ККО автоматизована система, яку використовує ППКО (у ролі ОЗД), має забезпечувати необхідні функції для зчитування даних з лічильників відповідно до вимог цього Кодексу.

Обсяг інформації, що збирається ППКО (у ролі ОЗД) за допомогою автоматизованої системи, має включати щонайменше:

- 1) погодинні результати вимірювання активної електричної енергії та, у разі необхідності, реактивної енергії разом з відповідними часовими відмітками;
- 2) погодинні результати вимірювання активної потужності та, у разі необхідності, реактивної потужності разом з відповідними часовими відмітками;
- 3) акумульовані (сумарні накопичувальним підсумком) результати вимірювання активної та, у разі необхідності, реактивної енергії за попередній день та місяць;
- 4) сигнали тривоги з журналу реєстрації подій, якщо встановлений у ТКО вузол обліку передбачає таку можливість.

Комісією з перевірки перевірено функціональність АС ППКО в частині зчитування, обробки та передачі результатів вимірювання електричної енергії з лічильників побутових споживачів, та обсягу інформації, що збирається ППКО (у ролі ОЗД) за допомогою автоматизованої системи, шляхом онлайн демонстрації ПРАТ «КІРОВОГРАДОБЛЕНЕРГО» роботи АС.

ПРАТ «КІРОВОГРАДОБЛЕНЕРГО» використовує автоматизовані системи (АС), як систему обліку електричної енергії – «...» ТОВ «...» (для виконання функцій ОДКО) та систему з обліку фізичних та юридичних споживачів електричної енергії «...» (при виконанні функцій АТКО та функцій ОДКО для площадок групи «б»).

Також для збору даних з лічильників індивідуальних побутових споживачів Товариством використовується автоматизована система обліку енергоресурсів при виконанні функцій ОЗД.

Вищезазначені автоматизовані системи ПРАТ «КІРОВОГРАДОБЛЕНЕРГО» забезпечують збір необхідних параметрів в частині зчитування, обробки та передачі результатів вимірювання електричної енергії з лічильників побутових споживачів.

На виконання пункту 8.2.4 глави 8.2 розділу VIII ККОЕЕ щодо збору сигналів тривоги з журналу реєстрації подій, якщо встановлений у ТКО вузол обліку передбачає таку можливість, Ліцензіат надав витяг з журналу реєстрації подій лічильників у довільно вибраних 5 ТКО побутових споживачів.

На виконання пункту 8.4.5 глави 8.4 розділу VIII ККОЕЕ Ліцензіатом надано акти контрольного огляду вузлів обліку по 10 довільно вибраним ТКО побутових споживачів з підтвердженням інформації про наявність сигналу тривоги від лічильника.

Комісія з перевірки зазначає, що в наданих Ліцензіатом сканах актів контрольного огляду вузлів обліку **відсутня інформація щодо наявності/відсутності сигналів тривоги з журналу реєстрації подій.**

Перевірка повноти даних (показів) лічильників електричної енергії у побутових споживачів з автоматизованої системи (АС)

Пунктом 9.2.1 глави 9.2 розділом IX ККО встановлено, що при передачі даних комерційного обліку електричної енергії має бути забезпечено:

- 1) повноту переданих даних. Дані комерційного обліку, що передаються, мають містити всю інформацію, необхідну для відображення або подальшої обробки даних приймальним пристроєм;
- 2) захист від випадкових та ненавмисних змін під час передачі даних. Передані дані комерційного обліку мають бути захищені від випадкових і ненавмисних змін;
- 3) цілісність даних під час передачі даних. Передані дані комерційного обліку мають бути захищені від навмисних змін з використанням програмного забезпечення;
- 4) достовірність даних, що передаються. Програмне забезпечення, яке приймає дані комерційного обліку, має забезпечувати перевірку їхньої достовірності та відповідності результатам вимірювання, на основі яких вони утворені;
- 5) конфіденційність ключів. Кваліфіковані електронні підписи та супроводжуючі їх дані мають вважатися юридично контрольованими даними, які повинні зберігатися в таємниці та бути захищеними від компрометування з використанням програмних засобів;
- 6) заборону на передачу даних комерційного обліку, які не пройшли валідацію/сертифікацію;
- 7) відсутність впливу затримки під час передачі даних на процеси комерційного обліку електричної енергії;
- 8) відсутність впливу недоступності послуг передачі даних, що жодним чином не повинна призводити до втрати будь-яких даних комерційного обліку електричної енергії.

Програмне забезпечення, яке приймає дані комерційного обліку, **не забезпечує перевірку їхньої достовірності та відповідності результатам вимірювання.**

Крім того, у **Письмових поясненнях Ліцензіата** зазначено, мовою документу:

«... За результатами опрацювання Аналізу Регуляторної бази активів (РБА), що наданий НКРЕКП до Акту перевірки, хочемо вказати на такі неточності.

1) У реєстрі 1 КрОЕ_РБА_0_2024_без оренди:

- п. 192 - інв. №

- при розрахунку первісної вартості частини активу (колонка

) врахована повна вартість, а не 1 частина з 9, що вибуває, що призвело до збільшення первісної вартості у сумі

грн.;

- п. 395 - інв. №

, 28; п. 396 - інв. №

– при розрахунку амортизації

активів враховано 15 кварталів замість 16, що призвело до збільшення сумарної залишкової балансової вартості цих активів на

грн.

Таким чином, вважаємо, що РБА⁰ (ВА) станом на 31.12.2024 р. має бути доповнена новими пунктами 376 – 396 на загальну первісну вартість _____ грн та залишкову вартість на квартал вибуття _____ грн. Перерахована вартість 396 активів по РБА⁰ (ВА2024) має бути врахована на загальну балансову вартість станом на 01.01.2021 у розмірі _____ грн та залишковою балансовою вартістю активів (елементів активів) на кінець року станом на 31.12.2024 у розмірі _____ грн.

2) У реєстрі 2 КрОЕ_РБАнов_2024_без оренди:

п.21 – інв.№ _____ - при введенні даних загальної довжини та довжини списання об'єкту допущена механічна помилка, а саме:

введено: загальна кількість – 6,252км; списано кількість – 0,272 км;

потрібно: загальна кількість – 1,914км; списано кількість – 0,096 км.

Пояснення по цьому пункту були надані Товариством у відповіді на додатковий запит НКРЕКП №25-39_25 від 27.05.2025 р.

Враховуючи вищевикладене, вважаємо, що перерахована первинна балансова вартість 33 активів РБАнов (ВА2024) має складати _____ грн, залишкова балансова вартість активів (елементів активів) на кінець року станом на 31.12.2024 - _____ грн. ...».

Службовою запискою Департаменту із регулювання відносин у сфері енергетики від 11.06.2025 № 1325/17-25 повідомлено, мовою документу:

«...УЦПТЕ ДРВСЕ вважає за доцільне врахувати пропозиції ПРАТ «КІРОВОГРАДОБЛЕНЕРГО» надані Листом щодо розрахунку Регуляторної бази активів у зв'язку з передачею частини активів в оренду (пункт 6 Листа) ...».

Враховуючи викладене вище, Департаментом ліцензійного контролю здійснено перерахунок первісної вартості, зокрема, переданих в оренду активів станом на 01.01.2021 та залишкової вартості зазначених активів станом на 31.12.2024 РБАнов та РБА⁰.

Так, з урахуванням Письмових пояснень Ліцензіата у РБА 0 станом на 31.12.2024 здійснено перерахунок, та встановлено, що по активам:

№ 192 (інв. № 2200852) первісна вартість частини активи, що вибув становить _____ грн, а залишкова вартість станом на 31.12.2024 становить _____ грн;

№ 395 (інв. № 0500028) первісна вартість частини активи, що вибув становить _____ грн, а залишкова вартість станом на 31.12.2024 становить _____ грн;

№ 396 (інв. № 101970) первісна вартість частини активи, що вибув становить _____ грн, а залишкова вартість станом на 31.12.2024 становить _____ грн;

Таким чином, РБА⁰ (ВА) станом на 31.12.2024:

доповнена новими пунктами 376 – 396 на загальну первісну вартість _____ грн та залишкову вартість на квартал вибуття _____ грн;

перерахована загальна вартість 396 активів складає загальну балансову вартість станом на 01.01.2021 у розмірі _____ грн та залишковою балансовою вартістю активів (елементів активів) на кінець року станом на 31.12.2024 у розмірі _____ грн (з заокругленням до цілого числа _____ грн).

З урахуванням зазначеного вище, відповідно до Порядку 899, регуляторна база активів станом на 31.12.2024 (РБА⁰ поч t) визначається за наступною формулою і становить:

$$РБА_{поч\ t}^0 = РБА_{поч\ t-1}^0 - ВА_{t-1}^0 - A_{t-1}^0 + I_{t-1}^0 + I_{ВПt-1}^0$$

грн.

Проти зафіксованої актом № 122 суми РБА⁰ поч t у розмірі _____ грн.

Розрахунок дельти прибутку на регуляторну базу активів за 2024 рік здійснюється за формулою (ΔПст):

$\Delta \text{П ст} = \text{П т ст} - \text{П уточ ст}$, де

П т ст – прибуток на регуляторну базу активів, врахований в тарифах на 2024 рік, який становить **грн**;

П уточ ст – прибуток на регуляторну базу активів зафіксований комісією з перевірки, який становить **грн**, який визначений: $(\text{РБА}^0_{\text{поч т}} \text{ зафіксована комісією з перевірки})^*$ (регуляторна норма доходу згідно підпункту 1 пункту 1 постанови НКРЕ від 23.07.2013 № 1009)).

Таким чином, $\Delta \text{Пст} =$ **грн**

З урахуванням Письмових пояснень Ліцензіата у **РБАНов станом на 31.12.2024** здійснено перерахунок, та встановлено, що по активу № 21 (інв. 704543), який належить до 1 категорії активів, первісна вартість частини активу, що вибув становить **грн**, а залишкова вартість станом на 31.12.2024 становить **грн**.

З огляду на викладене, **первісна вартість активів РБАНов станом на 01.01.2021 віднесених до 1 категорії становить **грн**, залишкова вартість на квартал вибуття становить **грн**.**

Зазначений перерахунок не вплинув на Регуляторну базу активів (**РБАНов1поч2025**) на початок 2025 року, яка складає **грн**.

Визначення сум надлишково отриманого або недоотриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії для операторів систем розподілу, які перейшли на стимулююче регулювання

З метою визначення об'єктивної суми коштів, отриманої для фінансування ліцензованої діяльності при проведенні планових або позапланових перевірок в акті перевірки фіксуються такі показники:

1) фактична сума частини чистого прибутку (дивідендів) на державну частку акцій, нараховану за підсумками попереднього року та виплачену у звітному році, у частині здійснення ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії, що обраховується як добуток між обсягом сплаченої частини чистого прибутку (доходу), що відраховується до державного бюджету у звітному році відповідно до платіжних доручень, наданих ліцензіатом, та співвідношенням між фактичними операційними витратами на розподіл електричної енергії та сумарними операційними витратами за даними форми звітності № 2-НКРЕКП-розподіл електричної енергії (квартальна) «Звіт про фінансові результати та виконання структури тарифів за видами діяльності», затвердженої постановою НКРЕКП від 28.02.2019 № 282 (далі - форма звітності № 2-НКРЕКП-розподіл електричної енергії) (за IV квартал звітного року) – **державна частка відсутня.**

2) фактична сума сплаченого податку на прибуток у 2024 році в частині здійснення ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії, який обраховується як добуток між обсягом сплаченого податку на прибуток у звітному році відповідно до платіжних доручень та співвідношенням між фактичними операційними витратами на розподіл електричної енергії та сумарними операційними витратами за даними форми звітності № 2-НКРЕКП-розподіл електричної енергії (квартальна) «Звіт про фінансові результати та виконання структури тарифів за видами діяльності», затвердженої постановою НКРЕКП від 28.02.2019 № 282 (далі – форма звітності № 2-НКРЕКП) за IV квартал 2024 року – **грн (без ПДВ):**

= **грн (без ПДВ),**

де
сума сплаченого податку на прибуток у 2024 році відповідно до платіжних доручень –
грн (без ПДВ);
фактичні операційні витрати на розподіл електричної енергії – грн,
у тому числі:
операційні контрольовані витрати – грн;
операційні неkontrolьовані витрати – грн;
витрати пов'язані з купівлею електричної енергії з метою компенсації технологічних
витрат електричної енергії на її розподіл – грн;
амортизація (за бухгалтерським обліком) – грн.
Сумарні операційні витрати – грн (з приєднаннями, іншою діяльністю та
діяльністю пов'язаною з ліцензованою) (грн + грн) (рядок 005,
стовбець 7 форми № 2-НКРЕКП за січень – грудень 2024 року).

3) сума коригування необхідного доходу відповідно до даних виконання цільового завдання
щодо досягнення показників якості послуг у 2024 році, визначена відповідно до пункту 5.19 глави 5
Порядку встановлення (формування) тарифів на послуги з розподілу електричної енергії,
затвердженого постановою НКРЕКП від 05.10.2018 № 1175 (далі – Порядок № 1175)
– грн (без ПДВ).

4) сума уточнених операційних контрольованих витрат (ОКВ) у 2024 році
становить грн (без ПДВ), яка розраховується згідно з главою 6 Порядку № 1175 та
визначається за формулою:

$$\text{ОКВ} = \quad = \quad \text{грн (без ПДВ),}$$

де:

грн – уточнені операційні контрольовані витрати з розподілу електричної
енергії за 2023 рік;

грн – середньорічний фонд оплати праці у 2023 році, що врахований у складі
уточнених операційних контрольованих витрат;

грн – середньорічний фонд о(плати праці в 2024 році, що розрахований
відповідно до Порядку визначення витрат на оплату праці, з урахуванням фактично застосованих
параметрів.

111,4 % – фактичний індекс цін виробників промислової продукції в 2024 році;

Для першого періоду регулювання при визначенні ОКВ фактичний індекс цін виробників
промислової продукції в році t-1 приймається на рівні прогнозованого індексу цін виробників
промислової продукції для року t-1.

0,0 % – загальний показник ефективності (ПЕз), встановлений НКРЕКП;

0,0 % – індивідуальний показник ефективності (ПЕінд) встановлений НКРЕКП;

0,7 – коефіцієнт поправки на зміну кількості умовних одиниць обладнання ($0 < \text{КУ} < 1$),
встановлений НКРЕКП;

у. о. – зміна кількості умовних одиниць обладнання за 2024 рік (форма № 2-
НКРКП за січень – грудень 2024 року):

у. о. – кількість умовних одиниць обладнання на початок 2024 року (форма
№ 2-НКРКП за січень – грудень 2024 року);

у. о. – кількість умовних одиниць обладнання на кінець 2024 року (форма
№ 2-НКРКП за січень – грудень 2024 року).

5) сума уточнених операційних неkontrolьованих витрат (ОНВ) у 2024 році
становить грн (без ПДВ), яка розраховується згідно з главою 6 Порядку № 1175 та
визначається за формулою:

$$\text{ОНВ} = \quad = \quad \text{грн,}$$

де:

грн – фактичний рівень операційних неконтрольованих витрат у 2024 році (дані форми звітності № 2-НКРЕКП) (з урахуванням капіталізації по статті «відрахування на соціальні заходи» по ремонтах та ІІ);

грн – сума фактичних відрахувань коштів первинним профспілковим організаціям у 2024 році (дані Додатку 5 форми звітності № 2-НКРЕКП);

грн – фактичний фонд оплати праці в 2024 році (дані форми звітності № 2-НКРЕКП) (з урахуванням капіталізації на ремонт та ІІ по статті «заробітна плата»);

грн – фонд оплати праці передбачений тарифом в 2024 році;

грн – фактичний єдиний соціальний внесок на загальнообов'язкове державне соціальне страхування в 2024 році (дані форми звітності № 2-НКРЕКП) (з урахуванням капіталізації на ремонт та ІІ по статті «відрахування на соціальні заходи»);

відносних одиниць – фактичний рівень єдиного соціального внеску на загальнообов'язкове державне соціальне страхування в 2024 році ();

грн – дозволена сума відрахувань коштів первинним профспілковим організаціям у 2024 році (визначається на рівні 0,3 % від ФОП_{т-1}) грн.

6) сума економії операційних контрольованих витрат (ЕОКВ) за 2024 рік становить грн (без ПДВ):

$$\text{ЕОКВ} = \text{ОКВ у} - \text{ОКВ ф} = \text{грн (без ПДВ)}$$

де:

грн – сума уточнених операційних контрольованих витрат;

грн – сума фактичних операційних контрольованих витрат (у тому числі капіталізація по ремонтах та ІІ (форма № 2-НКРКП за січень – грудень 2024 року).

7) сума фактичних операційних контрольованих витрат з урахуванням витрат, що капіталізуються, у 2024 році становить грн (без ПДВ) (у тому числі капіталізація по ремонтах та ІІ (форма № 2-НКРКП за січень – грудень 2024 року).

8) уточнена сума прибутку на регуляторну базу активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання, у 2024 році складає грн (без ПДВ)

$$\text{П уточ ст.} = \text{грн,}$$

де:

грн – уточнена на початок звітного року регуляторна база активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання, розрахована відповідно до підпункту 8 пункту 5 додатку 27 «Порядку контролю за дотриманням ліцензіатами, що провадять діяльність у сферах енергетики та комунальних послуг, законодавства у відповідних сферах та ліцензійних умов» затвердженого Постановою НКРЕКП від 14.06.2018 № 428 зі змінами та доповненнями;

в. о – встановлена НКРЕКП регуляторна норма доходу на регуляторну базу активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання, затверджена постановою НКРЕКП від 23.07.2013 № 1009.

9) уточнена сума прибутку на регуляторну базу активів, яка створена після переходу до стимулюючого регулювання, у 2024 році – грн (без ПДВ).

$$\text{П уточ н.} = \text{грн}$$

де:

грн – уточнена на початок звітнього року регуляторна база активів, яка створена після переходу до стимулюючого регулювання, що розрахована відповідно до підпункту 9 пункту 5 додатку 27 «Порядку контролю за дотриманням ліцензіатами, що провадять діяльність у сферах енергетики та комунальних послуг, законодавства у відповідних сферах та ліцензійних умов» затвердженого Постановою НКРЕКП № 428 від 14.06.2018 зі змінами та доповненнями;

в. о – встановлена НКРЕКП регуляторна норма доходу на регуляторну базу активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання, затверджена постановою НКРЕКП від 23.07.2013 № 1009.

10) кількість умовних одиниць у розрізі класів напруги на початок 2024 року складає
у. о.

11) кількість умовних одиниць у розрізі класів напруги на кінець 2024 року складає
у. о.

12) сума невиконання інвестиційної програми на звітний рік (за результатами діяльності 2024 року)
грн (без ПДВ).

13) Сума перевищення вартості заходів інвестиційної програми на 2024 рік:

Перевищення вартості заходів ІП до 5 % по виконаних у 2024 році заходів ІП на 2024 рік **відсутнє;**

Перевищення вартості заходів ІП від 5% до 10 % та понад 10% по виконаних у 2024 році заходів ІП на 2024 рік **відсутнє;**

Перевищення вартості заходів ІП понад 10% по виконаних у 2024 році **відсутнє.**

Розділ ІП 2024 року	Економія заходів ІП 2024 року, тис. грн	Обсяг перевитрат, що не перевищує 5%, тис. грн	Обсяг перевитрат від 5% до 10 %, тис. грн	Обсяг перевитрат, що перевищують 10 %, тис. грн	Залишок економії, тис. грн	Обсяг перевитрат, не покритих економією, тис. грн
1						
2						
3						
4						
5						
6						
7						
Всього						

14) сума економії коштів при виконанні ІП у 2024 році становить
(без ПДВ). **грн**

15) сума недоплати постачальником «останньої надії» за послуги з розподілу електричної енергії у звітному році, станом на 31.12.2024 складає
грн (без ПДВ).

16) різниця між сумою нарахувань за 2024 рік за послуги з розподілу електричної енергії для споживачів, електричну енергію для яких постачає постачальник «останньої надії», та сумою коштів, сплаченою постачальником «останньої надії» за розподіл електричної енергії ОСР протягом 2024 року –
грн (без ПДВ).

17) додатково отриманий (недоотриманий) дохід за перетоки реактивної електричної енергії (Др), який розраховується за формулою:

Др = **грн (без ПДВ),**

де

грн – сума фактичного доходу за перетоки реактивної електричної енергії, за даними форми звітності № 2-НКРЕКП-розподіл електричної енергії (рядок 150);

грн – розмір доходу за перетоки реактивної електричної енергії, врахований як джерело фінансування інвестиційної програми на 2024 рік.

18) величина дефіциту або профіциту коштів у частині надходжень та витрат, пов'язаних з наданням послуг з приєднання електроустановок замовників до електричних мереж, що надані у звітному періоді (за календарний рік), яка визначається відповідно до методики (порядку) формування плати за приєднання до системи передачі та системи розподілу та підтверджується звітністю та первинними документами, яка виникла при виконанні заходів з приєднань електроустановок замовників до електричних мереж у 2024 році.

Величина профіциту коштів щодо надходжень та витрат, пов'язаних з наданням послуг із стандартних та нестандартних приєднань (приєднання, які завершені в період з 01.01.2024 до 31.12.2024), розрахована на підставі отриманої від ПрАТ «КІРОВОГРАДОБЛЕНЕРГО» звітної інформації щодо понесених фактичних витрат на приєднання електроустановок у 2024 році за приєднаннями, які фактично завершені у 2024 році, та з урахуванням оптимізації коштів щодо витрат, пов'язаних з наданням послуг з приєднань електроустановок замовників до електричних мереж за 2024 рік, становить **грн (без ПДВ).**

Результати проведеного аналізу проектної документації та кошторисів витрат за 2024 рік, пов'язаних із наданням послуг зі стандартних та нестандартних приєднань електроустановок до електричних мереж, наведені у таблиці:

2024 рік

Тип приєднання	Надходження коштів, тис. грн (без ПДВ)	Фактичні витрати, тис. грн (без ПДВ)	Витрати, що формують виробничу собівартість, тис. грн (без ПДВ) (згідно з даними, наданими річним звітом ОСР)	(-)Дефіцит, (+)Профіцит, тис. грн (без ПДВ) (згідно з даними, наданими річним звітом ОСР)	Фактичні витрати (із урахуванням виявленого % перевищення), тис. грн (без ПДВ)	(-)Дефіцит, (+)Профіцит, тис. грн (без ПДВ) (із урахуванням виявленого % перевищення)
Стандарт_місто_підряд з Тр-ром						
Стандарт_місто_підряд без Тр-ром						
Стандарт_місто_господарський з Тр-ром						
Стандарт_місто_господарський без Тр-ром						
Стандарт_село_підряд з Тр-ром						
Стандарт_село_підряд без Тр-ром						
Стандарт_село_господарський з Тр-ром						
Стандарт_село_господарський без Тр-ром						
Нестандарт_підряд (договори про приєднання, укладені в період до 22.12.2018)						
Нестандарт_підряд (договори про приєднання, укладені в період з 22.12.2018)						
Нестандарт_господарський (договори про приєднання, укладені в період до 22.12.2018)						
Нестандарт_господарський (договори про приєднання, укладені в період з 22.12.2018)						
Тимчасові безкоштовні приєднання						

Без вказання типу приєднання						
Без вказання способу виконання робіт						
Всього						

19) додатково отриманий (недоотриманий) дохід ліцензіата внаслідок збільшення (зменшення) фактичних обсягів розподілу електричної енергії ліцензіатів порівняно з обсягами розподілу електричної енергії ліцензіатів, урахованими в затвердженій структурі тарифів на послуги з розподілу електричної енергії. Такий дохід визначається на підставі фактичного обсягу розподілу електричної енергії у звітному році (за даними форми звітності № 2-НКРЕКП-розподіл електричної енергії) та відповідно до затверджених рівнів тарифів на послуги з розподілу електричної енергії, які діяли у відповідні періоди звітного року.

За 2024 рік для ПрАТ «КІРОВОГРАДОБЛЕНЕРГО» додатково отриманий (недоотриманий) дохід ліцензіата визначається як різниця між сумою необхідного доходу, передбаченого встановленою річною структурою тарифів на 2024 рік, та добутком фактичних помісячних обсягів розподілу електричної енергії і тарифів, що діяли у відповідному періоді – **грн (без ПДВ).**

Аналіз отриманих додаткових доходів Товариства за 2024 рік							
	Період дії тарифів 2024 рік	Тарифи	За діючим тарифом		Фактично		Відхилення «+» додаткові доходи, «-» збитки
			Корисний відпуск	Обсяг товарної продукції	Корисний відпуск	Обсяг товарної продукції	
		грн/МВт*год	тис. кВт*год	тис. грн	тис. кВт*год	тис. грн	тис. грн
1 клас	01.01-31.12						
2 клас	01.01-31.12						
РАЗОМ 1+2 клас							

20) фактичні обсяги електричної енергії та її вартість для компенсації технологічних витрат електричної енергії на її розподіл, купованої на ринку «на добу наперед», внутрішньодобовому ринку, балансуєчному ринку, ринку двосторонніх договорів тощо. Розрахунок здійснюється за звітний рік помісячно – **грн (без ПДВ).**

На ринку двосторонніх договорів за 2024 рік

Період	Обсяг, МВт*год	Вартість є/є, тис. грн (без ПДВ)
Січень		
Лютий		
Березень		
Квітень		
Травень		
Червень		
Липень		
Серпень		
Вересень		
Жовтень		
Листопад		
Грудень		
Разом		

На ринку «на добу наперед» за 2024 рік

Період	Обсяг, МВт*год	Вартість є/є, тис.грн (без ПДВ)
Січень		
Лютий		
Березень		
Квітень		
Травень		
Червень		
Липень		

Серпень		
Вересень		
Жовтень		
Листопад		
Грудень		
Разом		

На внутрішньодобовому ринку за 2024 рік

Період	Обсяг, МВт*год	Вартість є/є, тис.грн (без ПДВ)
Січень		
Лютий		
Березень		
Квітень		
Травень		
Червень		
Липень		
Серпень		
Вересень		
Жовтень		
Листопад		
Грудень		
Разом		

На балансуєчому ринку (купівля/продаж) за 2024 рік

Період	Купівля на БР		Продаж на БР	
	Обсяг, МВт*год	Вартість є/є, тис.грн (без ПДВ)	Обсяг, МВт*год	Вартість є/є, тис.грн (без ПДВ)
Січень				
Лютий				
Березень				
Квітень				
Травень				
Червень				
Липень				
Серпень				
Вересень				
Жовтень				
Листопад				
Грудень				
Разом				

21) обсяги та вартість продажу електричної енергії на сегментах ринку електричної енергії, надлишково придбаній для компенсації технологічних витрат електричної енергії на її розподіл. Розрахунок здійснюється за звітний рік помісячно – грн (без ПДВ).

Період 2024 року	Електроенергія для врегулювання небалансів		
	Обсяг, МВт·год	Загальна вартість є/є, тис. грн (без ПДВ)	По версії комерційного обліку
2024 рік			
Січень			Версія 1
			Версія 2
			Версія 3
Лютий			Версія 1
			Версія 2

			Версія 3
Березень			Версія 1
			Версія 2
Квітень			Версія 1
			Версія 2
Травень			Версія 1
			Версія 2
Червень			Версія 1
			Версія 2
			Версія 3
Липень			Версія 1
			Версія 2
			Версія 3
Серпень			Версія 1
			Версія 2
			Версія 3
Вересень			Версія 1
			Версія 2
Жовтень			Версія 1
			Версія 2
Листопад			Версія 1
			Версія 2
Грудень			Версія 1
Всього за 2024 рік			Версія 1
			Версія 2
			Версія 3

22) дохід, отриманий у 2024 році від надання в оренду/суборенду основних засобів (активів), які належать до основної діяльності ліцензіата – грн (без ПДВ).

23) дохід, отриманий у 2024 році від плати за доступ до елементів інфраструктури об'єктів електроенергетики – грн (без ПДВ).

24) дохід, отриманий у 2024 році від реалізації товарно-матеріальних цінностей, що були у використанні, у тому числі металобрухту, від діяльності з розподілу електричної енергії – грн (без ПДВ).

25) результати перевірки правильності розподілу умовних одиниць енергетичного обладнання між класами напруги. Розподіл відповідає нормам пункту 8.2 глави 8 Порядку № 1175.

26) сума коштів, сплачена споживачами у 2024 році за необліковану електричну енергію (в частині оплати послуг з розподілу електричної енергії) внаслідок порушень Правил роздрібного ринку електричної енергії, затверджених постановою НКРЕКП від 14.03.2018 № 312 (далі – ПРРЕЕ) (з урахуванням рівня тарифу, який діяв у місяці сплати) – грн (без ПДВ).

27) надлишково отриманий/недоотриманий дохід за статтею «прибуток на регуляторну базу активів, яка створена після переходу на стимулююче регулювання» унаслідок некоректного формування бази активів, яка створена після переходу до стимулюючого регулювання – грн.

28) фактичні витрати, понесені ліцензіатом у звітному році відповідно до постанов НКРЕКП:

від 17 березня 2022 року № 345 «Щодо врахування при проведенні перевірок сум видатків ліцензіатів НКРЕКП, здійснених під час запровадження воєнного стану в Україні» - **грн;**

від 20 квітня 2022 року № 386 «Про затвердження Тимчасового порядку дій операторів систем розподілу з відновлення електропостачання населених пунктів, знеструмлених через пошкодження

об'єктів електричних мереж або їх складових внаслідок бойових дій, у період дії в Україні воєнного стану»
грн.

З урахуванням інформації, зазначеної в Акті № 122 на ст. 331, на підставі **службової записки Департаменту із регулювання відносин у сфері енергетики** від 09.09.2025 № 1284/17-24, мовою документу:

«...У Акті № 122 є висновок щодо обґрунтованості витрат, відображених у додатку 5 до «Тимчасового порядку дій операторів систем розподілу з відновлення електропостачання населених пунктів, знеструмлених через пошкодження об'єктів електричних мереж або їх складових внаслідок бойових дій, у період дії в Україні воєнного стану», затвердженого постановою НКРЕКП від 20.04.2022 № 386, пов'язаних з улаштуванням інженерних захистів, на загальну суму 990,06 тис грн (без ПДВ), проте зазначені витрати не враховані при розрахунку сум надлишково отриманого або недоотриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії для операторів систем розподілу, які перейшли на стимулююче регулювання.».

Проти зафіксованих Актом № 122 фактичних витрат, понесених ліцензіатом у звітному році відповідно до постанови НКРЕКП від 20 квітня 2022 року № 386 «Про затвердження Тимчасового порядку дій операторів систем розподілу з відновлення електропостачання населених пунктів, знеструмлених через пошкодження об'єктів електричних мереж або їх складових внаслідок бойових дій, у період дії в Україні воєнного стану»
грн.

29) фактичні витрати ліцензіата, що понесені у звітному році на оплату вартості нарахованих штрафних санкцій (пені, штрафів, 3 % річних та інфляційних витрат) за судовими рішеннями щодо стягнення заборгованості за послуги, що надані оператором системи передачі протягом дії воєнного стану –
грн.

30) фактичний максимальний розмір заробітної плати, яка фінансується за рахунок тарифів на послуги з розподілу електричної енергії із застосуванням стимулюючого регулювання, що перевищує десятикратний розмір середньої заробітної плати, урахованої у структурі тарифів на послуги з розподілу електричної енергії із застосуванням стимулюючого регулювання, з урахуванням приведення до середньорічного розміру заробітної плати у звітному році –
грн (без ПДВ).

Визначення загальної суми додатково отриманого або недоотриманого доходу від ліцензованої діяльності у звітному році визначається як сума таких складових:

1) сума невиконання інвестиційної програми на звітний рік (за результатами діяльності 2024 року), яка визначається з урахуванням постанови НКРЕКП від 26.04.2022 № 406, складає
грн (без ПДВ).

2) додатково отриманий (недоотриманий) дохід ліцензіата внаслідок збільшення (зменшення) фактичних обсягів розподілу електричної енергії ліцензіата порівняно з обсягами розподілу електричної енергії ліцензіатів, урахованими в затвердженій структурі тарифів на послуги з розподілу електричної енергії, з урахуванням очікуваного додаткового (недоотриманого) доходу від збільшення (зменшення) обсягів з розподілу електричної енергії у звітному році, який вже було враховано у структурах тарифів становить
грн (без ПДВ).

3) додатково отриманий (недоотриманий) дохід за перетоки реактивної електричної енергії (Др) –
грн (без ПДВ).

4) дельта за статтею «витрати, пов'язані з купівлею електричної енергії з метою компенсації технологічних витрат електричної енергії на її розподіл» –
грн, (без ПДВ).

грн (без ПДВ),

де:

грн – вартість технологічних витрат електричної енергії, врахована в тарифах на звітний рік (рядок 230, стовпчик 1, форма № 2-НКРЕКП);

грн – нормативно-фактична вартість технологічних витрат електричної енергії на розподіл електричної енергії в і-му місяці звітного року.

Місяці	W1 Фактичний обсяг корисного відпуску е/е споживачам на 1 класі напруги	W2 Фактичний обсяг корисного відпуску е/е споживача м на 2 класі напруги	K1 ЕКПТВЕ на 1 класі напруги	K 2 ЕКПТВЕ на 2 класі напруги	Обґрунто ваний обсяг ТВЕ	Ц РДН ф і	К БР W	К ДД W	К БР Ц	Ц база і	К	Ц РДД ф і	ЦТВЕ і	ДТВЕ нф і	ДТВЕ т	ΔДТВЕ н
	МВт.год.	МВт.год.	в.о.	в.о.	МВт.год.	грн/МВт.год.	в.о.	в.о.	в.о.	грн/МВт	в.о.	грн/МВт.год.	грн/МВт.год.	тис.грн.	тис.грн.	тис.грн.
січень																
лютий																
березень																
квітень																
травень																
червень																
липень																
серпень																
вересень																
жовтень																
листопад																
грудень																
Всього																

Опрацювавши Письмові пояснення Ліцензіата, службовою запискою від 23.06.2025 № 1418/17-25 Департамент із регулювання відносин у сфері енергетики повідомив, мовою документу:

«...при розрахунку нормативно-фактична вартість технологічних витрат електричної енергії на розподіл електричної енергії для ПРАТ «КІРОВОГРАДОБЛЕНЕРГО» були використані належним чином оформлені розрахунки витрат електричної енергії за 2024 рік, проведених спеціалізованою організацією, що виконує комплекс робіт з розрахунків витрат в електричних мережах, відповідно до вимог підпункту 4 пункту 5 Методики визначення сум надлишкового отриманого або недоотриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії для операторів систем розподілу, які перейшли на стимулююче регулювання, Порядку контролю за дотриманням ліцензіатами, що провадять діяльність у сферах енергетики та комунальних послуг.»

5) сума коштів, сплачена споживачами у звітному році за необліковану електричну енергію (у частині оплати послуг з розподілу електричної енергії) внаслідок порушень ПРРЕЕ (з урахуванням рівня тарифу, який діяв у місяці сплати) **грн (без ПДВ).**

6) дельта за статтею «операційні контрольовані витрати» (ΔОКВ) у 2024 році **грн (без ПДВ)**, що визначається за формулою:

$$\Delta \text{ОКВ} = \text{грн (без ПДВ),}$$

де

грн – витрати за статтею «операційні контрольовані витрати», враховані при розрахунку тарифу на звітний рік;

грн – уточнені операційні контрольовані витрати з розподілу електричної енергії у звітному році, що розраховуються згідно з главою 6 Порядку № 1175.

7) дельта за статтею «операційні неконтрольовані витрати» (Δ ОНВ) у 2024 році **грн (без ПДВ)**, що визначається за формулою:

$$\Delta \text{ОНВ} = \text{грн (без ПДВ),}$$

де

грн – витрати за статтею «операційні неконтрольовані витрати», враховані при розрахунку тарифу на звітний рік;

грн – уточнені операційні неконтрольовані витрати з розподілу електричної енергії у звітному році, що розраховуються згідно з главою 6 Порядку № 1175.

8) додатково отриманий дохід ліцензіата в обсязі джерел інвестиційної програми, врахованих у структурі тарифів на звітний рік, у випадку відсутності схваленої інвестиційної програми на звітний рік – **грн**. Інвестиційна програма схвалена на 2024 рік.

9) дельта за статтею «прибуток на регуляторну базу активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання» (Δ Пст) у 2024 році визначається за формулою:

$$\Delta \text{Пст} = \text{грн (без ПДВ),}$$

де

грн – сума коштів за статтею «прибуток на регуляторну базу активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання», врахована при розрахунку тарифу на звітний рік;

грн – уточнена сума коштів за статтею «прибуток на регуляторну базу активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання» (П уточ ст.), що враховує введення в експлуатацію об'єктів, відчуження (вибуття) активів, коригування у зв'язку із недотриманням вимог при формуванні переліку активів для проведення незалежної оцінки та визначенні регуляторної бази активів на початок звітного року, тис. грн, розрахована за формулою:

$$\text{П уточ ст.} = \text{грн,}$$

де:

грн – уточнена на початок звітного року регуляторна база активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання, розрахована відповідно до підпункту 8 пункту 5 додатку 27 «Порядку контролю за дотриманням ліцензіатами, що провадять діяльність у сферах енергетики та комунальних послуг, законодавства у відповідних сферах та ліцензійних умов» затвердженого Постановою НКРЕКП від 14.06.2018 № 428 зі змінами та доповненнями;

в. о – встановлена НКРЕКП регуляторна норма доходу на регуляторну базу активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання, затверджена постановою НКРЕКП від 23.07.2013 № 1009.

Позитивна сума дельти за статтею «прибуток на регуляторну базу активів, яка створена до дати переходу до стимулюючого регулювання» враховується в обсязі 50 %.

Негативна сума дельти за статтею «прибуток на регуляторну базу активів, яка створена до дати переходу до стимулюючого регулювання» враховується в обсязі 100 %.

10) дельта за статтею «прибуток на регуляторну базу активів, яка створена після переходу до стимулюючого регулювання» (Δ Пнов) у 2024 визначається за формулою:

$$\Delta \text{Пнов} = \text{грн (без ПДВ),}$$

де:

грн - сума коштів за статтею «прибуток на регуляторну базу активів, яка створена після переходу до стимулюючого регулювання», урахована при розрахунку тарифу на звітний рік,

грн – уточнена на початок звітного року сума коштів за статтею «прибуток на регуляторну базу активів, яка створена після переходу до стимулюючого регулювання», що враховує фактичні дані щодо вартості створених активів у межах схваленої інвестиційної програми (за рахунок джерел фінансування: амортизація, прибуток (обов'язкові реінвестиції), прибуток

(додаткові реінвестиції), залучені кошти компанії та зекономлені кошти при виконанні інвестиційної програми), вартості відчуження (вибуття) активів із регуляторної бази активів РБАНов, тис. грн, розрахована за формулою:

$$\text{П уточн.} = \text{грн}$$

де:

грн – уточнена на початок звітнього року регуляторна база активів, яка створена після переходу до стимулюючого регулювання, що розрахована відповідно до підпункту 9 пункту 5 додатку 27 «Порядку контролю за дотриманням ліцензіатами, що провадять діяльність у сферах енергетики та комунальних послуг, законодавства у відповідних сферах та ліцензійних умов» затвердженого Постановою НКРЕКП № 428 від 14.06.2018 зі змінами та доповненнями;

в. о – встановлена НКРЕКП регуляторна норма доходу на регуляторну базу активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання, затверджена постановою НКРЕКП від 23.07.2013 № 1009.

11) дельта за статтею «податок на прибуток» (ΔПП), у 2024 році становить грн (без ПДВ), визначається за формулою:

$$\Delta \text{ПП} = \text{грн (без ПДВ),}$$

де:

грн – сума коштів за статтею «податок на прибуток», врахована при розрахунку тарифів на звітний рік;

грн – сума фактично сплаченого податку на прибуток у звітному році в частині здійснення ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії, який обраховується як добуток між обсягом сплаченого податку на прибуток у звітному році відповідно до платіжних доручень та співвідношенням між фактичними операційними витратами на розподіл електричної енергії та сумарними операційними витратами за даними форми звітності № 2-НКРЕКП-розподіл електричної енергії (за IV квартал звітнього року).

12) сума коштів, що підлягає включенню/вилученню, у зв'язку із наданням ліцензіатом недостовірних даних, помилок/розбіжностей при розрахунку необхідного доходу для здійснення діяльності з розподілу електричної енергії, регуляторної бази активів (у тому числі відхилення показників ΔПст та ΔПнов, визначених при перевірці діяльності за 2021 та 2022 роки) тощо – грн (без ПДВ).

13) надлишково отриманий/недоотриманий дохід за статтями «прибуток на регуляторну базу активів, яка створена після переходу на стимулююче регулювання» та «прибуток на регуляторну базу активів, яка створена до переходу на стимулююче регулювання» унаслідок некоректного формування баз активів, які створено до/після переходу до стимулюючого регулювання – грн (без ПДВ).

Недоотриманий дохід урахується зі знаком «-».

Надлишково отриманий дохід урахується зі знаком «+» за 2021 - 2023 роки в однократному розмірі, а починаючи з 2024 року:

у частині регуляторної бази активів, яка створена після переходу на стимулююче регулювання - у п'ятикратному розмірі;

у частині регуляторної бази активів, яка створена до переходу на стимулююче регулювання – п'ятикратному розмірі.

14) фактична сума перевищення максимального розміру заробітної плати, яка фінансується за рахунок тарифів на послуги з розподілу електричної енергії із застосуванням стимулюючого регулювання, що перевищує десятикратний розмір середньої заробітної плати, урахуваної у структурі тарифів на послуги з розподілу електричної енергії із застосуванням стимулюючого регулювання, з урахуванням приведення до середньорічного розміру заробітної плати у звітному

році, що підлягає вилученню

грн (без ПДВ).

Загальна сума додатково отриманого доходу від ліцензованої діяльності у звітному році становить

грн (без ПДВ):

=

грн (без ПДВ)

Розмір об'єктивних чинників недофінансування ліцензованої діяльності визначається як сума таких об'єктивних чинників недофінансування ліцензованої діяльності:

1. Сплачена у 2024 році сума частини чистого прибутку (дивідендів) на державну частку акцій – державна частка відсутня.

2. Сума недоплати постачальником «останньої надії» за послуги з розподілу електричної енергії, що визначається як різниця між сумою нарахунків за звітний рік за послуги з розподілу електричної енергії для споживачів, електричну енергію для яких постачає постачальник «останньої надії», та сумою коштів, сплаченою постачальником «останньої надії» за розподіл електричної енергії ОСР протягом 2024 року –

грн (без ПДВ).

3. Фактичні витрати, понесені ліцензіатом у звітному році, які відповідно до постанов № 345 та № 386 визнано обґрунтованими –

грн (без ПДВ).

Проти зафіксованої Актом № 122 суми

грн (без ПДВ).

Сума об'єктивних чинників недофінансування ліцензованої діяльності становить

грн (без ПДВ).

=

грн (без ПДВ).

Проти зафіксованої Актом № 122 суми

грн (без ПДВ).

Підсумкова сума надлишково отриманого або недоотриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії у 2024 році становить

грн (без ПДВ).

грн (без ПДВ)

Проти зафіксованого Актом № 122 розрахунку

грн (без ПДВ)

Відповідно до пункту 10 цієї Методики, при здійсненні заходів контролю за результатами діяльності з розподілу електричної енергії у 2022 - 2024 роках підсумкова сума надлишково отриманого або недоотриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності у звітному році, визначена згідно з пунктом 7 цього додатка, не коригується на індекс споживчих цін на товари та послуги.

Відповідно до пункту 13 додатку 29 Методики визначення сум надлишково отриманого або недоотриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії для операторів систем розподілу, які перейшли на стимулююче регулювання, затверджений Порядком контролю за дотриманням ліцензіатами, що провадять діяльність у сферах енергетики та комунальних послуг, законодавства у відповідних сферах та ліцензійних умов, затвердженого постановою НКРЕКП від 14.06.2018 № 428 (із змінами), згідно з яким обсяг фінансування інвестиційної програми на рік, що є наступним за звітним роком, збільшується в такому порядку:

на 50 % суми додатково отриманого доходу, отриманого у звітному році від надання в оренду/суборенду основних засобів (активів), які належать до основної діяльності ліцензіата, яка становить –

грн (без ПДВ);

на 50 % суми додатково отриманого доходу, отриманого у звітному році від плати за доступ до елементів інфраструктури об'єктів електроенергетики, яка становить – **грн (без ПДВ);**

на 100 % доходу, отриманого від реалізації товарно-матеріальних цінностей, що були у використанні, у тому числі металобрухту, від діяльності з розподілу електричної енергії, яка становить – **грн (без ПДВ);**

на 50 % від негативної (від'ємної) суми дельти за статтею «прибуток на регуляторну базу активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання» ($\Delta\P_{\text{ст}}$) яка становить – **грн (без ПДВ).**

Під час здійснення аналізу діяльності ПРАТ «КІРОВОГРАДОБЛЕНЕРГО» у 2024 році встановлено наявність **суттєвих розбіжностей** між даними зазначеними у формах звітності № 2-НКРЕКП-розподіл (квартальна) «Звіт про фінансові результати та виконання структури тарифів за видами діяльності» та № 5-НКРЕКП-моніторинг-розподіл (місячна) «Звіт про обсяги розподілу електричної енергії» у частині обсягів витрат електричної енергії в мережах ОСР, що у свою чергу **потребує подання до НКРЕКП пояснень** Товариства щодо наявних розбіжностей та уточнених форм звітності, з подальшим дослідженням достовірності даних в рамках заходів державного контролю.

Департамент ліцензійного контролю зазначає, що оскільки при здійсненні розрахунку суми недоотриманого/надлишково отриманого доходу Товариства у 2024 році використовувалась інформація зазначена у формах № 2-НКРЕКП-розподіл (квартальна) «Звіт про фінансові результати та виконання структури тарифів за видами діяльності», яка має суттєвий вплив на ліцензовану діяльність та фінансово-економічний стан оператора системи розподілу та яка потребує подальшого підтвердження в рамках заходів державного контролю, на даний час **відсутня можливість прийняти обґрунтоване рішення щодо визначення суми надлишково отриманого або недоотриманого доходу** від здійснення ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії за підсумками ліцензованої діяльності у 2024 році.

За поясненнями Ліцензіата, наданими листом від 26 червня 2025 року № 2769/05/34 (мовою документу):

«...Форма №5-НКРЕКП містить дані фізичного балансу Товариства (обсяги надходження, розподілу та витрат електричної енергії) та формується за даними розрахункових засобів обліку. Натомість Форма № 2-НКРЕКП спрямована на визначення дотримання фактичних витрат ліцензіата витратам, закладеним у структурі тарифів та формується на достовірних даних первинного (бухгалтерського) обліку.

Таким чином дані у рядку 090 «Витрати електричної енергії в системі розподілу» форми № 5-НКРЕКП-моніторинг заповнені відповідно до підпункту 3 пункту 3.1 Інструкції щодо заповнення форми звітності № 5, затвердженої Постановою НКРЕКП № 450 від 29 березня 2019 року: «У рядку 090 «Витрати електричної енергії в системі розподілу» зазначаються обсяги витрат електричної енергії в системі розподілу. Значення цього рядка дорівнює різниці рядків 005 і 045», а саме, різниці між загальним обсягом прийому (надходження) електричної енергії в мережі території ліцензованої діяльності ОСР та загальним обсягом віддачі електричної енергії з мереж території ліцензованої діяльності ОСР.

У додатку 6 до форми № 2-НКРЕКП «Інформація щодо обсягу та вартості фактичних технологічних витрат електричної енергії в розподільчих мережах» зазначена інформація щодо обсягу та вартості фактичних технологічних витрат електричної енергії на її розподіл помісячно, за звітний квартал та наростаючим підсумком з початку року відповідно до п. 3.11 Інструкції. Згідно з роз'ясненням, наданим НКРЕКП у листі № 759/17.2.3/5-21 від 18.05.2021 року, обсяг фактичних технологічних витрат електричної енергії на її розподіл визначається як різниця між обсягами купівлі електричної енергії з метою компенсації технологічних витрат електричної енергії та обсягами продажу надлишків купленої електричної енергії. Фактичні витрати на купівлю електричної енергії зазначаються як різниця між витратами на купівлю електричної енергії з метою компенсації технологічних витрат електричної енергії та доходами від продажу надлишків купленої електричної енергії без урахування послуг ДП «Оператор ринку».

Дані витрати відображаються в Актах купівлі-продажу електричної енергії, які формуються на підставі даних НЕК «УКРЕНЕРГО» (MMS). Підсумкові розрахунки (коригування) для кожного розрахункового місяця здійснюються відповідно до Правил ринку, затверджених постановою НКРЕКП від 14.03.2018 № 307: за період з січня по червень 2024 року протягом 6 місяців (пункт 5.29.6, що втратив чинність з 1 липня 2024 року), за період з липня по грудень 2024 року – згідно термінів, наведених у Додатку 10 «Правила коригування» (пункти 1.2 та 3.2). Витрати за Актами коригування до Актів купівлі-продажу електричної енергії для врегулювання небалансів відображаються у бухгалтерському обліку у тому місяці, коли дані коригування були здійснені. Таким чином у додатку 6 форми 2-НКРЕКП зазначено обсяг фактичних технологічних витрат електричної енергії на її розподіл відповідно до актів купівлі-продажу та актів коригування до актів купівлі-продажу, які відображені у бухгалтерському обліку з відповідністю між витраченими коштами та обсягами фактичних технологічних витрат електричної енергії на її розподіл.

Отже, розбіжності в обсягах фактичних технологічних витрат електричної енергії на її розподіл в розподільчих мережах у вищевказаних формах обумовлені різними періодизаціями для визначення обсягів технологічних витрат електричної енергії та підходами до визначення цих показників. Для форми № 5-НКРЕКП-моніторинг використовуються дані відповідно до Актів звірки загальної кількості відпущеної (отриманої) електроенергії між суміжними ліцензіатами та даних про обсяги електроенергії, розподіленої енергопостачальникам, а для звітності № 2-НКРЕКП використовуються Акти купівлі-продажу електричної енергії на всіх сегментах ринку та Акти коригування по ним. ...».

Департамент розслідувань зловживань на оптових енергетичних ринках та моніторингу звітності службовою запискою від 30 червня 2025 року № 728/12DR-25 повідомив (мовою документу):

«Департамент розслідувань зловживань на оптових енергетичних ринках та моніторингу звітності (далі – Департамент) розглянув лист ПрАТ «Кіровоградобленерго» від 26.06.2025 № 2769/05/34 та з урахуванням службової записки Департаменту ліцензійного контролю від 27.06.2025 № 1786/14-25 повідомляє.

Відповідно до Інструкції щодо заповнення форми звітності № 2-НКРЕКП-розподіл електричної енергії (квартальна)¹ усі показники мають ґрунтуватися на достовірних даних первинного (бухгалтерського) обліку, що забезпечує можливість порівняння і контролю даних.

В свою чергу, усі показники форми звітності № 5-НКРЕКП-моніторингрозподіл (місячна)² мають ґрунтуватися на даних комерційного обліку.

У зв'язку із зазначеним, дані щодо фактичних технологічних витрат електричної енергії в системі розподілу у формах звітності № 2-НКРЕКП-розподіл електричної енергії (квартальна) (додаток 2) та № 5-НКРЕКП-моніторинг-розподіл (місячна) (код рядка 090) можуть відрізнятись з об'єктивних причин.».

З огляду на викладене, ураховуючи Письмові пояснення Ліцензіата, службові записки Департаменту із регулювання відносин у сфері енергетики від 09.06.2025 № 1284/17-25, від 11.06.2025 № 1325/17-25, від 16.06.2025 № 1364/17-25, від 23.06.2025 № 1418/17-25, службову записку Департаменту розслідувань зловживань на оптових енергетичних ринках та моніторингу звітності від 30.06.2025 № 728/12DR-25 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 515 321 (п'ятсот п'ятнадцять тисяч триста двадцять одна) гривня згідно розрахунку:**

Фінальний розмір штрафу відповідно до акту перевірки	30 313 неоподаткованих мінімумів доходів громадян (далі – НМДГ)	515 321,00 грн	
---	--	-----------------------	--

№ порушення	Тип порушення	Фінальний розмір штрафу, НМДГ	Фінальний розмір штрафу, грн	Застосування іншого виду санкцій	Причина застосування застереження	Максимально допустимий за законодавством розмір штрафу	Початковий розмір штрафу	Коригування розміру штрафу на тривалість порушення	Коригування розміру штрафу на обтяжуючі обставини	Зменшення розміру штрафу у разі якщо порушення та наслідки порушення були повністю усунуті порушником	Округлення
1	порушення щодо виконання рішень, прийнятих за результатами перевірок	-	-	застосовується застереження	фінальний розмір штрафу до застосування індивідуального пом'якшення нижче мінімально допустимого за законодавством розміру штрафу	1 700 000,00	9 010,00	1 648,83	2 131,77	-	-
2	порушення щодо тарифів/цін/плати за послуги; цільовим використанням коштів, передбачених в тарифі	8 470,00	143 990,00		-	1 700 000,00	97 750,00 ¹	46 235,75 ²	-	-	4,25
3	порушення щодо укладання/дотримання договорів або актів	5 068,00	86 156,00		-	1 700 000,00	68 000,00 ³	18 156,00 ⁴	-	-	-
4	порушення законодавства/правил/технічних норм/спеціальних обов'язків (ПСО), встановлених режимів роботи ліцензованої діяльності	-	-	застосовується застереження	фінальний розмір штрафу до застосування індивідуального пом'якшення нижче мінімально допустимого за законодавством розміру штрафу	1 700 000,00	85 000,00	29 580,00	-	(57 290,00)	-
5	порушення щодо надання послуг та/або взаємодії зі споживачами/ліцензіатами НКРЕКП/третіми сторонами	6 775,00	115 175,00		-	1 700 000,00	85 000,00 ⁵	30 175,00 ⁶	-	-	-
6	порушення щодо подання звітності, вид, порядок, строки та форма подання якої визначені НКРЕКП та відповідними ліцензійними умовами	-	-	застосовується застереження	фінальний розмір штрафу до застосування індивідуального пом'якшення нижче мінімально допустимого за законодавством розміру штрафу	1 700 000,00	68 000,00	-	-	-	-
7	порушення щодо строків подання на розгляд, виконання інвестиційних програм, планів розвитку та оновлення основних фондів	-	-	застосовується застереження	не досягнуто мінімальну суму балів серйозності правопорушення, при якій штраф застосовується	1 700 000,00	-	-	-	-	-
8	порушення законодавства/правил/технічних норм/спеціальних обов'язків (ПСО), встановлених режимів роботи ліцензованої діяльності	5 000,00	85 000,00		-	1 700 000,00	85 000,00 ⁷	-	-	-	-
9	порушення законодавства/правил/технічних норм/спеціальних обов'язків (ПСО), встановлених режимів роботи ліцензованої діяльності	5 000,00	85 000,00		-	1 700 000,00	85 000,00 ⁸	-	-	-	-

Щодо порушення № 2:

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		1,15
Початковий розмір штрафу	грн	97 750,00

² відповідно до пункту 2.3.2 глави 2.3 розділу 2 Порядку (методики) визначення розміру штрафів **застосовано коригування початкового розміру штрафу**, розрахованого відповідно до пункту 2.3.1 глави 2.3 цього розділу, тривалості порушення 473 дні):

коефіцієнт коригування розміру штрафу на тривалість порушення		1,473
---	--	-------

Щодо порушення № 3:

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

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

⁴ відповідно до пункту 2.3.2 глави 2.3 розділу 2 Порядку (методики) визначення розміру штрафів **застосовано коригування початкового розміру штрафу**, розрахованого відповідно до пункту 2.3.1 глави 2.3 цього розділу, тривалості порушення 267 днів):

коефіцієнт коригування розміру штрафу на тривалість порушення		1,267
---	--	-------

Щодо порушення № 5:

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

⁶ відповідно до пункту 2.3.2 глави 2.3 розділу 2 Порядку (методики) визначення розміру штрафів **застосовано коригування початкового розміру штрафу**, розрахованого відповідно до пункту 2.3.1 глави 2.3 цього розділу, тривалості порушення 335 днів):

коефіцієнт коригування розміру штрафу на тривалість порушення		1,335
---	--	-------

Щодо порушення № 8:

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	%	5%
коефіцієнт завданої шкоди або додаткової вигоди		1,00
Початковий розмір штрафу	грн	85 000,00

Щодо порушення № 9:

⁸ 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

З огляду на зазначене, пропонуємо прийняти:

1) постанову НКРЕКП, якою:

1. **Застерегти** ПРИВАТНЕ АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО «КІРОВОГРАДОБЛЕНЕРГО» (код ЄДРПОУ 23226362) щодо недопущення надалі порушення Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії, та недотримання вимог нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії.

2. Накласти штраф у розмірі **515 321** (п'ятсот п'ятнадцять тисяч триста двадцять одна) гривня на ПРИВАТНЕ АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО «КІРОВОГРАДОБЛЕНЕРГО» (код ЄДРПОУ 23226362) за порушення Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії, та недотримання вимог нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії.

3. Відповідно до пункту 1 частини першої та пункту 1 частини другої статті 17 Закону України «Про Національну комісію, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг», у межах здійснення заходів державного регулювання, зобов'язати ПРИВАТНЕ АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО «КІРОВОГРАДОБЛЕНЕРГО»:

1) у термін до 15 серпня 2025 року подати до НКРЕКП належним чином оформлені, обгрунтовані та погоджені згідно з вимогами Порядку розроблення та подання на схвалення планів розвитку систем розподілу та інвестиційних програм операторів систем розподілу, затвердженого постановою НКРЕКП від 04 вересня 2018 року № 955, зміни до Інвестиційної програми на 2025 рік, доповнивши джерела її фінансування статтею «Додатково отриманий дохід за результатом діяльності у 2024 році» без додаткових джерел фінансування на загальну суму **19 134,37 тис. грн** (без ПДВ), яка включає:

суму зекономлених при виконанні інвестиційної програми у 2024 році коштів у розмірі **3 973,04 тис. грн** (без ПДВ);

50 % суми додатково отриманого у 2024 році доходу від надання в оренду/суборенду основних засобів (активів), які належать до основної діяльності у розмірі **1 322,69 тис. грн** (без ПДВ);

50 % суми додатково отриманого доходу у 2024 році від плати за доступ до елементів інфраструктури об'єктів електроенергетики у розмірі **9 986,86 тис. грн** (без ПДВ);

100 % доходу, отриманого від реалізації товарно-матеріальних цінностей, що були у використанні, у тому числі металобрухту, від діяльності з розподілу електричної енергії у 2024 році у розмірі **3 851,78 тис. грн** (без ПДВ);

2) у термін до **20 серпня 2025 року надати** до НКРЕКП в електронному вигляді з накладенням кваліфікованого електронного підпису керівника ліцензіата (або іншої уповноваженої особи) уточнені за результатами перевірки реєстри регуляторної бази активів, у яких виявлені розбіжності під час проведення планової перевірки;

3) у термін до **01 вересня 2025 року надати** до НКРЕКП та Сектору НКРЕКП у Кіровоградській області Акти звірки з АКО помісячні за період діяльності з розподілу електричної енергії у 2024 році, пояснення та інші підтвердні документи щодо розбіжностей у формах звітності № 2-НКРЕКП-розподіл (квартальна) «Звіт про фінансові результати та виконання структури тарифів за видами діяльності» та № 5-НКРЕКП-моніторинг-розподіл (місячна) «Звіт про обсяги розподілу електричної енергії» за період діяльності 2024 року.

4. 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»:

1) підготувати та винести на засідання НКРЕКП, що проводитиметься у формі відкритого слухання, проєкт рішення щодо встановлення (перегляду) тарифів на послуги з розподілу електричної енергії ПРАТ «КІРОВОГРАДОБЛЕНЕРГО» із застосуванням стимулюючого регулювання на 2026-2027 роки шляхом їх зміни в бік збільшення на загальну суму **373 033,18 тис. грн** (без ПДВ), врахувавши:

суму недоотриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії у 2024 році в розмірі **374 455,08 тис. грн** (без ПДВ);

суму профіциту коштів щодо надходжень та витрат, пов'язаних з наданням послуг з приєднання ПРАТ «КІРОВОГРАДОБЛЕНЕРГО» 2024 рік, у розмірі **1 421,90 тис. грн** (без ПДВ).

2) у разі неврахування ПРАТ «КІРОВОГРАДОБЛЕНЕРГО» в Інвестиційній програмі на 2025 рік суми додатково отриманого доходу за результатами діяльності 2024 року, зазначеної у пункті 3 цієї постанови, при найближчому перегляді тарифів підготувати та винести на засідання НКРЕКП, що проводитиметься у формі відкритого слухання, проєкт рішення щодо встановлення (перегляду) тарифів на послуги з розподілу електричної енергії ПРАТ «КІРОВОГРАДОБЛЕНЕРГО» із застосуванням стимулюючого регулювання шляхом їх зміни в бік зменшення на загальну суму **19 134,37 тис. грн** (без ПДВ.).

а5. Департаменту ліцензійного контролю при здійсненні наступних заходів державного контролю розглянути питання визначення суми надлишково отриманого або недоотриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії за підсумками ліцензованої діяльності у 2024 році після дослідження інформації зазначеної в підпункті 3 пункту 3 цієї постанови.

2) розпорядження про усунення порушень, відповідно до якого:

Зобов'язати ПРИВАТНЕ АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО «КІРОВОГРАДОБЛЕНЕРГО» (код ЄДРПОУ 23226362) усунути порушення Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії та нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії, для чого:

1) у термін до 15 серпня 2025 року:

привести свої дії стосовно споживача (особовий рахунок 100511185) у відповідність до вимог законодавства, шляхом припинення постачання електричної енергії у разі неукладення споживачем договору з електропостачальником за відповідними тарифами (цінами) для побутових споживачів;

привести договірні відносини щодо надання послуг з приєднань установок зберігання енергії з ТОВ «ГОМЕР-ЕЛІОС», ТОВ «ЗНАМ'ЯНСЬКА БЕСС», ТОВ «НОВОМИРГОРОДСЬКА БЕСС», ТОВ «ОЛЕКСАНДРІЙСЬКА БЕСС», ТОВ «СМОЛІНСЬКА БЕСС» у відповідність до вимог чинного законодавства, зокрема, до частини четвертої статті 21 Закону України «Про ринок електричної енергії»;

надати до НКРЕКП скориговану форму звітності № 2-НКРЕКП-розподіл електричної енергії (квартальна) «Звіт про фінансові результати та виконання структури тарифів за видами діяльності» за 2024 рік;

реалізувати можливість відстеження повного життєвого циклу заявки у Сервісі «Особистий кабінет замовника послуг комерційного обліку», зокрема, фіксації дати оплати рахунку і дати надання послуги;

при передачі даних комерційного обліку електричної енергії забезпечити достовірність даних, що передаються, та перевірку достовірності даних комерційного обліку, які приймає програмне забезпечення, та відповідність результатам вимірювання на основі яких утворені дані.

Про виконання зазначених зобов'язань у термін до **29 серпня 2025 року** повідомити НКРЕКП та Сектор НКРЕКП у Кіровоградській області з наданням належним чином завірених копій підтвердних документів;

2) у термін до **01 жовтня 2025 року** відповідно до вимог Правил роздрібного ринку електричної енергії, затверджених постановою НКРЕКП від 14.03.2018 № 312, укласти з ПРАТ «УКРГІДРОЕНЕРГО» договір споживача про надання послуги з розподілу, про що у термін до **15 жовтня 2025 року** повідомити НКРЕКП та Сектор НКРЕКП у Кіровоградській області з наданням належним чином завірених копій підтвердних документів;

3) у термін до 31 грудня 2025 року:

забезпечити виконання умов договору про надання послуг з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління від 26 червня 2019 року № 0532-03041, укладеного з ПРИВАТНИМ АКЦІОНЕРНИМ ТОВАРИСТВОМ «НАЦІОНАЛЬНА ЕНЕРГЕТИЧНА КОМПАНІЯ «УКРЕНЕРГО», шляхом забезпечення розрахунків станом на 31 грудня 2023 року в повному обсязі;

забезпечити виконання умов договорів про врегулювання небалансів електричної енергії від 30 квітня 2019 року № 0532-01041, про надання послуг з передачі електричної енергії

від 01 січня 2024 року № 0532-02041-ПП, про надання послуг з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління від 01 січня 2024 року № 0532-03041-ПД, укладених з ПРИВАТНИМ АКЦІОНЕРНИМ ТОВАРИСТВОМ «НАЦІОНАЛЬНА ЕНЕРГЕТИЧНА КОМПАНІЯ «УКРЕНЕРГО», шляхом забезпечення розрахунків станом на 31 грудня 2024 року в повному обсязі.

Про стан виконання зазначених зобов'язань у термін до 15 січня 2026 року повідомити НКРЕКП та Сектор НКРЕКП у Кіровоградській 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 ПРАТ
«КІРОВОГРАДОБЛЕНЕРГО» за
порушення Ліцензійних умов
з розподілу електричної енергії,
недотримання вимог нормативно-
правових актів, що регулюють
функціонування ринку електричної
енергії та здійснення заходів
державного регулювання

Національною комісією, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, у результаті розгляду ____ червня 2025 року на засіданні, яке проводилось у формі відкритого слухання, Акта планової перевірки від 02 червня 2025 року № 122, 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 13 травня 2025 року № 720 «Про збільшення строку проведення планової перевірки ПРАТ «КІРОВОГРАДОБЛЕНЕРГО» та посвідчень на проведення планової перевірки від 01 травня 2025 року № 194, від 15 травня 2025 року № 230, встановлено, що ПРИВАТНИМ АКЦІОНЕРНИМ ТОВАРИСТВОМ «КІРОВОГРАДОБЛЕНЕРГО» (код ЄДРПОУ 23226362) порушено Ліцензійні умови провадження господарської діяльності з розподілу електричної енергії, затверджені постановою НКРЕКП від 27 грудня 2017 року № 1470 (далі – Ліцензійні умови з розподілу електричної енергії), та не дотримано вимоги нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії, а саме:

Ліцензійні умови з розподілу електричної енергії, а саме:

підпункт 5 пункту 2.2 у частині виконання рішень НКРЕКП у строки, встановлені відповідним рішенням та законодавством,

підпункт 7 пункту 2.2 у частині надання достовірних документів (їх копій) та 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 23 пункту 2.2 у частині дотримання показників якості послуг з розподілу електричної енергії, які характеризують рівень надійності (безперервності) електропостачання, комерційної якості надання послуг з розподілу електричної енергії, а також якість електричної енергії, перелік та величини яких затверджено НКРЕКП, у тому числі загальних стандартів якості електропостачання,

підпункт 24 пункту 2.2 у частині здійснення компенсації та/або відшкодування збитків користувачу системи та/або споживачу у разі недотримання ліцензіатом показників якості послуг з розподілу електричної енергії, визначених НКРЕКП та договором про надання послуг з розподілу,

підпункт 26 пункту 2.2 у частині надання послуг з приєднання електроустановок замовника до системи розподілу електричної енергії з урахуванням положень статті 21 Закону України «Про ринок електричної енергії» за умови дотримання замовником вимог кодексу систем розподілу та кодексу системи передачі,

підпункт 46 пункту 2.2 у частині розроблення інвестиційної програми відповідно до Порядку формування та подання її на схвалення НКРЕКП не пізніше 30 вересня року, що передує прогнозному періоду,

підпункт 48 пункту 2.2 у частині виконання інвестиційної програми в повному обсязі відповідно до запланованих згідно зі схваленою НКРЕКП інвестиційною програмою етапів, обсягів робіт, джерел та обсягів фінансування,

підпункт 2 пункту 2.3 у частині забезпечення та здійснення комерційного обліку електричної енергії та обміну даними комерційного обліку відповідно до правил ринку та кодексу комерційного обліку, інших нормативно-правових актів та нормативних документів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії;

Правил роздрібного ринку електричної енергії, затверджених постановою НКРЕКП від 14 березня 2018 року № 312 (далі – Правила роздрібного ринку електричної енергії), а саме:

пункту 1.2.4 глави 1.2 розділу I, згідно з яким оператор системи розподілу укладає договір споживача про надання послуг з розподілу електричної енергії на основі Типового договору споживача про надання послуг з розподілу (передачі) електричної енергії, який є додатком 3 до цих Правил, з кожним власником мереж, зокрема оператором малої системи розподілу, споживачем, основним споживачем та виробником, електроустановки яких приєднані до електричних мереж на території ліцензованої діяльності ОСР, та їх субспоживачами,

пункту 2.1.4 глави 2.1 розділу II, згідно з яким у разі наявності у власника мереж (споживача або виробника) по одній площадці вимірювання точок підключення до різних операторів системи розподілу договір про надання послуг з розподілу електричної енергії укладається з тим оператором системи, від якого підключення за ступенем напруги більше;

Кодексу комерційного обліку електричної енергії, затвердженого постановою НКРЕКП від 14 березня 2018 року № 311 (далі – Кодекс комерційного обліку електричної енергії), а саме:

підпункту 1 пункту 2.5.1 глави 2.5 розділу II щодо обов'язку оператора мережі зареєструватися в АКО як ППКО, зареєструвати в АКО власні АС ППКО,

підпункту 1 пункту 8.4.5 глави 8.4 розділу VIII, згідно з яким у разі успішного локального зчитування даних з лічильників ППКО (у ролі ОЗД) повинен провести аналіз повноти та достовірності зчитаних результатів вимірювання, зокрема перевірити (у всіх випадках, якщо встановлений у ТКО лічильник передбачає таку можливість) відсутність сигналів тривоги від лічильника протягом розрахункового періоду,

підпункту 4 пункту 9.2.1 глави 9.2 розділу IX, згідно з яким при передачі даних комерційного обліку електричної енергії має бути забезпечено достовірність даних, що передаються. Програмне забезпечення, яке приймає дані комерційного обліку, має забезпечувати перевірку їхньої достовірності та відповідності результатам вимірювання, на основі яких вони утворені,

підпункту 7 пункту 11.3.3 глави 11.3 розділу XI у частині відсутності забезпечення сервісом «Особистий кабінет замовника послуг комерційного обліку» можливості відображення інформації щодо статусу та термінів виконання/надання замовнику послуги комерційного обліку та інформації щодо оплати замовником послуги комерційного обліку;

Порядку розроблення та подання на схвалення планів розвитку систем розподілу та інвестиційних програм операторів систем розподілу, затвердженого постановою НКРЕКП від 04 вересня 2018 року № 955 (далі – Порядок розроблення та подання на схвалення планів розвитку систем розподілу та інвестиційних програм операторів систем розподілу), а саме:

пункту 2.8 (у редакції, що діяла до 24 квітня 2025 року) глави 2 у частині формування ІП відповідно до розділів, визначених цим Порядком, із зазначенням обсягу фінансування по кожному з розділів (без урахування податку на додану вартість). ІП має містити:

1) інформацію про прогнозний загальний техніко-економічний стан оператора системи розподілу на дату закінчення чинної ІП з урахуванням виконання її заходів;

2) загальний перелік заходів по кожному розділу ІП, запланованих на прогнозний період;

3) детальний перелік заходів ІП, запланованих до виконання на прогнозний період, з урахуванням наскрізної пріоритезації заходів у межах розділів ІП, з розбивкою на етапи (квартали) з фінансуванням відповідно до планових квартальних обсягів надходжень коштів. При визначенні пріоритезації заходів необхідно враховувати те, що пріоритетнішим є захід, виконання якого є важливішим та/або має більший вплив на забезпечення підвищення рівня надійності, безпеки, економічності, зниження технологічних витрат електричної енергії та поліпшення якості надання послуг з розподілу електричної енергії, та не враховувати заходи зі створення трансформаторної потужності для реалізації стандартних приєднань, що включаються до ІП без зазначення конкретного місця встановлення (згідно з типовими проєктами за відповідними потужностями з урахуванням статистичних даних тощо);

4) пояснювальну записку з обґрунтуванням необхідності виконання заходів по кожному розділу ІП;

5) джерела фінансування ІП;

6) прогноз оператора системи розподілу щодо зниження технологічних витрат та витрат електричної енергії за результатами реалізації ІП,

пункту 4.1 глави 4 у частині виконання схваленої Регулятором ІП у повному обсязі відповідно до запланованих етапів, обсягів робіт у кількісному вираженні, джерел та обсягів фінансування у вартісному вираженні, у тому числі для заходів, які мають перехідний характер,

пункту 4.3 глави 4 у частині здійснення фінансування заходів з нового будівництва, технічного переоснащення і реконструкції електричних мереж та обладнання, заходів з виконання Плану заходів щодо забезпечення достовірності даних для здійснення моніторингу якості послуг і заходів з впровадження та розвитку комерційного обліку електричної енергії з обов'язковим урахуванням пріоритезації заходів при неповному виконанні ІП за звітний період для забезпечення виконання ІП, на прогнозний період;

глави 4.3 розділу IV Кодексу систем розподілу, затвердженого постановою НКРЕКП від 14 березня 2018 року № 310 (далі – Кодекс систем розподілу), а саме:

пункту 4.3.1 у частині надання послуги з нестандартного приєднання «під ключ» або нестандартного приєднання з проєктуванням лінійної частини приєднання замовником відповідно до умов договору про нестандартне приєднання, невід’ємним додатком до якого є технічні умови, що викладаються за формою, наведеною в додатку 8 до цього Кодексу,

пункту 4.3.2, згідно з яким послуга з нестандартного приєднання «під ключ» передбачає виконання комплексу робіт, що відповідає стандартному приєднанню та виконується за тією ж процедурою,

пункту 4.3.4, згідно з яким послуга з нестандартного приєднання з проєктуванням замовником лінійної частини приєднання надається ОСР, якщо проєктування електричних мереж лінійної частини приєднання за рішенням замовника виконується обраним ним виконавцем проєктних робіт.

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 ПРИВАТНЕ АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО «КІРОВОГРАДОБЛЕНЕРГО» (код ЄДРПОУ 23226362) щодо недопущення надалі порушення Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії, та недотримання вимог нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії, а саме:

Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії, а саме:

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

підпункту 23 пункту 2.2 у частині дотримання показників якості послуг з розподілу електричної енергії, які характеризують рівень надійності (безперервності) електропостачання, комерційної якості надання послуг з розподілу електричної енергії, а також якості електричної енергії, перелік та величини яких затверджено НКРЕКП, у тому числі загальних стандартів якості електропостачання,

підпункту 24 пункту 2.2 у частині здійснення компенсації та/або відшкодування збитків користувачу системи та/або споживачу у разі

недотримання ліцензіатом показників якості послуг з розподілу електричної енергії, визначених НКРЕКП та договором про надання послуг з розподілу,

підпункту 46 пункту 2.2 у частині розроблення інвестиційної програми відповідно до Порядку формування та подання її на схвалення НКРЕКП не пізніше 30 вересня року, що передує прогностичному періоду,

підпункту 48 пункту 2.2 у частині виконання інвестиційної програми в повному обсязі відповідно до запланованих згідно зі схваленою НКРЕКП інвестиційною програмою етапів, обсягів робіт, джерел та обсягів фінансування;

Порядку розроблення та подання на схвалення планів розвитку систем розподілу та інвестиційних програм операторів систем розподілу, а саме:

пункту 2.8 глави 2 у частині формування ІП відповідно до розділів, визначених цим Порядком, із зазначенням обсягу фінансування по кожному з розділів (без урахування податку на додану вартість). ІП має містити:

1) інформацію про прогностичний загальний техніко-економічний стан оператора системи розподілу на дату закінчення чинної ІП з урахуванням виконання її заходів;

2) загальний перелік заходів по кожному розділу ІП, запланованих на прогностичний період;

3) детальний перелік заходів ІП, запланованих до виконання на прогностичний період, з урахуванням наскрізної пріоритезації заходів у межах розділів ІП, що повинна відповідати пріоритезації заходів у відповідному ПРСР (за умови належного обґрунтування пріоритезацію можливо змінити), з розбивкою на етапи (квартали) з фінансуванням відповідно до планових квартальних обсягів надходжень коштів. При визначенні пріоритезації заходів необхідно враховувати те, що пріоритетнішим є захід, виконання якого є важливішим та/або має більший вплив на забезпечення підвищення рівня надійності, безпеки, економічності, зниження технологічних витрат електричної енергії та поліпшення якості надання послуг з розподілу електричної енергії, та не враховувати заходи зі створення трансформаторної потужності для реалізації стандартних приєднань, що включаються до ІП без зазначення конкретного місця встановлення (згідно з типовими проектами за відповідними потужностями з урахуванням статистичних даних тощо);

4) пояснювальну записку з обґрунтуванням необхідності виконання заходів по кожному розділу ІП;

5) джерела фінансування ІП;

6) прогноз оператора системи розподілу щодо зниження технологічних витрат та витрат електричної енергії за результатами реалізації ІП,

пункту 4.1 глави 4 у частині виконання схваленої Регулятором ІП у повному обсязі відповідно до запланованих етапів, обсягів робіт у кількісному

вираженні, джерел та обсягів фінансування у вартісному вираженні, у тому числі для заходів, які мають перехідний характер;

пункту 4.3 глави 4 у частині здійснення фінансування заходів з нового будівництва, технічного переоснащення і реконструкції електричних мереж та обладнання, заходів з виконання Плану заходів щодо забезпечення достовірності даних для здійснення моніторингу якості послуг і заходів з впровадження та розвитку комерційного обліку електричної енергії з обов'язковим урахуванням пріоритезації заходів при неповному виконанні ІІ за звітний період для забезпечення виконання ІІ, на прогнозний період.

2. Накласти штраф у розмірі 515 321 (п'ятсот п'ятнадцять тисяч триста двадцять одна) гривня на ПРИВАТНЕ АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО «КІРОВОГРАДОБЛЕНЕРГО» (код ЄДРПОУ 23226362) за порушення Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії та недотримання вимог нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії, а саме:

Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії, а саме:

підпункту 7 пункту 2.2 у частині надання достовірних документів (їх копій) та 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 13 пункту 2.2 у частині виконання умов укладених договорів, які є обов'язковими для здійснення діяльності на ринку електричної енергії,

підпункту 26 пункту 2.2 у частині надання послуг з приєднання електроустановок замовника до системи розподілу електричної енергії з урахуванням положень статті 21 Закону України «Про ринок електричної енергії» за умови дотримання замовником вимог кодексу систем розподілу та кодексу системи передачі,

підпункту 2 пункту 2.3 у частині забезпечення та здійснення комерційного обліку електричної енергії та обміну даними комерційного обліку відповідно до правил ринку та кодексу комерційного обліку, інших нормативно-правових актів та нормативних документів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії;

Правил роздрібного ринку електричної енергії, а саме:

пункту 1.2.4 глави 1.2 розділу І, відповідно до якого оператор системи розподілу укладає договір споживача про надання послуг з розподілу електричної енергії на основі Типового договору споживача про надання послуг з розподілу (передачі) електричної енергії, який є додатком 3 до цих Правил, з кожним власником мереж, зокрема оператором малої системи розподілу, споживачем, основним споживачем та виробником,

електроустановки яких приєднані до електричних мереж на території ліцензованої діяльності ОСР, та їх субспоживачами,

пункту 2.1.4 глави 2.1 розділу II, згідно з яким у разі наявності у власника мереж (споживача або виробника) по одній площадці вимірювання точок підключення до різних операторів системи розподілу договір про надання послуг з розподілу електричної енергії укладається з тим оператором системи, від якого підключення за ступенем напруги більше;

Кодексу комерційного обліку електричної енергії, а саме:

підпункту 1 пункту 2.5.1 глави 2.5 розділу II щодо обов'язку оператора мережі зареєструватися в АКО як ППКО, зареєструвати в АКО власні АС ППКО,

підпункту 1 пункту 8.4.5 глави 8.4 розділу VIII, згідно з яким у разі успішного локального зчитування даних з лічильників ППКО (у ролі ОЗД) повинен провести аналіз повноти та достовірності зчитаних результатів вимірювання, зокрема перевірити (у всіх випадках, якщо встановлений у ТКО лічильник передбачає таку можливість) відсутність сигналів тривоги від лічильника протягом розрахункового періоду;

підпункту 4 пункту 9.2.1 глави 9.2 розділу IX, згідно з яким при передачі даних комерційного обліку електричної енергії має бути забезпечено достовірність даних, що передаються. Програмне забезпечення, яке приймає дані комерційного обліку, має забезпечувати перевірку їхньої достовірності та відповідності результатам вимірювання, на основі яких вони утворені,

підпункту 7 пункту 11.3.3 глави 11.3 розділу XI у частині забезпечення сервісом «Особистий кабінет замовника послуг комерційного обліку» можливості відображення інформації щодо статусу та термінів виконання/надання замовнику послуги комерційного обліку та інформації щодо оплати замовником послуги комерційного обліку;

глави 4.3 розділу IV Кодексу систем розподілу, а саме:

пункту 4.3.1 у частині надання послуги з нестандартного приєднання «під ключ» або нестандартного приєднання з проєктуванням лінійної частини приєднання замовником відповідно до умов договору про нестандартне приєднання, невід'ємним додатком до якого є технічні умови, що викладаються за формою, наведеною в додатку 8 до цього Кодексу,

пункту 4.3.2, згідно з яким послуга з нестандартного приєднання «під ключ» передбачає виконання комплексу робіт, що відповідає стандартному приєднанню та виконується за тією ж процедурою,

пункту 4.3.4, згідно з яким послуга з нестандартного приєднання з проєктуванням замовником лінійної частини приєднання надається ОСР, якщо проєктування електричних мереж лінійної частини приєднання за рішенням замовника виконується обраним ним виконавцем проєктних робіт.

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. Відповідно до пункту 1 частини першої та пункту 1 частини другої статті 17 Закону України «Про Національну комісію, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг», у межах здійснення заходів державного регулювання, зобов'язати ПРИВАТНЕ АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО «КІРОВОГРАДОБЛЕНЕРГО»:

1) у термін до 15 серпня 2025 року подати до НКРЕКП належним чином оформлені, обґрунтовані та погоджені згідно з вимогами Порядку розроблення та подання на схвалення планів розвитку систем розподілу та інвестиційних програм операторів систем розподілу, зміни до Інвестиційної програми на 2025 рік, доповнивши джерела її фінансування статтею «Додатково отриманий дохід за результатом діяльності у 2024 році» без додаткових джерел фінансування на загальну суму 19 134,37 тис. грн (без ПДВ), яка включає:

суму зекономлених при виконанні інвестиційної програми у 2024 році коштів у розмірі 3 973,04 тис. грн (без ПДВ);

50 % суми додатково отриманого у 2024 році доходу від надання в оренду/суборенду основних засобів (активів), які належать до основної діяльності у розмірі 1 322,69 тис. грн (без ПДВ);

50 % суми додатково отриманого доходу у 2024 році від плати за доступ до елементів інфраструктури об'єктів електроенергетики у розмірі 9 986,86 тис. грн (без ПДВ);

100 % доходу, отриманого від реалізації товарно-матеріальних цінностей, що були у використанні, у тому числі металобрухту, від діяльності з розподілу електричної енергії у 2024 році у розмірі 3 851,78 тис. грн (без ПДВ);

2) у термін до 20 серпня 2025 року надати до НКРЕКП в електронному вигляді з накладенням кваліфікованого електронного підпису керівника ліцензіата (або іншої уповноваженої особи) уточнені за результатами перевірки реєстри регуляторної бази активів, у яких виявлені розбіжності під час проведення планової перевірки;

3) у термін до 01 вересня 2025 року надати до НКРЕКП та Сектору НКРЕКП у Кіровоградській області Акти звірки з АКО помісячні за період діяльності з розподілу електричної енергії у 2024 році, пояснення та інші підтвердні документи щодо розбіжностей у формах звітності № 2-НКРЕКП-розподіл (квартальна) «Звіт про фінансові результати та виконання структури тарифів за

видами діяльності» та № 5-НКРЕКП-моніторинг-розподіл (місячна) «Звіт про обсяги розподілу електричної енергії» за період діяльності 2024 року.

4. 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»:

1) підготувати та винести на засідання НКРЕКП, що проводитиметься у формі відкритого слухання, проєкт рішення щодо встановлення (перегляду) тарифів на послуги з розподілу електричної енергії ПРАТ «КІРОВОГРАДОБЛЕНЕРГО» із застосуванням стимулюючого регулювання на 2026-2027 роки шляхом їх зміни в бік збільшення на загальну суму 373 033,18 тис. грн (без ПДВ), врахувавши:

суму недоотриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії у 2024 році в розмірі 374 455,08 тис. грн (без ПДВ);

суму профіциту коштів щодо надходжень та витрат, пов'язаних з наданням послуг з приєднання ПРАТ «КІРОВОГРАДОБЛЕНЕРГО» 2024 рік, у розмірі 1 421,90 тис. грн (без ПДВ).

2) у разі неврахування ПРАТ «КІРОВОГРАДОБЛЕНЕРГО» в Інвестиційній програмі на 2025 рік суми додатково отриманого доходу за результатами діяльності 2024 року, зазначеної у пункті 3 цієї постанови, при найближчому перегляді тарифів підготувати та винести на засідання НКРЕКП, що проводитиметься у формі відкритого слухання, проєкт рішення щодо встановлення (перегляду) тарифів на послуги з розподілу електричної енергії

ПРАТ «КІРОВОГРАДОБЛЕНЕРГО» із застосуванням стимулюючого регулювання шляхом їх зміни в бік зменшення на загальну суму 19 134,37 тис. грн (без ПДВ).

5. Департаменту ліцензійного контролю при здійсненні наступних заходів державного контролю розглянути питання визначення суми надлишково отриманого або недоотриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії за підсумками ліцензованої діяльності у 2024 році після дослідження інформації зазначеної в підпункті 3 пункту 3 цієї постанови.

5. Департаменту ліцензійного контролю при здійсненні наступних заходів державного контролю розглянути питання визначення суми надлишково отриманого або недоотриманого доходу від здійснення

ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії за підсумками ліцензованої діяльності у 2024 році після дослідження інформації, зазначеної в підпункті 3 пункту 3 цієї постанови.

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 порушень
ПРАТ «КІРОВОГРАДОБЛЕНЕРГО»

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 червня 2025 року № 122, 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, та постанови НКРЕКП від 13 травня 2025 року № 720 «Про збільшення строку проведення планової перевірки ПРАТ «КІРОВОГРАДОБЛЕНЕРГО», Національна комісія, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг,

ВИРІШИЛА:

Зобов'язати ПРИВАТНЕ АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО «КІРОВОГРАДОБЛЕНЕРГО» (код ЄДРПОУ 23226362) усунути порушення Ліцензійних умов провадження господарської діяльності з розподілу електричної енергії, затверджених постановою НКРЕКП від 27 грудня 2017 року № 1470 (далі – Ліцензійні умови з розподілу електричної енергії), та недотримання вимог нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії, а саме:

Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії, 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 26 пункту 2.2 у частині надання послуги з приєднання електроустановки замовника до системи розподілу електричної енергії з урахуванням положень статті 21 Закону України «Про ринок електричної енергії» за умови дотримання замовником вимог кодексу систем розподілу та кодексу системи передачі,

підпункту 2 пункту 2.3 у частині забезпечення та здійснення комерційного обліку електричної енергії та обміну даними комерційного обліку відповідно до правил ринку та кодексу комерційного обліку, інших нормативно-правових актів та нормативних документів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії;

глави 4.3 розділу IV Кодексу систем розподілу, затвердженого постановою НКРЕКП від 14 березня 2018 року № 310, а саме:

пункту 4.3.1 у частині надання послуги з нестандартного приєднання «під ключ» або нестандартного приєднання з проєктуванням лінійної частини приєднання замовником відповідно до умов договору про нестандартне приєднання, невід'ємним додатком до якого є технічні умови, що викладаються за формою, наведеною в додатку 8 до цього Кодексу,

пункту 4.3.2, згідно з яким послуга з нестандартного приєднання «під ключ» передбачає виконання комплексу робіт, що відповідає стандартному приєднанню та виконується за тією ж процедурою,

пункту 4.3.4, згідно з яким послуга з нестандартного приєднання з проєктуванням замовником лінійної частини приєднання надається ОСР, якщо проєктування електричних мереж лінійної частини приєднання за рішенням замовника виконується обраним ним виконавцем проєктних робіт;

Кодексу комерційного обліку електричної енергії, затвердженого постановою НКРЕКП від 14 березня 2018 року № 311, а саме:

підпункту 1 пункту 2.5.1 глави 2.5 розділу II у частині обов'язку зареєструвати в АКО власні АС ППКО,

підпункту 4 пункту 9.2.1 глави 9.2 розділу IX, згідно з яким при передачі даних комерційного обліку електричної енергії має бути забезпечено достовірність даних, що передаються. Програмне забезпечення, яке приймає дані комерційного обліку, має забезпечувати перевірку їхньої достовірності та відповідності результатам вимірювання, на основі яких вони утворені,

підпункту 7 пункту 11.3.3 глави 11.3 розділу XI у частині забезпечення сервісом «Особистий кабінет замовника послуг комерційного обліку» можливості відображення інформації щодо статусу та термінів виконання/надання замовнику послуги комерційного обліку та інформації щодо оплати замовником послуги комерційного обліку;

Правил роздрібного ринку електричної енергії, затверджених постановою НКРЕКП від 14 березня 2018 року № 312 (далі – Правила роздрібного ринку електричної енергії), а саме:

пункту 1.2.4 глави 1.2 розділу I у частині укладення договору споживача про надання послуг з розподілу електричної енергії на основі Типового договору споживача про надання послуг з розподілу (передачі) електричної енергії, який є додатком 3 до цих Правил, з кожним власником мереж: оператором малої системи розподілу, споживачем, основним споживачем та виробником, електроустановки яких приєднані до електричних мереж на території ліцензованої діяльності ОСР, та їх субспоживачами,

пункту 2.1.4 глави 2.1 розділу II, згідно з яким у разі наявності у власника мереж (споживача або виробника) по одній площадці вимірювання точок підключення до різних операторів системи розподілу договір про надання послуг з розподілу електричної енергії укладається з тим оператором системи, від якого підключення за ступенем напруги більше,

для чого у термін:

1) до 15 серпня 2025 року:

привести свої дії стосовно споживача (особовий рахунок 100511185) у відповідність до вимог законодавства, шляхом припинення постачання електричної енергії у разі неукладення споживачем договору з електропостачальником за відповідними тарифами (цінами) для побутових споживачів;

привести договірні відносини щодо надання послуг з приєднань установок зберігання енергії з ТОВ «ГОМЕР-ЕЛІОС», ТОВ «ЗНАМ'ЯНСЬКА БЕСС», ТОВ «НОВОМИРГОРОДСЬКА БЕСС», ТОВ «ОЛЕКСАНДРІЙСЬКА БЕСС», ТОВ «СМОЛІНСЬКА БЕСС» у відповідність до вимог законодавства, зокрема, до частини четвертої статті 21 Закону України «Про ринок електричної енергії»;

надати до НКРЕКП скориговану звітність за формою № 2-НКРЕКП-розподіл електричної енергії (квартальна) «Звіт про фінансові результати та виконання структури тарифів за видами діяльності» за 2024 рік;

реалізувати можливість відстеження повного життєвого циклу заявки у Сервісі «Особистий кабінет замовника послуг комерційного обліку», зокрема, фіксації дати оплати рахунку і дати надання послуги;

при передачі даних комерційного обліку електричної енергії забезпечити достовірність даних, що передаються, та перевірку достовірності даних комерційного обліку, які приймає програмне забезпечення, та відповідність результатам вимірювання на основі яких утворені дані.

Про виконання зазначених зобов'язань у термін до 29 серпня 2025 року повідомити НКРЕКП та Сектор НКРЕКП у Кіровоградській області з наданням належним чином завірених копій підтвердних документів;

2) до 01 жовтня 2025 року, відповідно до вимог Правил роздрібного ринку електричної енергії, укласти з ПРАТ «УКРГІДРОЕНЕРГО» договір споживача про надання послуги з розподілу, про що у термін до 15 жовтня 2025 року повідомити НКРЕКП та Сектор НКРЕКП у Кіровоградській області з наданням належним чином завірених копій підтвердних документів;

3) до 31 грудня 2025 року:

забезпечити виконання умов договору про надання послуг з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління від 26 червня 2019 року № 0532-03041, укладеного з ПРИВАТНИМ АКЦІОНЕРНИМ ТОВАРИСТВОМ «НАЦІОНАЛЬНА ЕНЕРГЕТИЧНА КОМПАНІЯ «УКРЕНЕРГО», шляхом забезпечення розрахунків станом на 31 грудня 2023 року в повному обсязі;

забезпечити виконання умов договорів про врегулювання небалансів електричної енергії від 30 квітня 2019 року № 0532-01041, про надання послуг з передачі електричної енергії від 01 січня 2024 року № 0532-02041-ПП, про надання послуг з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління від 01 січня 2024 року № 0532-03041-ПД, укладених з ПРИВАТНИМ АКЦІОНЕРНИМ ТОВАРИСТВОМ «НАЦІОНАЛЬНА ЕНЕРГЕТИЧНА КОМПАНІЯ «УКРЕНЕРГО», шляхом забезпечення розрахунків станом на 31 грудня 2024 року в повному обсязі.

Про стан виконання зазначених зобов'язань у строк до 15 січня 2026 року повідомити НКРЕКП та Сектор НКРЕКП у Кіровоградській 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

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

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 13 травня 2025 року № 720 «Про збільшення строку проведення планової перевірки ПРАТ «КІРОВОГРАДОБЛЕНЕРГО» та посвідчень на проведення планової перевірки від 01 травня 2025 року № 194, від 15 травня 2025 року № 230 НКРЕКП здійснено планову перевірку дотримання ПРИВАТНИМ АКЦІОНЕРНИМ ТОВАРИСТВОМ «КІРОВОГРАДОБЛЕНЕРГО» (код ЄДРПОУ 23226362) (далі – ПРАТ «КІРОВОГРАДОБЛЕНЕРГО», Товариство, Ліцензіат) вимог нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії та Ліцензійних умов провадження господарської діяльності з розподілу електричної енергії, затверджених постановою НКРЕКП від 27 грудня 2017 року № 1470 (далі – Ліцензійні умови з розподілу електричної енергії), за період діяльності з 01 січня 2024 року по 31 грудня 2024 року, за результатами якої складено Акт від 02 червня 2025 року № 122 (Акт № 122).

ПРАТ «КІРОВОГРАДОБЛЕНЕРГО» листом від 09 червня 2025 року № 2486/05/01 надало до НКРЕКП письмові пояснення до Акта № 122 (Письмові пояснення Ліцензіата), які опрацьовано.

Так, зазначеним Актом № 122 встановлено наступне:

№ п/п	Виявлене порушення	Суть порушення
1.	підпункту 5 пункту 2.2 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії	у частині виконання рішень НКРЕКП у строки, встановлені відповідним рішенням та законодавством. (п. 1.6, ст. 24 – 31 Акта № 122)
Щодо виконання вимог розпорядження НКРЕКП від 13.02.2024 № 37-р «Про усунення порушень ПРАТ «КІРОВОГРАДОБЛЕНЕРГО» Розпорядженням від 13.02.2024 № 37-р «Про усунення порушень ПРАТ «КІРОВОГРАДОБЛЕНЕРГО» (далі – Розпорядження № 37-р) ПРАТ «КІРОВОГРАДОБЛЕНЕРГО» зобов'язано у строк до 01 травня 2024 року повідомити НКРЕКП та Сектор НКРЕКП у Кіровоградській області, з наданням належним чином завірених копій підтвердних документів, про безумовне виконання умов договору про врегулювання небалансів електричної енергії від _____, договору про надання послуг з передачі електричної енергії _____ та договору про надання послуг з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління _____, укладених з ПРИВАТНИМ АКЦІОНЕРНИМ ТОВАРИСТВОМ «НАЦІОНАЛЬНА ЕНЕРГЕТИЧНА КОМПАНІЯ «УКРЕНЕРГО», шляхом забезпечення розрахунків станом на 31 грудня 2023 року у повному обсязі.		



Щодо послуг з передачі електричної енергії

За договором від _____ про надання послуг з передачі електричної енергії станом на **31.12.2023** заборгованість ПРАТ «КІРОВОГРАДОБЛЕНЕРГО» складала _____ грн (з ПДВ). Товариство листом від 30.04.2024 повідомило, що у період з **16.01.2024 по 24.04.2024 сплачено** заборгованість перед НЕК «УКРЕНЕРГО» за послуги з передачі електричної енергії за 2023 рік у сумі _____ грн (з ПДВ), що підтверджено платіжними інструкціями та актами коригування.

Залишок заборгованості ПРАТ «КІРОВОГРАДОБЛЕНЕРГО» перед НЕК «УКРЕНЕРГО» за послугу з передачі електричної енергії за договором _____ станом на **30.04.2024** складає _____ грн (з ПДВ).

Щодо послуг з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління

За договором _____ про надання послуг з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління станом на **31.12.2023** заборгованість ПРАТ «КІРОВОГРАДОБЛЕНЕРГО» складала _____ грн (з ПДВ). Товариство листом від 30.04.2024 повідомило, що у період з **09.01.2024 по 30.04.2024 сплачено** заборгованість перед НЕК «УКРЕНЕРГО» за послуги з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління за 2023 рік у сумі _____ грн (з ПДВ), що підтверджено платіжними інструкціями та актами коригування.

Залишок заборгованості ПРАТ «КІРОВОГРАДОБЛЕНЕРГО» перед НЕК «УКРЕНЕРГО» за послуги з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління за договором станом на **30.04.2024** складає _____ грн (з ПДВ).

Щодо розрахунків за електричну енергію для врегулювання небалансів

За договором _____ про врегулювання небалансів електричної енергії станом на **31.12.2023** заборгованість ПРАТ «КІРОВОГРАДОБЛЕНЕРГО» перед НЕК «УКРЕНЕРГО» за куплену електричну енергію для врегулювання небалансів складала _____ грн (з ПДВ). Товариство листом від 30.04.2024 повідомило, що у період з **03.01.2024 по 04.03.2024 сплачено** заборгованість перед НЕК «УКРЕНЕРГО» за куплену електричну енергію для врегулювання небалансів за 2023 рік у сумі _____ грн (з ПДВ).

Таким чином, **заборгованість** ПРАТ «КІРОВОГРАДОБЛЕНЕРГО» перед _____ НЕК «УКРЕНЕРГО» за куплену електричну енергію для врегулювання небалансів за договором від 30.04.2019 станом на **30.04.2024 погашена**.

Ураховуючи вище викладене, **ПРАТ «КІРОВОГРАДОБЛЕНЕРГО» не виконало у повному обсязі та у встановлений строк до 01 травня 2024 року вимоги Розпорядження № 37-р.**

Довідково:

На виконання вимог розпорядження НКРЕКП від 27.08.2024 № 243-р (з метою перевірки виконання вимог розпорядження НКРЕКП від 13.02.2024 № 37-р) залишок заборгованості за послуги з передачі електричної енергії, за електричну енергію для врегулювання небалансів погашено. **Заборгованість станом на момент перевірки (06.05.2025) за послуги з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління складає _____ грн (з ПДВ),** про що зазначено нижче.

Щодо виконання вимог розпорядження НКРЕКП від 27.08.2024 № 243-р «Про усунення порушень ПРАТ «КІРОВОГРАДОБЛЕНЕРГО»

Розпорядженням НКРЕКП від 27.08.2024 № 243-р «Про усунення порушень ПРАТ «КІРОВОГРАДОБЛЕНЕРГО» (Розпорядження № 243-р) Товариство було **зобов'язано виконати вимоги розпорядження НКРЕКП від 13 лютого 2024 року № 37-р «Про усунення порушень ПРАТ «КІРОВОГРАДОБЛЕНЕРГО», для чого забезпечити безумовне виконання умов договору про надання послуг з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління від _____, укладеного з ПРИВАТНИМ АКЦІОНЕРНИМ ТОВАРИСТВОМ**

«НАЦІОНАЛЬНА ЕНЕРГЕТИЧНА КОМПАНІЯ «УКРЕНЕРГО», шляхом забезпечення розрахунків станом на 31 грудня 2023 року у повному обсязі, про що у строк до 01 грудня 2024 року повідомити НКРЕКП та Сектор НКРЕКП у Кіровоградській області, з наданням належним чином завірених копій підтвердних документів.

Залишок заборгованості ПРАТ «КІРОВОГРАДОБЛЕНЕРГО» перед НЕК «УКРЕНЕРГО» за послуги з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління за договором станом на 15.11.2024 та станом на момент перевірки (06.05.2025) складає грн (з ПДВ).

Таким чином, ПРАТ «КІРОВОГРАДОБЛЕНЕРГО» не виконало вимоги Розпорядження № 243-р.

***Щодо виконання вимог розпорядження НКРЕКП
від 28.05.2024 № 149-р «Про усунення порушень ПРАТ «КІРОВОГРАДОБЛЕНЕРГО»***

Відповідно до вимог розпорядчої частини розпорядження НКРЕКП від 28.05.2024 № 149-р «Про усунення порушень ПРАТ «КІРОВОГРАДОБЛЕНЕРГО» (далі – Розпорядження № 149-р) ПРАТ «КІРОВОГРАДОБЛЕНЕРГО» у строк до 01 липня 2024 року, зокрема, привести свої дії стосовно споживачів, зазначених у Акті планової перевірки від 03 травня 2024 року № 188, у відповідність до вимог нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії, шляхом **припинення постачання електричної енергії у разі неукладення споживачами договору з електропостачальником за відповідними тарифами (цінами) для непобутових споживачів**, про що у строк до 15 липня 2024 року повідомити НКРЕКП та Сектор НКРЕКП у Кіровоградській області з наданням належним чином завірених копій підтвердних документів.

ПРАТ «КІРОВОГРАДОБЛЕНЕРГО» листами від 09.07.2024 № 3014/05/01, від 22.07.2024 № 3266/05/01 та від 27.11.2024 № 5158/05/01 повідомило НКРЕКП та Сектор НКРЕКП у Кіровоградській області, що із 5 споживачами укладено договори за тарифами для непобутових споживачів (на підтвердження Ліцензіат надав копії паспортів точки розподілу електричної енергії), 1 споживачу 08.02.2024 припинено постачання електричної енергії (на підтвердження Ліцензіат надав копію завдання від 08.02.2024 на відключення електроустановок споживача) та 1 споживач не визнає використання електричної енергії на побутові потреби, працівниками Товариства складено акт про порушення ПРРЕЕ від 10.06.2024 та акт про порушення ПРРЕЕ від 29.08.2024.

Станом на 01.07.2024 ПРАТ «КІРОВОГРАДОБЛЕНЕРГО» **не привело свої дії** стосовно зазначеного споживача у відповідність до вимог нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії, шляхом припинення постачання електричної енергії у разі неукладення споживачами договору з електропостачальником за відповідними тарифами (цінами) для непобутових споживачів.

На запит комісії з перевірки, надісланим листом Сектору НКРЕКП у Кіровоградській області від 27.03.2025 (далі – Запит), ПРАТ «КІРОВОГРАДОБЛЕНЕРГО» листом від 05.05.2025 надало інформацію, зокрема, по п. 1.6.4 Запиту щодо виконання зазначених вище вимог Розпорядження № 149-р, а саме, мовою документа:

«... Розподіл електричної енергії по об'єкту житловий будинок за адресою: здійснюється відповідно до умов договору споживача про надання послуг з розподілу електричної енергії о/р №.... від 25.12.2024 р. (надалі – Договір), укладеного між Товариством та шляхом надання заяви-приєднання до договору споживача про надання послуг з розподілу електричної енергії.

Вузол обліку встановлений у шафі обліку, закріплений на залізобетонній стійці на території домоволодіння, лічильник .

Шляхом моніторингу мережі Internet Товариством було отримано відомості щодо надання платних послуг за даною адресою, а саме функціонування гостинного дому .

У відповідності до п.2.3.12 ПРРЕЕ уповноваженими представниками Товариства 10.06.2024р. було складено акт про порушення №... щодо використання електричної енергії на об'єкті побутового споживача на непобутові потреби.

Відповідно до вимог постанови №1142 від 19.06.2024 р. акт №... було розглянуто на засіданні комісії по розгляду актів Кропивницьких міських електричних мереж 11.07.2024 Споживач на засідання не з'явилася, копію протоколу було направлено на адресу споживача рекомендованим листом.

Враховуючи, що Товариством не було отримано від споживача відомостей про припинення підприємницької діяльності по даній адресі, а згідно інформації з мережі Internet платні послуги продовжували надаватися, 29.08.2024 р. працівниками Товариства було з виїздом на місце складено акт про порушення № ..., від підпису та отримання якого споживач відмовилася.

Екземпляр акту та запрошення на засідання комісії були направлені споживачу рекомендованим листом.

Акт №... було розглянуто на засіданні комісії по розгляду актів Кропивницьких міських електричних мереж 10.10.2024 р. в присутності

Враховуючи, що Товариством не було отримано від споживача відомостей про припинення підприємницької діяльності по даній адресі, а згідно інформації з мережі Internet платні послуги продовжували надаватися, 20.03.2025 р. працівниками Товариства було з виїздом на місце в присутності ... складено акт про порушення №

Акт №... було розглянуто на засіданні комісії по розгляду актів Кропивницьких міських електричних мереж 10.04.2025 в присутності ...

Копії протоколів засідань комісії з розгляду актів про порушення ПРРЕЕ № ..., ..., ... та додаткова інформація, необхідна для здійснення коригуючого розрахунку були направлені електропостачальнику, згідно до вимог п.2.3.12 ПРРЕЕ.

Відключення електроустановок за вказаною адресою Товариством не здійснювалося через відсутність підстав для виконання цих робіт.»

Таким чином, ПРАТ «КІРОВОГРАДОБЛЕНЕРГО» не виконало у повному обсязі вимоги Розпорядження № 149-р.

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

«...Можливість відключення побутових споживачів, які не припинили споживання електричної енергії на непобутові потреби та не вжили заходів для організації комерційного обліку на непобутові потреби та/або укладення договору з електропостачальником за відповідним тарифом протягом місяця з дня складення акта про порушення ПРРЕЕ, була передбачена абзацом 5 п.2.3.12. ПРРЕЕ, в редакції, чинній станом на 28.05.2024 р.

10.06.2024р. у зв'язку із виявленням рекламної інформації про надання платних послуг на відповідних сайтах мережі Internet, за адресою споживача складено Акт про порушення ПРРЕЕ від 10.06.2024р. № ... Комісія по розгляду даного акту була призначена на 11.07.2024р.

Проте, вже 19.06.2024 р. НКРЕКП було прийнято постанову № 1142 «Про затвердження Змін до постанови НКРЕКП від 14 березня 2018 року № 312» (далі - постанова НКРЕКП № 1142), якою п.2.3.12 ПРРЕЕ було викладено в новій редакції, яка скасувала можливість ОСР припинення постачання електроенергії побутовим споживачам у разі неукладення ними договору з електропостачальником за відповідними тарифами (цінами) для непобутових споживачів.

Таким чином, Товариство було позбавлене можливості виконати розпорядження №149-р в частині припинення постачання електричної енергії споживачу ... (о/р № ...) саме внаслідок внесення НКРЕКП відповідних змін до ПРРЕЕ, тобто з незалежних від Товариства обставин.

Разом з тим, Товариство виконало всі можливі дії, передбачені ПРРЕЕ в редакції постанови НКРЕКП № 1142, а саме:

зафіксувало порушення споживачем ПРРЕЕ шляхом складання Акт про порушення ПРРЕЕ від 10.06.2024р. № ...;

відповідно до процедури та в терміни визначені ПРРЕЕ, провело розгляд Акту про порушення на комісії;

надало копію протоколу комісії з розгляду акта про порушення ПРРЕЕ та додаткову інформацію, необхідну для здійснення коригуючого розрахунку електропостачальнику

Враховуючи викладене, Товариство, в межах своєї компетенції, вжило всі можливі заходи, передбачені діючими нормативно – правовими документами для виконання вимоги абзацу 8 розпорядчої частини розпорядження НКРЕКП від 28.05.2024 р. № 149-р «Про усунення порушень ПРАТ «КІРОВОГРАДОБЛЕНЕРГО», тому заперечує висновки Комісії щодо невиконання цих вимог. ...».

Департамент ліцензійного контролю зазначає, що пунктом 2.3.12 ПРРЕЕ передбачено, що у разі не сплати коригуючого платіжного документу у тридцятиденний строк з дня його отримання, постачання електричної енергії такому споживачу припиняється за ініціативою електропостачальника в установленому цими Правилами порядку.

У разі оформлення акта розподіленої електричної енергії на побутові та непобутові потреби (додаток 11 до договору споживача про надання послуг з розподілу (передачі) електричної енергії) розподіл обсягів індивідуального побутового споживача здійснюється:

на побутові потреби в межах обсягів соціальних нормативів для користування послугами з постачання та розподілу електричної енергії у житлових приміщеннях, встановлених постановою КМУ № 409;

на непобутові потреби у розмірі перевищення обсягів соціальних нормативів для користування послугами з постачання та розподілу електричної енергії у житлових приміщеннях, встановлених постановою КМУ № 409.

Разом з тим, **Ліцензіатом не додано до своїх Письмових пояснень звернення до електропостачальника щодо підтвердження сплати споживачем коригуючого платіжного документу у тридцятиденний строк з дня його отримання та оформленого акта розподіленої електричної енергії на побутові та непобутові потреби, а у разі відмови споживача від сплати, не надано інформації щодо ініціації електропостачальником процедури припинення електропостачання.**

Департамент ліцензійного контролю зазначає, що відповідно до пункту 2.6.4 глави 2.6 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 29.09.2023 № 1800 (Порядок (методики) визначення розміру штрафів), за зазначені вище 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.

2.	підпункту 13 пункту 2.2 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії підпункту 6 пункту 3.5 Типового договору про врегулювання небалансів електричної енергії, що є Додатком 1 до Правил ринку пункту 5.1 Типового договору про врегулювання небалансів електричної енергії, що є Додатком 1 до Правил ринку	у частині обов'язку ліцензіата виконувати умови укладених договорів, які є обов'язковими для здійснення діяльності на ринку електричної енергії. у частині обов'язку учасника ринку своєчасно надавати ОСП необхідні кошти для забезпечення належного погашення платежів ОСП, пов'язаних з цим договором, відповідно до Правил ринку; у частині того, що виставлення розрахунків та здійснення платежів у рамках розрахункових сум здійснюються відповідно до процедур та графіків, зазначених Правилами ринку.
----	--	--

пункту 5.2 Типового договору про надання послуг з передачі електричної енергії, що є додатком 6 до Кодексу системи передачі пункту 5.5 Типового договору про надання послуг з передачі електричної енергії, що є додатком 6 до Кодексу системи передачі підпункту 3 пункту 8.3 Типового договору про надання послуг з передачі електричної енергії, що є додатком 6 до Кодексу системи передачі пункту 2.5 Типового договору про надання послуг з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління, що є додатком 5 до Кодексу системи передачі підпункту 3.2.1 пункту 3.2 Типового договору про надання послуг з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління, що є додатком 5 до Кодексу системи передачі	в частині обов'язку користувача здійснювати поетапну попередню оплату планової вартості послуги ОСП відповідно до встановленого алгоритму; у частині обов'язку користувача здійснювати розрахунок за фактичний обсяг послуг з передачі електричної енергії відповідно до умов договору; яким визначено, що користувач зобов'язаний здійснювати вчасно та у повному обсязі оплату за послугу з передачі електричної енергії на умовах, визначених цим Договором; яким визначено обов'язок користувача здійснювати розрахунок за надану Послугу на умовах часткової попередньої оплати вартості Послуги за поточний розрахунковий період згідно із визначеною договором системою платежів і розрахунків; яким визначено обов'язок користувача своєчасно та в повному обсязі здійснювати розрахунки за цим Договором. <i>(п. 3.2, стор. 75 – 98 Акта № 122)</i>
Щодо розрахунків з НЕК «УКРЕНЕРГО» Щодо купівлі-продажу електричної енергії для врегулювання небалансів Відповідно до умов укладеної угоди про врегулювання небалансів електричної енергії, виставлення рахунків та здійснення платежів у рамках розрахункових сум здійснюються відповідно до процедур та графіків, зазначених Правилами ринку. Відповідно до положень пункту 7.7 розділу VII Правил ринку, затверджених постановою НКРЕКП від 14.03.2018 № 307, платіжні документи для декади надаються відповідним учасникам ринку не пізніше четвертого робочого дня після останнього дня цієї декади. Платіжні документи для торгового місяця (стосовно оплати наданих ДП) надаються відповідним учасникам ринку на восьмий робочий день після останнього дня місяця. Оплата платіжного документа з банківського рахунку учасника ринку на банківський рахунок АР здійснюється протягом двох робочих днів з дати направлення платіжного документа. Станом на 31.12.2024 за даними бухгалтерського обліку Ліцензіата за період, що перевіряється обліковується заборгованість Товариства перед НЕК «УКРЕНЕРГО» у сумі грн (з ПДВ) (з урахуванням боргу станом на 01.01.2024 у сумі грн (з ПДВ)). Заборгованість ПРАТ «КІРОВОГРАДОБЛЕНЕРГО» перед НЕК «УКРЕНЕРГО» за договором про врегулювання небалансів електричної енергії станом на 31.12.2024, що складала грн (з ПДВ), частково погашена протягом 2025 року на суму грн (з ПДВ).	

Таким чином, заборгованість ПРАТ «КІРОВОГРАДОБЛЕНЕРГО» перед НЕК «УКРЕНЕРГО» за договором про врегулювання небалансів електричної енергії **на момент проведення перевірки становить** **грн (з ПДВ).**

Стан розрахунків ПРАТ «КІРОВОГРАДОБЛЕНЕРГО» з НЕК «УКРЕНЕРГО» за договором про врегулювання небалансів електричної енергії **станом на 31.12.2024:**

№	Показники	тис. грн (з ПДВ)
1		
2		
3	Заборгованість станом на 31.12.2024	

Щодо послуг з передачі електричної енергії

Відповідно до положень глави 5 розділу XI Кодексу системи передачі, затвердженого постановою НКРЕКП від 14.03.2018 № 309, Договір про надання послуг з передачі електричної енергії визначає організаційні, технічні та фінансові умови, на яких ОСП здійснює передачу електричної енергії електричними мережами системи передачі.

Відповідно до пункту 6.1 Типового договору про надання послуг з передачі електричної енергії (далі – Типовий договір), що є додатком 6 до Кодексу системи передачі, розрахунковим періодом за цим договором є 1 календарний місяць.

Пунктом 6.2 Типового договору визначено, що Користувач здійснює поетапну попередню оплату планової вартості Послуги за кожну декаду розрахункового періоду згідно із зазначеною 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.

Пунктом 6.4 Типового договору визначено, що 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 з використанням у порядку, визначеному законодавством, електронного підпису особи, уповноваженої на підписання документів в електронній формі.

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

Оплату вартості Послуги, після коригування обсягів та вартості Послуг, Користувач здійснює до 15 числа місяця, наступного за місяцем, у якому отримано акт коригування до Акту приймання-передачі Послуги (включно).

Підпунктом 2 пункту 9.3 Типового договору визначено, що Користувач зобов'язаний **здійснювати вчасно та у повному обсязі оплату за послугу з передачі електричної енергії на умовах, визначених цим Договором.**

Відповідно до даних бухгалтерського обліку Ліцензіата та актів звірки розрахунків з НЕК «УКРЕНЕРГО» за договором про надання послуг з передачі електричної енергії станом на 31.12.2024 **обліковується заборгованість** ПРАТ «КІРОВОГРАДОБЛЕНЕРГО» перед НЕК «УКРЕНЕРГО» за послугу передачі електричної енергії у сумі **грн (з ПДВ).**

Довідково:

Протягом січня-квітня 2025 року відповідно до актів коригування до актів приймання-передачі послуги та здійснених ПРАТ «КІРОВОГРАДОБЛЕНЕРГО» оплат за послуги з передачі

електричної енергії згідно Договору за 2024 рік заборгованість станом на дату перевірки (06.05.2025) складає **грн (з ПДВ).**

Крім того, у період січень-грудень 2024 року Товариством не здійснювалась/невчасно здійснювалась поетапна попередня оплата планової вартості послуги з передачі електричної енергії оператору системи передачі.

Щодо послуги з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління

На підставі Типового договору про надання послуг з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління (Договір), що є Додатком 5 до Кодексу системи передачі між Товариством та НЕК «УКРЕНЕРГО» укладено договір про надання послуг з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління.

Відповідно до пункту 2.2. Договору Користувач зобов'язується здійснювати оплату за послугу з диспетчерського (оперативно-технічного) управління відповідно до умов цього Договору.

Обсяг наданої Послуги визначається відповідно до розділу XI Кодексу системи передачі.

Підпунктом 3.5 Типового договору визначено, що Користувач здійснює поетапну попередню оплату планової вартості Послуги за кожен декаду розрахункового періоду згідно із зазначеною 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.

Пункт 3.7 Договору визначає, що Користувач здійснює розрахунок з ОСП за послуги з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління **до 15 числа місяця наступного за розрахунковим (включно), на підставі рахунків, актів надання Послуги, наданих ОСП, або отриманих за допомогою сервісу електронного документообігу з використанням у порядку, визначеному законодавством, електронного підпису особи, уповноваженої на підписання документів в електронній формі.**

Положеннями пункту 4.2.1 Договору встановлено, що **Користувач зобов'язаний своєчасно та у повному обсязі здійснювати розрахунки за Договором.**

За договором про надання послуг з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління від 01.01.2024 станом на 31.12.2024 за даними акту звірки взаємних розрахунків за 4 квартал 2024 року у Ліцензіата обліковується заборгованість у сумі **грн (з ПДВ).**

Довідково:

Комісія з проведення перевірки зазначає, що протягом січня-квітня 2025 року відповідно до актів коригування до актів приймання-передачі послуги та здійснених ПРАТ «КІРОВОГРАДОБЛЕНЕРГО» оплат за послуги з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління згідно Договору про надання послуг з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління за 2024 рік заборгованість станом на дату перевірки (06.05.2025) складає **грн (з ПДВ).**

У період, що перевірявся Товариством взагалі не здійснювалась поетапна попередня оплата планової вартості послуги з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління оператору системи передачі.

Відповідно до **Письмових пояснень Ліцензіата**, мовою документу:

«...не зважаючи на складний фінансово-економічний стан ... Товариством на дату закінчення перевірки (02.06.2025), шляхом оплати з поточного рахунку коштів, отриманих за надання послуг з розподілу за 2025 рік, проведення актів коригування та актів зарахування

зустрічних вимог було погашено заборгованість за надані НЕК «Укренерго» послуги у розмірі *грн. Платіжні інструкції та Акти коригування додаються. ...».*

Проаналізувавши надані Ліцензіатом Письмові пояснення **Сектор НКРЕКП у Кіровоградській області** зазначає, мовою документу:

«...З урахуванням наданих листом ПРАТ «КІРОВОГРАДОБЛЕНЕРГО» від 09.06.2025 № 2486/05/01 платіжних документів та актів коригувань заборгованість ПРАТ «КІРОВОГРАДОБЛЕНЕРГО» перед НЕК «УКРЕНЕРГО» станом на 02.06.2025:

- за договором про врегулювання небалансів електричної енергії № ... складає *грн (з ПДВ).* Протягом травня 2025 року ПРАТ «КІРОВОГРАДОБЛЕНЕРГО», частково погашена заборгованість на суму *грн (з ПДВ), а саме:*

- сплачено грошовими коштами *грн (з ПДВ);*
- повернення грошових коштів *грн (з ПДВ);*
- проведено акти коригування до актів зарахування зустрічних однорідних вимог від 28.05.2025 на загальну суму *грн (з ПДВ).*

- за послуги з передачі електричної енергії згідно Договору про надання послуг з передачі електричної енергії *грн (з ПДВ).* Протягом травня 2025 року проведено акт коригування *грн (з ПДВ).*

- за послугу з диспетчерського (оперативно-технічного) управління за Договором *грн (з ПДВ);*

- за послугу з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління згідно Договору *грн (з ПДВ).* Протягом травня 2025 року ПРАТ «КІРОВОГРАДОБЛЕНЕРГО», частково погашена заборгованість на суму *грн (з ПДВ), а саме:*

- сплачено грошовими коштами *грн (з ПДВ);*
- проведено акт коригування *до акту надання послуги грн (з ПДВ).».*

3.	пункту 1.2.4 глави 1.2 розділу I Правил роздрібного ринку електричної енергії, затверджених постановою НКРЕКП від 14.03.2018 № 312 (ПРРЕЕ) пункту 2.1.4 глави 2.1 розділу II ПРРЕЕ	відповідно до якого оператор системи розподілу укладає договір споживача про надання послуг з розподілу електричної енергії на основі Типового договору споживача про надання послуг з розподілу (передачі) електричної енергії, який є додатком 3 до цих Правил, з кожним власником мереж: оператором малої системи розподілу, споживачем, основним споживачем та виробником, електроустановки яких приєднані до електричних мереж на території ліцензованої діяльності ОСР, та їх субспоживачами; відповідно до якого у разі наявності у власника мереж (споживача або виробника) по одній площадці вимірювання точок підключення до різних операторів системи розподілу договір про надання послуг з розподілу електричної енергії укладається з тим оператором системи, від якого підключення за ступенем напруги більше. <i>(пункт 3.2, стор. 92 – 93 Акта № 122)</i>
----	--	--

Щодо розгляду звернення

До НКРЕКП звернулась _____ щодо надання ПРАТ «КІРОВОГРАДОБЛЕНЕРГО» підписаного у паперовій формі примірника Договору споживача про надання послуги з розподілу, з додатками до нього, за всіма точками приєднання.

Відповідно до положення пункту 1.2.4 глави 1.2 розділу I ПРРЕЕ оператор системи розподілу (ОСР) укладає договір споживача про надання послуг з розподілу електричної енергії на основі Типового договору споживача про надання послуг з розподілу (передачі) електричної енергії, який є додатком 3 до цих Правил, з кожним власником мереж: оператором малої системи розподілу, споживачем, основним споживачем та виробником, електроустановки яких приєднані до електричних мереж на території ліцензованої діяльності ОСР, та їх субспоживачами.

При цьому положеннями пункту 2.1.4 глави 2.1 розділу II ПРРЕЕ передбачено, що у разі наявності у власника мереж (споживача або виробника) по одній площадці вимірювання точок підключення до різних операторів системи розподілу договір про надання послуг з розподілу електричної енергії укладається з тим оператором системи, від якого підключення за ступенем напруги більше.

Якщо ступені напруги за точками підключення споживача від операторів системи рівні, договір укладається з оператором системи, від якого надходять більші обсяги електричної енергії.

Точки підключення до мереж власника мереж інших операторів системи вважати точками надходження/віддачі електричної енергії в мережі суміжного ліцензіата.

Для врегулювання договірних відносин між виробником _____ та операторами системи _____ (ПРАТ «КІРОВОГРАДОБЛЕНЕРГО»), _____) є визначення підключення мереж виробника до мереж оператора системи з найбільшим ступенем напруги.

Таким чином, якщо ступені напруги за точками підключення споживача від різних операторів системи розподілу рівні, договір споживача про надання послуг з розподілу електричної енергії та договір про спільне використання технологічних електричних мереж із основним споживачем мають бути укладені з тим оператором системи розподілу, від якого надходять більші обсяги електричної енергії в електричні мережі споживача.

З метою дослідження спірного питання щодо укладення договору споживача про надання послуг з розподілу електричної енергії з _____, зокрема визначення ОСР, з яким має бути укладено відповідний договір, комісією з перевірки досліджено інформацію з підтвердними документами, _____ отриману _____ від _____, ПРАТ «КІРОВОГРАДОБЛЕНЕРГО» та _____ а саме:

1. Однолінійну схему електроживлення електроустановок _____ (із зазначенням точок підключень до мереж операторів систем);

2. Інформацію щодо рівня ступеня напруги за точками підключення електроустановок _____ від ПРАТ «КІРОВОГРАДОБЛЕНЕРГО» та _____;

3. Інформацію щодо обсягів надходження електричної енергії в мережі _____ від ПРАТ «КІРОВОГРАДОБЛЕНЕРГО» та _____ за 2023 – 2025 роки (з розбивкою по місяцях);

4. Інформацію щодо звернення _____ до _____ ПРАТ «КІРОВОГРАДОБЛЕНЕРГО» стосовно укладення договору споживача про надання послуг з розподілу електричної енергії та надання ним документів, визначених ПРРЕЕ;

5. Інформацію щодо обсягів споживання електричної енергії _____ з мереж ПРАТ «КІРОВОГРАДОБЛЕНЕРГО» та _____ за 2023 – 2025 роки (з розбивкою по місяцях);

6. Інформацію щодо наявності укладеного договору споживача про надання послуг з розподілу електричної енергії між _____ та _____ (щодо електроустановок _____).

Проведеним аналізом вказаних документів встановлено, що _____ є виробником електричної енергії та одночасно приєднана до мереж двох операторів системи розподілу на рівні

напруги 154 кВт – до мереж
«КІРОВОГРАДОБЛЕНЕРГО».

та ПРАТ

Згідно інформації, наданої листом ПРАТ «КІРОВОГРАДОБЛЕНЕРГО» від 28.02.2025,
листом від 26.02.2025 та листом
від 25.02.2025 обсяги надходження електроенергії в мережі :

від ПРАТ «КІРОВОГРАДОБЛЕНЕРГО»:

за 2023 рік – кВт. год,

за 2024 рік – кВт. год;

від :

за 2023 рік – кВт. год,

за 2024 рік – кВт. год.

Враховуючи, те що найбільший обсяг електроенергії в мережі надходить від
ПРАТ «КІРОВОГРАДОБЛЕНЕРГО», відповідно до вимог ПРРЕЕ **ПРАТ**
«КІРОВОГРАДОБЛЕНЕРГО» необхідно укласти з Договір споживача про
надання послуги з розподілу.

Проаналізувавши надані документи ПРАТ «КІРОВОГРАДОБЛЕНЕРГО» та м
комісією з перевірки встановлено, зверталось до
ПРАТ «КІРОВОГРАДОБЛЕНЕРГО» щодо укладення договору споживача про надання послуги з
розподілу та **отримало відмову.**

Відповідно до **Письмових пояснень Ліцензіата**, мовою документу:

«...Об'єкт є площадкою виробництва електричної енергії, яка одночасно
приєднана до мереж **трьох** операторів системи:

- на рівні напруги _____ кВ – до мереж ;

- на рівні напруги _____ кВ – до мереж та
ПРАТ «КІРОВОГРАДОБЛЕНЕРГО».

Через електричні мережі здійснюється як передача обсягів виробленої ГЕС
електричної енергії, так і транзит електричної енергії в різних напрямках. Тому, у разі укладання
договору споживача про надання послуг з розподілу електричної енергії між та
ПРАТ «КІРОВОГРАДОБЛЕНЕРГО», для можливості забезпечення балансу електричної енергії,
необхідно змінити межі перетоків між всіма суміжними операторами систем, у тому числі і **на**
рівні напруги кВ (між Товариством та). У разі укладання такого договору
Товариство буде здійснювати розподіл в тому числі мережами надвисокого класу напруги (
кВ), що протирічить положенням Кодексу системи розподілу та Кодексу системи передачі.
Крім того, укладання договору споживача про надання послуг з розподілу електричної енергії
між та ПРАТ «КІРОВОГРАДОБЛЕНЕРГО» на площадку
виробництва та зміна меж перетоків, яку він спричинить, унеможливить коректне
балансування між ОСП, виробником та ОСР.

Слід зазначити, що подібні ситуації врегульовані постановою НКРЕКП від 28.12.2018 р.
№ 2108, якою затверджені «Методичні рекомендації щодо врегулювання відносин оператора
системи передачі, операторів систем розподілу, основних споживачів, електричні мережі яких
приєднані до системи передачі або до електричних мереж виробників, та їх субспоживачів»
(далі – Методичні рекомендації). Відповідно до Методичних рекомендацій,
ПРАТ «КІРОВОГРАДОБЛЕНЕРГО» уклало всі необхідні договори з суміжними ліцензіатами, з
мережами яких здійснюється перетікання електричної енергії. В рамках укладених договорів
облаштовано комерційний облік електричної енергії на межі ліцензійної діяльності, що забезпечує
коректне балансування електричної енергії та можливість внесення погодинної інформації на
платформі MMS. На виконання вимог цієї постанови між Товариством та укладено
договір про спільне використання технологічних електричних мереж.

Товариство окремим листом (№ ... від 11.10.2024р) зверталось до Регулятора з проханням
проведення установчої наради з цього питання за участі всіх зацікавлених сторін з метою його
врегулювання та виклало свою позицію.

З урахуванням зазначеного Товариство не порушувало вимоги п.1.2.4 та 2.1.4 ПРРЕЕ.....».

Департамент ліцензійного контролю зазначає, що пунктами 1.2.4 глави 1.2 розділу I та 2.1.4 глави 2.1 розділу II ПРРЕЕ передбачено вимоги щодо укладення договору споживача про надання послуг з розподілу електричної енергії на основі Типового договору споживача про надання послуг з розподілу (передачі) електричної енергії, який є додатком 3 до цих Правил, з кожним власником мереж **з оператором системи розподілу**. Крім того, у разі наявності у власника мереж по одній площадці вимірювання точок **підключення до різних операторів системи розподілу** договір про надання послуг з розподілу електричної енергії укладається з тим оператором системи, від якого підключення за ступенем напруги більше.

є оператором системи передачі, а не оператором системи розподілу, а тому вимоги пунктів 1.2.4 глави 1.2 розділу I та 2.1.4 глави 2.1 розділу II ПРРЕЕ на нього не розповсюджуються.

Як зазначено Актом № 122, обсяги надходження електроенергії в мережі від ПРАТ «КІРОВОГРАДОБЛЕНЕРГО» значно більші ніж від а тому, відповідно до вимог ПРРЕЕ, укладення договору споживача про надання послуг з розподілу електричної енергії на основі Типового договору споживача про надання послуг з розподілу (передачі) електричної енергії, який є додатком 3 до цих Правил, повинно бути з ПРАТ «КІРОВОГРАДОБЛЕНЕРГО».

4.	підпункту 23 пункту 2.2 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії підпункту 24 пункту 2.2 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії	яким встановлено обов'язок ліцензіата дотримуватись показників якості послуг з розподілу електричної енергії, які характеризують рівень надійності (безперервності) електропостачання, комерційної якості надання послуг з розподілу електричної енергії, а також якість електричної енергії, перелік та величини яких затверджено НКРЕКП, у тому числі загальних стандартів якості електропостачання; яким встановлено обов'язок ліцензіата здійснювати компенсацію та/або відшкодування збитків користувачу системи та/або споживачу у разі недотримання ліцензіатом показників якості послуг з розподілу електричної енергії, визначених НКРЕКП та договором про надання послуг з розподілу. (пун. 3.21, стор. 137 – 140 Акта № 122)
----	---	---

Комісією з перевірки було проведено аналіз звітних даних ПРАТ «КІРОВОГРАДОБЛЕНЕРГО» за 2024 рік, що подаються відповідно до постанов НКРЕКП від 12.06.2018 № 374 «Про затвердження форм звітності щодо показників якості електропостачання та інструкцій щодо їх заповнення» (Постанова № 374), від 12.06.2018 № 375 «Про затвердження Порядку забезпечення стандартів якості електропостачання та надання компенсацій споживачам за їх недотримання» (Постанова № 375), від 12.06.2018 № 373 «Про затвердження Мінімальних вимог до якості обслуговування споживачів електричної енергії кол-центрами» (Постанова № 373) та витягу з бази даних звернень споживачів до кол-центру ПРАТ «КІРОВОГРАДОБЛЕНЕРГО» за 2024 рік.

Постановою № 375 встановлено гарантований стандарт щодо строку відновлення електропостачання після початку планової перерви в електропостачанні з попередженням споживачів:

протягом 12 годин та 6 годин у зимові місяці сумарно на добу;

протягом 24 годин та 8 годин у зимові місяці сумарно на добу для планових перерв, які виникли внаслідок проведення робіт з капітального ремонту, будівництва, технічного переоснащення, реконструкції, модернізації електричних мереж, якщо виконання таких робіт передбачене інвестиційною програмою ОСР та/або річною програмою ремонтів ОСР, та/або при

реалізації договорів приєднання електроустановок споживачів згідно з чинними нормативними документами.

За даними компанії, що надані відповідно до вимог **Постанови № 375**, компенсація за недотримання гарантованого стандарту щодо «відновлення електропостачання після початку планової перерви в електропостачанні з попередженням споживачів протягом 6 (8) годин у зимові місяці та 12 (24) годин в інші» у 2024 році **не надавалась**.

Однак, відповідно до реєстрів перерв в електропостачанні, що ведеться відповідно до Інструкції щодо заповнення форми звітності № 11-НКРЕКП-якість-розподіл (квартальна) «Звіт щодо показників надійності (безперервності) електропостачання», затвердженої Постановою № 374, у 2024 році ПРАТ «КІРОВОГРАДОБЛЕНЕРГО» **зафіксовано 1 перерву понад 6 годин у зимові місяці, та 19 – понад 12 годин**.

Також, **Постановою № 375** встановлено гарантований стандарт щодо строку відновлення електропостачання після початку перерви в електропостачанні протягом 22 годин. Тривалість електропостачання після відновлення повинна становити не менше 30 хвилин.

За даними форми звітності № 11-НКРЕКП-якість-розподіл (квартальна) **зафіксовано 2 перерви з тривалістю відновлення електропостачання між ними менше 30 хвилин, та які разом перевищують 22 години**.

За інформацією ПРАТ «КІРОВОГРАДОБЛЕНЕРГО», наданою листом від 05.05.2025 перерви №1-№20 виникли внаслідок проведення робіт при реалізації договорів з приєднання електроустановок споживачів, а також з капітального ремонту та реконструкції, які передбачені інвестиційною програмою та річною програмою ремонтів ПРАТ «КІРОВОГРАДОБЛЕНЕРГО» на 2024 рік. Споживачі при цьому були попереджені згідно вимог Кодексом систем розподілу.

Комісією з перевірки зафіксовано 22 перерви, з них 20 перерв виникли внаслідок проведення робіт при реалізації договорів з приєднання електроустановок споживачів, а також з капітального ремонту та реконструкції, які передбачені інвестиційною програмою та річною програмою ремонтів ПРАТ «КІРОВОГРАДОБЛЕНЕРГО» на 2024 рік. **Споживачі при цьому були попереджені згідно вимог Кодексом систем розподілу**.

Перерва № 21 _____ ЕМ знеструмлення КТП-... (3 точки комерційного обліку) - 02.02.2024 (1343 хв.).

При усуненні технологічного порушення на КТП-... персоналом _____ було **порушено гарантований стандарт якості надання послуг визначений підпунктом 4 пункту 2.3 Постанови № 375 (перерви понад 22 години)**.

Товариством 11.04.2025 було надано компенсацію по 3 точкам комерційного обліку (ФОП ..., ФОП ... та гр. ...), які заживлені від КТП-... (Додаток № 6 до листа від 05.05.2025).

Перерва № 22 _____ знеструмлення ЗТП-... (3 точки комерційного обліку (Додаток 7 до листа від 05.05.2025), у технічній характеристиці форми звітності № 11-НКРЕКП _____ **помилково** було зазначено 18 точок комерційного обліку, замість 3) -15.12.2024 (1573 хв.) (перерви понад 22 години).

Товариством 14.01.2025 було надано компенсацію 2 споживачам (Додаток 8 до листа від 05.05.2025) по 3 точкам комерційного обліку: КП «...» - 1 точка комерційного обліку та КП «...» - 2 точки комерційного обліку згідно діючого Договору _____ (Додаток 9 до листа від 05.05.2025).

Департамент ліцензійного контролю зазначає, що відповідно до підпункту 2 пункту 2.5.1 глави 2.5 розділу II Порядку (методики) визначення розміру штрафів 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 НКРЕКП за відповідні 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.

5.	пункту 1 частини третьої статті 46 Закону України «Про ринок електричної енергії» підпункту 26 пункту 2.2 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії пункту 4.3.4 глави 4.3 розділу IV Кодексу систем розподілу, затвердженого постановою НКРЕКП від 14.03.2018 № 310 (Кодекс, Кодекс систем розподілу) пункту 4.3.1 глави 4.3 розділу IV Кодексу пункту 4.3.2 глави 4.3 розділу IV Кодексу	щодо обов'язку оператора системи розподілу дотримуватися ліцензійних умов провадження господарської діяльності з розподілу електричної енергії та інших нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії; щодо обов'язку ліцензіата надавати послуги з приєднання електроустановки замовника до системи розподілу електричної енергії з урахуванням положень статті 21 Закону України «Про ринок електричної енергії» за умови дотримання замовником вимог кодексу систем розподілу; яким визначено, що послуга з нестандартного приєднання з проєктуванням замовником лінійної частини приєднання надається ОСР, якщо проєктування електричних мереж лінійної частини приєднання за рішенням замовника виконується обраним ним виконавцем проєктних робіт; яким визначено, що ОСР надає послугу з нестандартного приєднання «під ключ» або нестандартного приєднання з проєктуванням лінійної частини приєднання замовником відповідно до умов договору про нестандартне приєднання, невід'ємним додатком до якого є технічні умови, що викладаються за формою, наведеною в додатку 8 до цього Кодексу; яким визначено, що послуга з нестандартного приєднання «під ключ» передбачає виконання комплексу робіт, що відповідає стандартному приєднанню та виконується за тією ж процедурою, а саме розроблення та узгодження ОСР з іншими заінтересованими сторонами проєктної документації на будівництво, реконструкцію та/або технічне переоснащення електричних мереж зовнішнього електрозабезпечення електроустановок замовника (до точки приєднання електроустановок замовника). <i>(п.п. 3. 22, стор. 172 – 223 Акта № 122)</i>
Щодо приєднання установок зберігання енергії Пунктом 6 статті 5 Закону України «Про деякі питання використання транспортних засобів, оснащених електричними двигунами, та внесення змін до деяких законів України щодо подолання паливної залежності і розвитку електрозарядної інфраструктури та електричних транспортних засобів» передбачено, що тимчасово, до 1 січня 2025 року, розрахунок плати за приєднання до електричних мереж оператора системи передачі та операторів систем розподілу установок зберігання енергії передбачає лише складову плати за створення електричних мереж лінійної частини приєднання. Згідно з пунктом 4.1.2 глави 4.1 розділу IV Кодексу систем розподілу послуга з нестандартного приєднання надається на підставі типового договору про нестандартне приєднання		

до електричних мереж системи розподілу «під ключ» або з проєктуванням лінійної частини приєднання замовником, який є публічним договором приєднання та укладається з урахуванням статей 633, 634, 641, 642 Цивільного кодексу України за відповідною типовою формою, наведеною в додатку 2 до цього Кодексу (далі – Договір про нестандартне приєднання), крім приєднання згідно з пунктами 4.1.11.1 та 4.1.11.2 глави 4.1 цього розділу.

Згідно з пунктом 4.4.1 глави 4.4 розділу IV Кодексу замовник звертається до ОСР із заявою про приєднання електроустановки (електроустановок) певної потужності до електричних мереж системи розподілу (далі - Заява про приєднання), типова форма якої наведена в додатку 3 до цього Кодексу.

Пунктом 4.4.2 глави 4.4 розділу IV Кодексу визначено, що до заяви про приєднання додаються такі документи:

- 1) копія паспорта у разі відсутності унікального номера запису в Єдиному державному демографічному реєстрі (для фізичних осіб);
- 2) належним чином оформлений документ, що посвідчує право на представництво інтересів особи у випадку подання заяви представником;
- 3) копія документа, що підтверджує право власності чи користування об'єктом нерухомого майна у разі відсутності відомостей у Державному реєстрі речових прав на нерухоме майно;
- 4) графічні матеріали із зазначенням місця розташування об'єкта (об'єктів) замовника, земельної ділянки замовника та прогнозованої точки приєднання (для об'єктів, що приєднуються до електричних мереж уперше);
- 5) техніко-економічне обґрунтування (у визначених цим Кодексом випадках, в інших випадках - за наявності);
- 6) розрахунок навантаження об'єкта архітектури за підписом головного інженера-проєктувальника (у разі нового приєднання багатоквартирного житлового будинку) або розроблена проєктна документація на внутрішні електричні мережі багатоквартирного житлового будинку з урахуванням величини замовленої до приєднання потужності електроустановок замовника, що є частиною об'єкта архітектури (у разі збільшення потужності багатоквартирного житлового будинку), в частині об'єкта приєднання;
- 7) інформаційна довідка-повідомлення (довільної форми) щодо наявності або відсутності намірів брати участь в аукціоні з розподілу річної квоти підтримки (для суб'єктів господарювання - виробників ВДЕ).

Відповідно до пункту 4.4.4 глави 4.4 розділу IV Кодексу у разі відсутності повного комплексу документів та/або неналежного оформлення документів, що додаються до заяви, та/або неналежно заповненої замовником заяви про приєднання (незаповнення колонки(нок) заяви або неправильне наповнення колонки) ОСР приймає частину належним чином оформлених документів та надає замовнику зауваження щодо всіх виявлених невідповідностей з посиланням на вимоги цього Кодексу та вносить відповідну інформацію до реєстру заяв.

Процедура надання послуги з приєднання розпочинається після отримання ОСР усіх документів, вичерпний перелік яких передбачений пунктом 4.4.2 цієї глави, починаючи з наступного робочого дня від дати реєстрації заяви про приєднання або дати надання замовником повного комплексу документів та/або усунення зауважень щодо належного оформлення документів, що додаються до заяви, та/або усунення зауважень щодо заповнення заяви про приєднання.

Згідно з пунктом 4.5.1 глави 4.5 розділу IV Кодексу технічні умови на приєднання, розрахунок вартості плати за приєднання до електричних мереж за формою, наведеною в додатку 9 до цього Кодексу, та рахунок на сплату плати за приєднання надаються на виконання укладеного договору про приєднання.

Відповідно до пункту 4.5.6 глави 4.5 розділу IV Кодексу технічні умови на нестандартне приєднання разом із розрахунком вартості плати за приєднання до електричних мереж та рахунком

на сплату вартості послуги з приєднання надаються письмово замовнику не пізніше 10 робочих днів, починаючи з наступного робочого дня від дати реєстрації заяви про приєднання, та 20 робочих днів у разі необхідності їх погодження з ОСП або іншими суб'єктами господарювання (крім ОСП) у випадках, передбачених пунктом 4.1.29 глави 4.1 цього розділу, через особистий кабінет замовника, на електронну адресу та у разі наявності в заяві про приєднання відповідної відмітки - на поштову адресу.

Договір про приєднання вважається укладеним з дати подання замовником належним чином оформленої заяви про приєднання та документів, що додаються до неї.

Договори про приєднання, передбачені пунктами 4.1.11 та 4.1.29 глави 4.1 цього розділу, вважаються укладеними після їх підписання сторонами.

Якщо замовник не оплатив послугу з нестандартного приєднання протягом 20 днів, такий договір вважається не укладеним, а технічні умови такими, що не набрали чинності.

Відповідно до статті 30 Закону України «Про регулювання містобудівної діяльності», згідно з якими технічні умови повинні відповідати законодавству, містити достовірну інформацію та обґрунтовані вимоги до об'єктів будівництва, а також відповідати намірам заявника щодо забудови земельної ділянки.

У технічних умовах враховується, що місце приєднання інженерних мереж замовника до магістральних чи інших інженерних мереж розташовується на межі земельної ділянки замовника або за його згодою на території такої земельної ділянки.

Крім того, пунктом 24 Порядку тимчасового приєднання електроустановок до системи розподілу у період дії в Україні воєнного стану, затвердженого постановою НКРЕКП від 26.03.2022 № 352 (далі – Порядок), визначено, що ОСР здійснює приєднання станцій зарядки електромобілів суб'єкта господарювання, що здійснює діяльність з надання послуг із зарядки електромобілів (Станція зарядки електромобілів), та/або установок зберігання енергії замовників до 01 січня 2025 року без плати за приєднання потужності та визначено особливості оплати замовниками послуг з приєднання установок зберігання електричної енергії авансових платежів вартості плати за приєднання враховуючи відсутність необхідності сплати ними складової плати за приєднання потужності.

Щодо приєднання установок зберігання енергії

28.11.2024 (далі – Замовник) звернулось до ПРАТ «КІРОВОГРАДОБЛЕНЕРГО» із заявою щодо приєднання електроустановки певної потужності за відповідною адресою, з замовленою до приєднання потужністю _____ кВт, напругою кВ, III-ї категорії надійності електропостачання для приєднання установок зберігання енергії.

Під час аналізу документів, зокрема, що додавались Замовником до заяви про приєднання Комісією з перевірки встановлено, що Замовником було додано до заяви вичерпний перелік документів, передбачений пунктом 4.4.2 глави 4.4 розділу IV Кодексу, зокрема:

- графічні матеріали місця розміщення об'єкту;
- договір оренди землі _____;
- витяг з Державного реєстру речових прав від 21.11.2024;
- довіреність на гр. ... від 27.11.2024.

Послуга з приєднання надається замовнику на підставі типового договору про нестандартне приєднання до електричних мереж системи розподілу, який є публічним договором приєднання та укладається з урахуванням статей 630, 633, 634, 641, 642 Цивільного кодексу України, до якого замовник приєднався заявою від 28.11.2024.

При цьому, **замовник** у заяві про приєднання вказав про бажання здійснити проєктування лінійної частини приєднання ОСР (тобто **обрав** послугу з нестандартного **приєднання «під ключ»**).

Однак, 05.12.2024 на підставі наданої Замовником заяви про приєднання, ПРАТ «КІРОВОГРАДОБЛЕНЕРГО» **видало технічні умови** на нестандартне приєднання **разом із розрахунком вартості плати за приєднання до електричних мереж з проєктуванням лінійної частини Замовником.**

16.12.2024 між Замовником та ПРАТ «КІРОВОГРАДОБЛЕНЕРГО» укладено додаткову угоду до Договору про нестандартне приєднання до електричних мереж системи розподілу «під ключ».

Згідно з пунктом 4.1 Додаткової угоди плата за приєднання передбачає:

- складову плати за створення електричних мереж лінійної частини приєднання («під ключ») грн.
- складова плати за приєднання потужності, що становить для УЗЕ грн (згідно з пунктом 24 Порядку тимчасового приєднання електроустановок до систем розподілу).

Згідно з пунктом 4.2 Додаткової угоди Замовником було сплачено 24.12.2024 попередню оплату за приєднання у розмірі 50 % (грн) від визначеної складової плати за створення електричних мереж лінійної частини приєднання («під ключ»).

На дату завершення перевірки послуга з приєднання знаходиться у стадії реалізації.

Вищезазначене свідчить про порушення пункту 1 частини третьої статті 46 Закону України «Про ринок електричної енергії», підпункту 26 пункту 2.2 глави 2 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії, а саме: пункту 4.3.4 глави 4.3 розділу IV Кодексу, пунктом 4.3.1 глави 4.3 розділу IV Кодексу, пунктом 4.3.2 глави 4.3 розділу IV Кодексу.

Відповідно до **Письмових пояснень Ліцензіата**, мовою документу:

«...У зв'язку із наданням 28.11.2024р. заяви про приєднання УЗЕ, ПРАТ «Кіровоградобленерго» діяло у відповідності до пункту 24 «Порядку тимчасового приєднання електроустановок до системи розподілу у період дії в Україні воєнного стану», затвердженого постановою НКРЕКП від 26.03.2022р. №352 (зі змінами, далі - Порядок), яким визначено спрощену процедуру приєднання УЗЕ у разі подання заяви про приєднання замовником до 01.01.2025р.

Відповідно до п. 24 Порядку, плата за приєднання УЗЕ визначається без плати за приєднання потужності, як 50% складової плати за створення електромереж лінійної частини приєднання («під ключ»), а потім після розробки замовником і погодження ОСР проектної документації на лінійну частину приєднання оплачується 90% вартості лінійної частини приєднання, визначеною проектно-кошторисною документацією (50% складової плати за створення електромереж лінійної частини приєднання («під ключ»)) зараховується до суми авансового платежу).

Таким чином, ПРАТ «Кіровоградобленерго» під час укладання договору про приєднання діяло не згідно вимог Кодексу систем розподілу, а згідно вимог пункту 24 Порядку, і на початку процедури приєднання, для нарахування плати за створення електромереж лінійної частини приєднання («під ключ»), уклало із замовником публічний договір про нестандартне приєднання «під ключ», згодом уклало додаткову угоду до договору, якою визначило порядок розрахунків згідно з пунктом 24 Порядку. ...».

Щодо приєднання установок зберігання енергії

16.09.2024 (далі – Замовник) звернулось до ПРАТ «КІРОВОГРАДОБЛЕНЕРГО» із заявою щодо приєднання електроустановки певної потужності за відповідною адресою з замовленою до приєднання потужністю 10 000 кВт, напругою 10 кВ, II-ї категорії надійності електропостачання для приєднання установок зберігання енергії.

Під час аналізу документів, зокрема, що додавались Замовником до заяви про приєднання Комісією з перевірки встановлено, що Замовником було додано до заяви вичерпний перелік документів, передбачений пунктом 4.4.2 глави 4.4 розділу IV Кодексу, зокрема:

- графічні матеріали місця розміщення об'єкту;
- договір оренди землі ;
- витяг з Державного реєстру речових прав від 13.09.2024.

Послуга з приєднання, надається замовнику на підставі типового договору про нестандартне приєднання до електричних мереж системи розподілу, який є публічним договором приєднання та укладається з урахуванням статей 630, 633, 634, 641, 642 Цивільного кодексу України, до якого замовник приєднався заявою від 16.09.2024.

При цьому, **замовник у заяві** про приєднання вказав про бажання здійснити проєктування лінійної частини приєднання самостійно (тобто обрав послугу з нестандартного приєднання **з проєктуванням замовником лінійної частини**).

09.10.2024 на підставі наданої Замовником заяви про приєднання, ПРАТ «КІРОВОГРАДОБЛЕНЕРГО» було видало технічні умови на нестандартне приєднання разом із розрахунком вартості плати за приєднання до електричних мереж з проєктуванням лінійної частини Замовником.

17.10.2024 між Замовником та ПРАТ «КІРОВОГРАДОБЛЕНЕРГО» укладено додаткову угоду до Договору про нестандартне приєднання до електричних мереж системи розподілу «під ключ».

Згідно з пунктом 4.1 Додаткової угоди плата за приєднання передбачає:

- складову плати за створення електричних мереж лінійної частини приєднання («під ключ») грн.

- складова плати за приєднання потужності, що становить для УЗЕ грн (згідно з пунктом 24 Порядку тимчасового приєднання електроустановок до систем розподілу).

Згідно з пунктом 4.2 Додаткової угоди Замовником було сплачено 25.10.2024 попередню оплату за приєднання у розмірі 50 % (грн) від визначеної складової плати за створення електричних мереж лінійної частини приєднання («під ключ»).

Отже, згідно з додатковою угодою № 1 між Замовником та ПРАТ «КІРОВОГРАДОБЛЕНЕРГО» укладено договір про нестандартне приєднання до електричних мереж системи розподілу «під ключ», а надано Замовнику розрахунок вартості плати за приєднання до електричних мереж з проєктуванням лінійної частини Замовником.

Замовником розроблено проєктну документацію на лінійну частину приєднання. На момент перевірки виконується погодження кошторисної частини проєктної документації. На дату завершення перевірки послуга з приєднання знаходиться у стадії реалізації.

Вищезазначене свідчить про порушення Ліцензіатом вимог пункту 1 частини третьої статті 46 Закону України «Про ринок електричної енергії», підпункту 26 пункту 2.2 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії, а саме: пункту 4.3.4 глави 4.3 розділу IV Кодексу, пункту 4.3.1 глави 4.3 розділу IV Кодексу.

Відповідно до **Письмових пояснень Ліцензіата**, мовою документу:

«...У зв'язку із наданням 16.09.2024р. заяви про приєднання УЗЕ, ПРАТ «Кіровоградобленерго» діяло у відповідності до пункту 24 «Порядку тимчасового приєднання електроустановок до системи розподілу у період дії в Україні воєнного стану», затвердженого постановою НКРЕКП від 26.03.2022р. №352 (зі змінами, далі - Порядок), яким визначено спрощену процедуру приєднання УЗЕ у разі подання заяви про приєднання замовником до 01.01.2025р.

Відповідно до п. 24 Порядку, плата за приєднання УЗЕ визначається без плати за приєднання потужності, як 50% складової плати за створення електромереж лінійної частини приєднання («під ключ»), а потім після розробки замовником і погодження ОСР проєктної документації на лінійну частину приєднання оплачується 90% вартості лінійної частини приєднання, визначеною проєктно-кошторисною документацією (50% складової плати за створення електромереж лінійної частини приєднання («під ключ»)) зараховується до суми авансового платежу).

Таким чином, ПРАТ «Кіровоградобленерго» під час укладання договору про приєднання діяло не згідно вимог Кодексу систем розподілу, а згідно вимог пункту 24 Порядку, і на початку процедури приєднання, для нарахування плати за створення електромереж лінійної частини приєднання («під ключ»), уклало із замовником публічний договір про нестандартне приєднання «під ключ», згодом уклало додаткову угоду до договору, якою визначило порядок розрахунків згідно з пунктом 24 Порядку. ...».

Щодо приєднання установок зберігання енергії

04.09.2024 (далі – Замовник) звернулось до ПРАТ «КІРОВОГРАДОБЛЕНЕРГО» із заявою щодо приєднання електроустановки певної потужності за відповідною адресою, з замовленою потужністю 8 000 кВт, напругою 10 кВ, II-ї категорії надійності, електропостачання для приєднання установок зберігання енергії.

Під час аналізу документів, зокрема, що додавались Замовником до заяви про приєднання Комісією з перевірки встановлено, що Замовником було додано до заяви вичерпний перелік документів, передбачений пунктом 4.4.2 глави 4.4 розділу IV Кодексу, зокрема

- графічні матеріали місця розміщення об'єкту;
- договір оренди земельної ділянки ;
- витяг з Державного реєстру речових прав від 02.09.2024.

Послуга з приєднання, надається замовнику на підставі типового договору про нестандартне приєднання до електричних мереж системи розподілу, який є публічним договором приєднання та укладається з урахуванням статей 630, 633, 634, 641, 642 Цивільного кодексу України, до якого замовник приєднався заявою від 04.09.2024.

При цьому, **замовник у заяві** про приєднання вказав про бажання здійснити проєктування лінійної частини приєднання ОСР (тобто обрав послугу з нестандартного **приєднання «під ключ»**).

11.09.2024 ОСР було направлено ОСП лист від 11.09.2024 щодо розгляду та погодження

25.09.2024 листом від 25.09.2024 направило ОСР зауваження щодо необхідності внесення змін, доповнень та вимог до проєкту технічних умов.

01.10.2024 на підставі наданої Замовником заяви про приєднання, ПРАТ «КІРОВОГРАДОБЛЕНЕРГО» було виготовлено технічні умови на нестандартне приєднання від разом із розрахунком плати за нестандартне приєднання «під ключ».

17.10.2024 між Замовником та ПРАТ «КІРОВОГРАДОБЛЕНЕРГО» укладено додаткову угоду № 1 до Договору про нестандартне приєднання до електричних мереж системи розподілу «під ключ».

Згідно з пунктом 4.1 Додаткової угоди плата за приєднання передбачає:

- складову плати за створення електричних мереж лінійної частини приєднання («під ключ») грн.
- складова плати за приєднання потужності, що становить для УЗЕ грн (згідно з пунктом 24 Порядку тимчасового приєднання електроустановок до систем розподілу).

Згідно з пунктом 4.2 Додаткової угоди Замовником було сплачено 25.10.2024 попередню оплату за приєднання у розмірі 50 % (грн) від визначеної складової плати за створення електричних мереж лінійної частини приєднання («під ключ»).

Отже, згідно з додатковою угодою № 1 між Замовником та ПРАТ «КІРОВОГРАДОБЛЕНЕРГО» укладено договір про нестандартне приєднання до електричних мереж системи розподілу «під ключ», однак умови цього договору фактично передбачають виконання замовником комплексу робіт при нестандартному приєднанні з проєктуванням замовником лінійної частини нестандартного приєднання.

При цьому, Замовником має бути самостійно розроблено проєктну документацію на лінійну частину приєднання. На момент перевірки виконується погодження кошторисної частини проєктної документації. На дату завершення перевірки послуга з приєднання знаходиться у стадії реалізації.

Вищезазначене свідчить про порушення Ліцензіатом вимог пункту 1 частини третьої статті 46 Закону України «Про ринок електричної енергії», підпункту 26 пункту 2.2 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії, а саме: пунктом 4.3.2 глави 4.3 розділу IV Кодексу, пункту 4.3.4 глави 4.3 розділу IV Кодексу.

Відповідно до **Письмових пояснень Ліцензіата**, мовою документу:

«...У зв'язку із наданням 04.09.2024р. заяви про приєднання УЗЕ, ПрАТ «Кіровоградобленерго» діяло у відповідності до пункту 24 «Порядку тимчасового приєднання електроустановок до системи розподілу у період дії в Україні воєнного стану», затвердженого постановою НКРЕКП від 26.03.2022р. №352 (зі змінами, далі - Порядок), яким визначено спрощену процедуру приєднання УЗЕ у разі подання заяви про приєднання замовником до 01.01.2025р.

Відповідно до п. 24 Порядку, плата за приєднання УЗЕ визначається без плати за приєднання потужності, як 50% складової плати за створення електромереж лінійної частини приєднання (**«під ключ»**), а потім після розробки замовником і погодження ОСР проектною документацією на лінійну частину приєднання оплачується 90% вартості лінійної частини приєднання, визначеною проектно-кошторисною документацією (50% складової плати за створення електромереж лінійної частини приєднання (**«під ключ»**)) зараховується до суми авансового платежу).

Таким чином, ПрАТ «Кіровоградобленерго» під час укладання договору про приєднання діяло не згідно вимог Кодексу систем розподілу, а згідно вимог пункту 24 Порядку, і на початку процедури приєднання, для нарахування плати за створення електромереж лінійної частини приєднання (**«під ключ»**), уклало із замовником публічний договір про нестандартне приєднання **«під ключ»**, згодом уклало додаткову угоду до договору, якою визначило порядок розрахунків згідно з пунктом 24 Порядку.....».

Щодо приєднання установок зберігання енергії

17.05.2024 (далі – Замовник) звернулось до ПРАТ «КІРОВОГРАДОБЛЕНЕРГО» із заявою щодо приєднання електроустановки певної потужності за адресою: з замовленою потужністю кВт, напругою кВ, III-ї категорії надійності електропостачання для приєднання установок зберігання енергії.

Під час аналізу документів, зокрема, що додавались Замовником до заяви про приєднання Комісією з перевірки встановлено, що Замовником було додано до заяви вичерпний перелік документів, передбачений пунктом 4.4.2 глави 4.4 розділу IV Кодексу, зокрема

- графічні матеріали місця розміщення об'єкту;
- договір оренди земельної ділянки від ;
- витяг з Державного реєстру речових прав від 13.05.2024.

Послуга з приєднання, надається замовнику на підставі типового договору про нестандартне приєднання до електричних мереж системи розподілу, який є публічним договором приєднання та укладається з урахуванням статей 630, 633, 634, 641, 642 Цивільного кодексу України, до якого замовник приєднався заявою від 17.05.2024.

При цьому, **замовник у заяві** про приєднання вказав про бажання здійснити проектування лінійної частини приєднання ОСР (тобто **обрав** послугу з нестандартного **приєднання «під ключ»**).

13.06.2024 на підставі наданої Замовником заяви про приєднання, ПРАТ «КІРОВОГРАДОБЛЕНЕРГО» було виготовлено технічні умови на нестандартне приєднання від разом із розрахунком плати за нестандартне **приєднання «під ключ»**.

10.07.2024 між Замовником та ПРАТ «КІРОВОГРАДОБЛЕНЕРГО» укладено **додаткову угоду до Договору нестандартне приєднання до електричних мереж системи розподілу з проектуванням замовником лінійної частини нестандартного приєднання**.

Згідно з пунктом 4.1 Додаткової угоди плата за приєднання передбачає:

- складову плати за створення електричних мереж лінійної частини приєднання (**«під ключ»**) грн.
- складова плати за приєднання потужності, що становить для УЗЕ грн (згідно з пунктом 24 Порядку тимчасового приєднання електроустановок до систем розподілу).

При цьому, замовник у заяві про приєднання вказав про бажання здійснити проєктування лінійної частини приєднання самостійно (тобто **обрав** послугу з **нестандартного приєднання з проєктуванням замовником лінійної частини приєднання**).

25.09.2024 між Замовником та ПРАТ «КІРОВОГРАДОБЛЕНЕРГО» укладено Договір про нестандартне приєднання до електричних мереж системи розподілу «під ключ».

22.10.2024 на підставі наданої Замовником заяви про приєднання, ПРАТ «КІРОВОГРАДОБЛЕНЕРГО» видало технічні умови на нестандартне приєднання від разом із розрахунком плати за нестандартне приєднання «під ключ».

15.11.2024 між Замовником та ПРАТ «КІРОВОГРАДОБЛЕНЕРГО» укладено додаткову угоду до Договору від .

Згідно з пунктом 4.1 Додаткової угоди плата за приєднання передбачає:

- складову плати за створення електричних мереж лінійної частини приєднання («під ключ») грн.

- складова плати за приєднання потужності, що становить для УЗЕ грн (згідно з пунктом 24 Порядку тимчасового приєднання електроустановок до систем розподілу).

Згідно з пунктом 4.2 Додаткової угоди Замовником було сплачено 21.11.2024 попередню оплату за приєднання у розмірі 50 % (грн) від визначеної складової плати за створення електричних мереж лінійної частини приєднання («під ключ»).

Отже, згідно з додатковою угодою № 1 між Замовником та ПРАТ «КІРОВОГРАДОБЛЕНЕРГО» укладено договір про нестандартне приєднання до електричних мереж системи розподілу «під ключ», однак умови цього договору фактично передбачають виконання замовником комплексу робіт при нестандартному приєднанні з проєктуванням замовником лінійної частини нестандартного приєднання.

При цьому, Замовником має бути самостійно розроблено проєктну документацію на лінійну частину приєднання. На момент перевірки виконується погодження кошторисної частини проєктної документації. На дату завершення перевірки послуга з приєднання знаходиться у стадії реалізації.

Вищезазначене свідчить про порушення Ліцензіатом вимог пункту 1 частини третьої статті 46 Закону України «Про ринок електричної енергії», підпункту 26 пункту 2.2 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії, а саме: пунктом 4.3.1 глави 4.3 розділу IV Кодексу, пункту 4.3.4 глави 4.3 розділу IV Кодексу.

Відповідно до Письмових пояснень Ліцензіата, мовою документу:

«...У зв'язку із наданням 25.09.2024р. заяви про приєднання УЗЕ, ПРАТ «Кіровоградобленерго» діяло у відповідності до пункту 24 «Порядку тимчасового приєднання електроустановок до системи розподілу у період дії в Україні воєнного стану», затвердженого постановою НКРЕКП від 26.03.2022р. №352 (зі змінами, далі - Порядок), яким визначено спрощену процедуру приєднання УЗЕ у разі подання заяви про приєднання замовником до 01.01.2025р.

Відповідно до п. 24 Порядку, плата за приєднання УЗЕ визначається без плати за приєднання потужності, як 50% складової плати за створення електромереж лінійної частини приєднання («під ключ»), а потім після розробки замовником і погодження ОСР проєктної документації на лінійну частину приєднання оплачується 90% вартості лінійної частини приєднання, визначеною проєктно-кошторисною документацією (50% складової плати за створення електромереж лінійної частини приєднання («під ключ»)) зараховується до суми авансового платежу).

Таким чином, ПРАТ «Кіровоградобленерго» під час укладання договору про приєднання діяло не згідно вимог Кодексу систем розподілу, а згідно вимог пункту 24 Порядку, і на початку процедури приєднання, для нарахування плати за створення електромереж лінійної частини приєднання («під ключ»), уклало із замовником публічний договір про нестандартне приєднання «під ключ», згодом уклало додаткову угоду до договору, якою визначило порядок розрахунків згідно з пунктом 24 Порядку....».

6.	підпункту 7 пункту 2.2 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії	щодо обов'язку ліцензіата надавати до НКРЕКП достовірні документи (їх копії) та інформацію (дані, відомості, звітність), необхідні для виконання НКРЕКП своїх повноважень та функцій, в обсягах та у строки (не менше десяти робочих днів для надання копій документів, пояснень тощо), встановлені НКРЕКП, а саме: вимог Інструкції щодо заповнення форми звітності № 2-НКРЕКП-розподіл електричної енергії (квартальна), а саме: пункту 2.7 глави 2, відповідно до якого ліцензіат забезпечує достовірність інформації, зазначеної ним у формі звітності № 2-НКРЕКП-розподіл електричної енергії (квартальна), підпункту 1 пункту 3.4 глави 3, відповідно до якого у рядку 215 «Операційні контрольовані витрати (розшифрувати в додатку 5), у т. ч.» зазначаються операційні витрати ліцензіата, розмір яких залежить від його управлінських рішень. Розшифровка фактичних операційних контрольованих витрат наводиться в додатку 5, підпункту 3 пункту 3.4 глави 3, відповідно до якого у рядку 220 «Операційні неконтрольовані витрати (розшифрувати в додатку 5), у т. ч.» зазначаються операційні витрати, на які ліцензіат не має безпосереднього впливу (податки, збори, обов'язкові платежі, розмір яких установлюється відповідно до законодавства України). Розшифровка фактичних операційних неконтрольованих витрат наводиться в додатку 5, підпункту 8 пункту 3.4 глави 3, відповідно до якого у рядку 225 «відрахування на соціальні заходи» зазначаються витрати на єдиний внесок на загальнообов'язкове державне соціальне страхування персоналу; пункту 2.11 яким визначено, що звітні дані наводяться без урахування податку на додану вартість. <i>(п. 3.25, ст 200-203, 208-213 Акта № 122)</i>
Щодо витрат на ремонт автотранспорту. Фінансування витрат, понесених ПРАТ «КІРОВОГРАДОБЛЕНЕРГО» внаслідок військової агресії російської федерації проти України, на період дії воєнного стану в Україні, пов'язаних з наданням здійснювалось за рахунок коштів, які отримані від ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії та не компенсувалися за рахунок інших (нетарифних) джерел. Сума витрат ПРАТ «КІРОВОГРАДОБЛЕНЕРГО» у якості , зазначені витрати відображено у формі звітності № 2-НКРЕКП-розподіл електричної енергії (квартальна) «Звіт про фінансові результати та виконання структури тарифів за видами діяльності за січень – грудень 2024 року» у складі контрольованих витрат, а саме у статті підпункту 1.51 «Інші (розшифрувати) пункту 1 «Операційні контрольовані витрати» Додатку 5 «Розшифрування операційних контрольованих та операційних неконтрольованих витрат форми звітності № 2-		

НКРЕКП-розподіл електричної енергії (квартальна) за січень – грудень 2024 року», затвердженого постановою НКРЕКП від 28.02.2019 № 282 (зі змінами), з урахуванням округлення до цілого числа відповідно до вимог пункту 2.9 глави 2 Інструкції щодо заповнення форми звітності № 2-НКРЕКП-розподіл електричної енергії (квартальна) у повному обсязі, а саме у розмірі _____ грн (без ПДВ).

Водночас, комісією з перевірки встановлено, що Ліцензіатом у зазначених витратах (видатках) необґрунтовано враховано суму Єдиного соціального внеску на загальнообов'язкове державне соціальне страхування у розмірі _____ грн та відображено у формі звітності № 2-НКРЕКП-розподіл електричної енергії (квартальна) «Звіт про фінансові результати та виконання структури тарифів за видами діяльності за січень – грудень 2024 року» у статті _____ підпункту 1.51 «Інші (розшифрувати) пункту 1 «Операційні контрольовані витрати» Додатку 5 «Розшифрування операційних контрольованих та операційних неkontrolьованих витрат форми звітності № 2-НКРЕКП-розподіл електричної енергії (квартальна) за січень – грудень 2024 року», затвердженого постановою НКРЕКП від 28.02.2019 № 282 (зі змінами), в складі контрольованих витрат.

Як зазначено вище, пунктом 1.2 глави 1 Порядку 1175 встановлено, що:

операційні неkontrolьовані витрати - операційні витрати, на які ліцензіат не має безпосереднього впливу (податки, збори, обов'язкові платежі, розмір яких встановлюється відповідно до законодавства України);

до складу операційних неkontrolьованих витрат мають бути включені тільки операційні неkontrolьовані витрати, що безпосередньо пов'язані зі здійсненням ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії.

Отже, згідно положень чинного законодавства України єдиний внесок є обов'язковим платежем, розмір якого встановлюється відповідно до законодавства України, який безпосередньо пов'язаний зі здійсненням ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії, на який ліцензіат не має безпосереднього впливу та має бути включений виключно до складу операційних неkontrolьованих витрат.

Комісія з перевірки вважає необґрунтованим віднесення ПРАТ «КІРОВОГРАДОБЛЕНЕРГО» суми єдиного внеску у розмірі _____ грн до складу операційних контрольованих витрат у формі звітності № 2-НКРЕКП-розподіл електричної енергії (квартальна) «Звіт про фінансові результати та виконання структури тарифів за видами діяльності за січень – грудень 2024 року» у статтю _____ підпункту 1.51 «Інші (розшифрувати) пункту 1 «Операційні контрольовані витрати» Додатку 5 «Розшифрування операційних контрольованих та операційних неkontrolьованих витрат форми звітності № 2-НКРЕКП-розподіл електричної енергії (квартальна) за січень – грудень 2024 року», затвердженого постановою НКРЕКП від 28.02.2019 № 282 (зі змінами).

Водночас, підпунктом 2 пункту 3.4 глави 3 Інструкції щодо заповнення форми звітності № 2-НКРЕКП-розподіл електричної енергії (квартальна) встановлено, що у рядку 216 «витрати на оплату праці» зазначаються **сукупні** витрати на заробітну плату, тому понесені витрати на заробітну плату у розмірі _____ грн, на думку комісії з перевірки, доцільно було б віднести Ліцензіатом до статті витрат «Витрати на оплату праці» у складі **операційних контрольованих витрат** у формі звітності № 2-НКРЕКП-розподіл електричної енергії (квартальна) «Звіт про фінансові результати та виконання структури тарифів за видами діяльності за січень – грудень 2024 року».

Щодо витрат (видатків) по

_____ грн (без ПДВ).

Фінансування витрат, понесених ПРАТ «КІРОВОГРАДОБЛЕНЕРГО» внаслідок військової агресії російської федерації проти України, на період дії воєнного стану в Україні, пов'язаних з наданням _____

_____ здійснювалось за рахунок коштів, які отримані від ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії та не компенсувалися за рахунок інших (нетарифних) джерел.

Комісія з перевірки зазначає, що **витрати (видатки) у сумі _____ грн (без ПДВ) відображено у формі звітності № 2-НКРЕКП-розподіл електричної енергії (квартальна) «Звіт про фінансові результати та виконання структури тарифів за видами діяльності за січень – грудень 2024 року» в складі контрольованих витрат**, а саме у статті

_____ пункту 1.51 «Інші (розшифрувати) пункту 1 «Операційні контрольовані витрати» Додатку 5 «Розшифрування операційних контрольованих та операційних неkontrolьованих витрат форми звітності № 2-НКРЕКП-розподіл електричної енергії (квартальна) за січень – грудень 2024 року», затвердженого постановою НКРЕКП від 28.02.2019 № 282 (зі змінами), з урахуванням округлення до цілого числа відповідно до вимог пункту 2.9 глави 2 Інструкції щодо заповнення форми звітності № 2-НКРЕКП-розподіл електричної енергії (квартальна) у повному обсязі, а саме у розмірі _____ грн (без ПДВ).

Так, результатом понесених витрат на надання _____ є роботи співробітниками Товариства по забезпеченню електропостачання _____, до собівартості яких включено понесені витрати на заробітну плату у розмірі 1,05 тис. грн та нарахування на неї, у тому числі єдиний внесок у розмірі 0,23 тис. грн.

Комісія з перевірки вважає необґрунтованим віднесення ПРАТ «КІРОВОГРАДОБЛЕНЕРГО» суми єдиного внеску у розмірі _____ грн до складу операційних контрольованих витрат у формі звітності № 2-НКРЕКП-розподіл електричної енергії (квартальна) «Звіт про фінансові результати та виконання структури тарифів за видами діяльності за січень – грудень 2024 року» у статтю _____ підпункту 1.51 «Інші (розшифрувати) пункту 1 «Операційні контрольовані витрати» Додатку 5 «Розшифрування операційних контрольованих та операційних неkontrolьованих витрат форми звітності № 2-НКРЕКП-розподіл електричної енергії (квартальна) за січень – грудень 2024 року», затвердженого постановою НКРЕКП від 28.02.2019 № 282 (зі змінами).

Щодо витрат наданих інших послуг

Комісія з перевірки зазначає, що у 2024 році ПРАТ «КІРОВОГРАДОБЛЕНЕРГО» понесено витрати внаслідок військової агресії російської федерації проти України, на період дії воєнного стану в Україні, а саме витрати, пов'язані з наданням _____

_____ шляхом здійснення наступної _____ на надання послуг **склали _____ грн (без ПДВ).**

Фінансування витрат (видатків), понесених ПРАТ «КІРОВОГРАДОБЛЕНЕРГО» внаслідок _____

_____ шляхом здійснення вищезазначених послуг здійснювалось за рахунок коштів, які отримані від ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії та не компенсувалися за рахунок інших (нетарифних) джерел.

Пунктом 2.11. Інструкції щодо заповнення форми звітності № 2-НКРЕКП-розподіл (квартальна) «Звіт про фінансові результати та виконання структури тарифів за видами діяльності», затвердженої постановою НКРЕКП від 28.02.2019 № 282 (зі змінами), встановлено, що звітні дані у формі звітності № 2-НКРЕКП-розподіл електричної енергії (квартальна) **наводяться без урахування податку на додану вартість.**

Ліцензіатом у формі звітності № 2-НКРЕКП-розподіл електричної енергії (квартальна) «Звіт про фінансові результати та виконання структури тарифів за видами діяльності за січень – грудень _____

2024 року», а саме у статті _____ пункту 1.51 «Інші (розшифрувати) пункту 1 «Операційні контрольовані витрати» Додатка 5 «Розшифрування операційних контрольованих та операційних неконтрольованих витрат форми звітності № 2-НКРЕКП-розподіл електричної енергії (квартальна) за січень – грудень 2024 року» **відображено дані витрати з урахуванням ПДВ у сумі _____ грн (_____ грн (без ПДВ)).**

В бухгалтерському обліку витрати (видатки) на _____ грн накопичувались на бухгалтерському рахунку 84900111 «Інші витрати операційної діяльності» («Благодійна допомога»).

Також, результатом понесених витрат на _____ є зазначені вище витрати (видатки) Товариства на надання інших послуг, до собівартості яких включено понесені витрати на заробітну плату у розмірі _____ грн та нарахування на неї, у тому числі єдиний внесок у розмірі _____ грн.

Комісія з перевірки **вважає необґрунтованим віднесення** ПРАТ «КІРОВОГРАДОБЛЕНЕРГО» **суми єдиного внеску у розмірі _____ грн до складу операційних контрольованих витрат у формі звітності № 2-НКРЕКП-розподіл електричної енергії (квартальна) «Звіт про фінансові результати та виконання структури тарифів за видами діяльності за січень – грудень 2024 року» у статтю _____ підпункту 1.51 «Інші (розшифрувати) пункту 1 «Операційні контрольовані витрати» Додатку 5 «Розшифрування операційних контрольованих та операційних неконтрольованих витрат форми звітності № 2-НКРЕКП-розподіл електричної енергії (квартальна) за січень – грудень 2024 року», затвердженого постановою НКРЕКП від 28.02.2019 № 282 (зі змінами).**

Комісія з перевірки зазначає, що зазначені вище **витрати (видатки) Ліцензіат повинен був відобразити у формі звітності № 2-НКРЕКП-розподіл електричної енергії (квартальна) «Звіт про фінансові результати та виконання структури тарифів за видами діяльності за січень – грудень 2024 року» в складі контрольованих витрат**, а саме у статті _____ пункту 1.51 «Інші (розшифрувати) пункту 1 «Операційні контрольовані витрати» Додатку 5 «Розшифрування операційних контрольованих та операційних неконтрольованих витрат форми звітності № 2-НКРЕКП-розподіл електричної енергії (квартальна) за січень – грудень 2024 року», затвердженого постановою НКРЕКП від 28.02.2019 № 282 (зі змінами), **з урахуванням округлення до цілого числа** відповідно до вимог пункту 2.9 глави 2 Інструкції щодо заповнення форми звітності № 2-НКРЕКП-розподіл електричної енергії (квартальна) **без урахування суми єдиного внеску у розмірі _____ грн та без суми податку на додану вартість у розмірі _____ грн.**

Комісією з перевірки опрацьовано дані, занесені у форму звітності № 2-НКРЕКП-розподіл електричної енергії (квартальна) «Звіт про фінансові результати та виконання структури тарифів за видами діяльності» за 2024 рік, зокрема, по статті «Операційні контрольовані витрати» код рядка 215 графі 2 «фактично» на суму _____ грн. У Додатку 5 «Розшифрування операційних контрольованих витрат та операційних неконтрольованих витрат форми звітності № 2-НКРЕКП-розподіл електричної енергії (квартальна)» у пункті 1.51 _____ занесено суму _____ грн.

Згідно з пунктом 2.11. Інструкції щодо заповнення форми звітності № 2-НКРЕКП-розподіл (квартальна) «Звіт про фінансові результати та виконання структури тарифів за видами діяльності», затвердженої постановою НКРЕКП від 28.02.2019 № 282 (зі змінами), встановлено, що звітні дані у формі звітності № 2-НКРЕКП-розподіл електричної енергії (квартальна) **наводяться без урахування податку на додану вартість.**

Провівши аналіз документів, наданих Товариством, виявлено, що витрати:
- на надання послуг з випробування відповідно до актів приймання – передачі наданих послуг, а саме:

від 22.05.2024 № 412261 занесено у суми грн (з ПДВ) замість суми (без ПДВ); від 27.06.2024 № 415740 занесено у суми грн (з ПДВ) замість суми грн (без ПДВ); від 05.06.2024 № 412727 занесено у суми грн (з ПДВ) замість суми грн (без ПДВ); від 22.10.2024 № 437253 занесено у суми грн (з ПДВ) замість суми грн (без ПДВ); - на надання <u>послуг спеціалізованої, будівельної техніки</u> відповідно до акту приймання – передачі наданих послуг від 21.06.2024 № 415160 занесено у суми грн (з ПДВ) замість суми грн (без ПДВ); - на безоплатно передану благодійну допомогу шляхом надання безкоштовної послуги автопідіймача відповідно до акту приймання – передачі безоплатно наданих послуг від 31.01.2024 № 401193 занесено у суми грн (з ПДВ) замість суми (без ПДВ).	
7.	підпункту 48 пункту 2.2 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії у частині виконання інвестиційної програми в повному обсязі відповідно до запланованих згідно зі схваленою НКРЕКП інвестиційною програмою етапів, обсягів робіт, джерел та обсягів фінансування, а саме: пункту 4.1 глави 4 Порядку розроблення та подання на затвердження планів розвитку систем розподілу та інвестиційних програм операторів систем розподілу, затвердженого постановою НКРЕКП від 04.09.2018 № 955 (Порядок № 955) у частині зобов'язання виконувати схвалену Регулятором III у повному обсязі відповідно до запланованих етапів, обсягів робіт у кількісному вираженні, джерел та обсягів фінансування у вартісному вираженні, у тому числі для заходів, які мають перехідний характер; пункту 4.3. глави 4 № 955 у частині забезпечення виконання III при неповному виконанні III за звітний період, на прогнозний період оператор системи розподілу надалі повинен першочергово здійснювати фінансування заходів з нового будівництва, технічного переоснащення і реконструкції електричних мереж та обладнання, заходів з виконання Плану заходів щодо забезпечення достовірності даних для здійснення моніторингу якості послуг і заходів з впровадження та розвитку комерційного обліку електричної енергії з обов'язковим урахуванням пріоритетизації заходів; підпункту 46 пункту 2.2 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії у частині обов'язку розробляти інвестиційну програму відповідно до Порядку № 955 та подавати її на схвалення НКРЕКП не пізніше 30 вересня року, що передує прогнозованому періоду; пункту 2.8 глави 2 Порядку № 955 яким встановлено, що оператор системи розподілу формує III відповідно до розділів, визначених цим Порядком, із зазначенням обсягу фінансування по

	кожному з розділів (без урахування податку на додану вартість (ПДВ)). ІП має містити: 1) інформацію про прогнозний загальний техніко-економічний стан оператора системи розподілу на дату закінчення чинної ІП з урахуванням виконання її заходів; 2) загальний перелік заходів по кожному розділу ІП, запланованих на прогнозний період; 3) детальний перелік заходів ІП, запланованих до виконання на прогнозний період, з урахуванням наскрізної пріоритезації заходів у межах розділів ІП, з розбивкою на етапи (квартали) з фінансуванням відповідно до планових квартальних обсягів надходжень коштів. При визначенні пріоритезації заходів необхідно враховувати те, що пріоритетнішим є захід, виконання якого є важливішим та/або має більший вплив на забезпечення підвищення рівня надійності, безпеки, економічності, зниження технологічних витрат електричної енергії та поліпшення якості надання послуг з розподілу електричної енергії, та не враховувати заходи зі створення трансформаторної потужності для реалізації стандартних приєднань, що включаються до ІП без зазначення конкретного місця встановлення (згідно з типовими проєктами, блочно за відповідними потужностями з урахуванням статистичних даних тощо); 4) пояснювальну записку з обґрунтуванням необхідності виконання заходів по кожному розділу ІП; 5) джерела фінансування ІП; 6) прогноз оператора системи розподілу щодо зниження технологічних витрат та втрат електричної енергії за результатами реалізації ІП. (п. 3.31, стор. 259 – 301 Акта № 122)
--	---

Виконання Інвестиційної програми на 2024 рік

Інвестиційна програма ПРАТ «КІРОВОГРАДОБЛЕНЕРГО» на 2024 рік була сформована у відповідності до «Плану розвитку системи розподілу на період 2024-2028 роки», який погоджений Міненерго України, НЕК «УКРЕНЕРГО» та схвалений постановою НКРЕКП від 29.11.2023 № 2229. Відповідно до «Порядку розроблення та подання на затвердження планів розвитку системи розподілу та інвестиційних програм операторів систем розподілу», затвердженого постановою НКРЕКП від 04.09.2018 № 955 (зі змінами та доповненнями), отримано необхідні погодження та 19.12.2023 інвестиційна програма була схвалена постановою НКРЕКП № 2438 на суму 293 653 тис. грн (без ПДВ).

Постановою від 21.08.2024 № 1489 були внесені зміни до Інвестиційної програми, зі збільшенням загальної суми до 310 140 тис. грн (без ПДВ).

Інформація щодо джерел фінансування

Джерела фінансування:	План тис. грн (без ПДВ)
Амортизація	233 229
Прибуток (обов'язкові реінвестиції)	0
За перетоки реактивної електричної енергії	29 462
Економія коштів за 2021 рік (постанова НКРЕКП від 19.09.2023 № 1704)	2 798
Прибуток на регуляторну базу активів (постанова НКРЕКП від 19.09.2023 № 1704)	397

Додатково отриманий дохід за результатами діяльності у 2021 та 2022 роках (постанова НКРЕКП від 19.09.2023 № 1704)	27 767
Економія коштів за 2022 та 2023 роки (постанова НКРЕКП від 28.05.2024 № 1040)	4 325
Прибуток на регуляторну базу активів (постанова НКРЕКП від 28.05.2024 № 1040)	12
Додатково отриманий дохід за результатами діяльності у 2023 та 2022 роках (постанова НКРЕКП від 28.05.2024 № 1040)	12 150
Усього	310 140

Аналіз звіту виконання Інвестиційної програми ПРАТ «КІРОВОГРАДОБЛЕНЕРГО» на 2024 рік по розділах, наданий Товариством листом від 23.01.2025:

Звіт щодо виконання інвестиційної програми

№ з/п	Цільові програми	Заплановано на прогнозний період, тис. грн. (без ПДВ)	Заплановано на звітний період (наростаючим підсумком), тис. грн. (без ПДВ)	Виконано за звітний період (наростаючим підсумком), тис. грн. (без ПДВ)		Відсоток фінансування, %	Залишилось не профінансовано, тис. грн. (без ПДВ)	У тому числі економія коштів, що склалася при виконанні заходів ІП, тис. грн (без ПДВ)
				профінансовано	освоєно			
1	2	3	4	5	6	7	8	9
1	Нове будівництво, технічне переоснащення та реконструкція електричних мереж та обладнання							
2	Впровадження та розвиток комерційного обліку електричної енергії							
3	Впровадження та розвиток автоматизованих систем диспетчерсько-технологічного керування (АСДТК)							
4	Впровадження та розвиток інформаційних технологій							
5	Впровадження та розвиток систем зв'язку							
6	Технічне переоснащення та закупівля колісної техніки							
7	Інше							
Усього								

Станом на 31.12.2024 ПРАТ «КІРОВОГРАДОБЛЕНЕРГО» фактично профінансовано заходів ІП на 2024 рік на загальну суму **грн (без ПДВ)**, що складає **%** від запланованої суми, при цьому рівень освоєння коштів становить **грн (без ПДВ)** від загальної суми фінансування.

Загалом по виконанню ІП на 2024 рік станом на 31.12.2024 встановлено наступне:

- Фінансування ІП на 2024 рік склало **грн (без ПДВ)**, що складає **%** від запланованої суми (**грн (без ПДВ)**).
- Сума недофінансування ІП на 2024 рік становить **грн (без ПДВ)**.
- Освоєння коштів становить **грн (без ПДВ) або, %** від запланованої суми.
- Профінансовані та не освоєні заходи **відсутні**.
- Перевищення вартості заходів ІП до 5 % по виконаних заходах ІП на 2024 рік **відсутнє (без**

ПДВ).

6. Перевищення вартості заходів ІІ від 5% до 10 % по виконаних заходах ІІ на 2024 рік **відсутнє**.

7. Перевищення вартості заходів ІІ понад 10% **відсутнє**.

8. Збільшення фактичних обсягів виконаних робіт (по фізичним обсягах) по відношенню до планових **відсутнє**.

9. Загальна економія, що склалась при виконанні ІІ на 2024 рік по виконаних заходах з урахуванням перевищення вартості заходів до 5% станом на 31.12.2024 **склала** **грн** **(без ПДВ)**.

тис. грн						
Розділ ІІ 2024	Економія заходів ІІ 2024	Обсяг перевитрат, що не перевищує 5%	Обсяг перевитрат, що перевищує 5% та не перевищує 10%	Обсяг перевитрат, що перевищує 10%	Залишок економії з урахуванням обсягу перевитрат	Перевитрати, що не покриті економією
1	2	3	4	5	6	7
1						
2						
3						
4						
5						
6						
7						
Всього						

10. Станом на 31.12.2024 залишилися **невиконаними** **захід ІІ** на 2024 рік, загальною **вартістю** **грн (без ПДВ)**, що становить **%** від загальної суми схваленої інвестиційної програми на 2024 рік (**грн (без ПДВ)**), у т. ч. не виконано заходи за наступними джерелами фінансування:

тис. грн	
Амортизація	
За перетоки реактивної електричної енергії	
Економія коштів за 2021 рік (постанова НКРЕКП від 19.09.2023 № 1704)	
Прибуток на регуляторну базу активів за 2021 рік	
Додатково отриманий дохід за результатами діяльності у 2021 та 2022 роках (постанова НКРЕКП від 19.09.2023 № 1704)	
Економія коштів за 2022 та 2023 роки (постанова НКРЕКП від 28.05.2024 № 1040)	
Додатково отриманий дохід за результатами діяльності за 2023 рік	
Прибуток на регуляторну базу активів	

Відповідно до постанови НКРЕКП від 10.04.2024 № 670 та вимог пунктів 2.9, 2.10 Порядку розроблення та подання на затвердження планів розвитку систем розподілу та інвестиційних програм операторів систем розподілу, затвердженого постановою НКРЕКП від 04.09.2018 № 955 (Порядок № 955) ПРАТ «КІРОВОГРАДОБЛЕНЕРГО» було зобов'язано **02.09.2024 надати** до НКРЕКП ІІ на 2024 рік з належним обґрунтуванням по кожному заходу.

Товариство надало до НКРЕКП відповідну ІІ на 2024 рік у визначений термін, проте **оформлену неналежним чином**, зокрема, виконання заходів щодо встановлення засобів телемеханіки на всіх приєднаннях 6 – 150 кВ було передбачено не в повному обсязі, зокрема **відсутні роботи щодо встановлення засобів телемеханіки на 13 об'єктах (ПС та РП) в рамках виконання заходів із реконструкції** **, та роботи щодо реконструкції** **ПРАТ «КІРОВОГРАДОБЛЕНЕРГО»**, що **суперечить вимогам постанови НКРЕКП від 26.07.2023 № 1029 «Про застосування стимулюючого регулювання при провадженні господарської діяльності з розподілу електричної енергії»** та Плану заходів із забезпечення достовірності даних для здійснення моніторингу якості послуг **ПРАТ «КІРОВОГРАДОБЛЕНЕРГО»**, про що було **повідомлено** Товариство **листами** НКРЕКП від 06.12.2024 № 14059/17.1.4/7-24 та від 20.12.2024 № 14628/17.1.4/7-24.

Відповідно до пункту 4.3. Порядку № 955, при неповному виконанні ІІ за звітний період для забезпечення виконання ІІ на прогнозний період оператор системи розподілу надалі повинен

першочергово здійснювати фінансування заходів з нового будівництва, технічного переоснащення і реконструкції електричних мереж та обладнання, заходів з виконання Плану заходів щодо забезпечення достовірності даних для здійснення моніторингу якості послуг і заходів з впровадження та розвитку комерційного обліку електричної енергії з обов'язковим урахуванням пріоритетизації заходів.

Товариство при невиконанні ІІІ на 2024 рік, виконувало фінансування інших розділів ІІІ.

тис. грн

Виконання заходів інвестиційної програми						
№ з/п	Складові цільової програми	Заплановано на звітний період, тис. грн (без ПДВ)	Виконано за звітний період (з нарастаючим підсумком), тис. грн (без ПДВ)		Відсоток фінансування	Залишилось не профінансовано, тис. грн (без ПДВ)
			профінансовано	освоєно		
1	2	3	4	5	6	7
1	Нове будівництво, технічне переоснащення та реконструкція електричних мереж та обладнання					
2	Впровадження та розвиток комерційного обліку електричної енергії					
3	Впровадження та розвиток автоматизованих систем диспетчерсько-технологічного керування (АСДТК)					
4	Впровадження та розвиток інформаційних технологій					
5	Впровадження та розвиток систем зв'язку					
6	Технологічне переоснащення та закупівля колісної техніки					
7	Інше					
Разом						

Товариство надало пояснення щодо причини не виконання вимог пункту 4.3 Порядку № 955, мовою документа: «...На початку 2024 року Товариством було прийнято рішення щодо виконання заходів ІІІ-24 відповідно до встановленого протокольним рішенням № 37-п від 12.05.2023р. та схваленою в ІІІ відсоткового розподілу між розділами та пріоритетизації заходів в межах розділу.

Низький рівень встановленого тарифу на послуги з розподілу електричної енергії, який не відповідає обґрунтованому рівню, що діяв на протязі січня-грудня 2024 року не створював фінансової можливості для ПРАТ «КІРОВОГРАДОБЛЕНЕРГО» забезпечити повне фінансування та освоєння заходів інвестиційної програми 2024 року. З початку 2023 року Товариство знаходиться в тяжкому фінансово-економічному стані, який третій рік поспіль погіршується, та відповідно не має змоги повноцінно фінансувати ліцензовану діяльність.

Виходячи із фінансової ситуації ПРАТ «КІРОВОГРАДОБЛЕНЕРГО» та враховуючи вищевикладене, вважаємо, що Товариство приклало максимальних зусиль для виконання в повному обсязі вимоги пункту 4.3 Порядку.».

Департамент ліцензійного контролю зазначає, що згідно з пунктом 2.6.4 глави 2.6 розділу ІІ Порядку (методики) визначення розміру штрафів за порушення зазначених вище порушень 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.

8.	вимог підпункту 7 пункту 11.3.3 глави 11.3 розділу XI Кодексу комерційного обліку електричної енергії, затвердженого постановою НКРЕКП від 14.03.2018 № 311 (ККО)	у частині відсутності відображення інформації щодо статусу та термінів виконання/надання замовнику послуги комерційного обліку та інформації щодо оплати замовником послуги комерційного обліку. <i>(п.4.2, ст. 432 Акта № 122)</i>
Слід зазначити, що відповідно до підпункту 7 пункту 11.3.3 глави 11.3 розділу XI ККО Сервіс «Особистий кабінет замовника послуг комерційного обліку» має забезпечувати замовнику можливість отримання рахунків на сплату платних послуг комерційного обліку (які передбачені вимогами цього Кодексу), оплати рахунка за послуги комерційного обліку через особистий кабінет та відображення інформації щодо статусу та термінів виконання/надання замовнику послуги комерційного обліку, а також інформації щодо оплати замовником послуги комерційного обліку. Комісією з перевірки встановлено, що Ліцензіатом не у повній мірі реалізовано можливість відстеження життєвого циклу заявки, зокрема не фіксується дата оплати рахунку і дата надання послуги. Разом з тим, комісія з перевірки рекомендує ПРАТ «КІРОВОГРАДОБЛЕНЕРГО» реалізувати технічну можливість завантаження рахунку у вкладці, де приймається повідомлення.		
9.	підпункту 2 пункту 2.3 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії підпункту 1 пункту 2.5.1 глави 2.5 розділу II Кодексу комерційного обліку електричної енергії, затвердженого постановою НКРЕКП від 14.03.2018 № 311 (ККО) підпункту 1 пункту 8.4.5 глави 8.4 розділу VIII ККО підпункту 4 пункту 9.2.1 глави 9.2 розділу IX ККО	у частині забезпечення та здійснення комерційного обліку електричної енергії та обміну даними комерційного обліку відповідно до правил ринку та кодексу комерційного обліку, інших нормативно-правових актів та нормативних документів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії; щодо обов'язку Ліцензіата зокрема зареєструвати в АКО власні АС ППКО; яким встановлено, що у разі успішного локального зчитування даних з лічильників ППКО (у ролі ОЗД) повинен провести аналіз повноти та достовірності зчитаних результатів вимірювання, зокрема перевірити (у всіх випадках, якщо встановлений у ТКО лічильник передбачає таку можливість) відсутність сигналів тривоги від лічильника протягом розрахункового періоду; яким встановлено, що при передачі даних комерційного обліку електричної енергії має бути забезпечено достовірність даних, що передаються. Програмне забезпечення, яке приймає дані комерційного обліку, має забезпечувати перевірку їхньої достовірності та відповідності результатам вимірювання, на основі яких вони утворені.

Відповідно до підпункту 1 пункту 2.5.1 глави 2.5 розділу II ККО Оператор мережі зобов'язаний зареєструватися в АКО як ППКО, зареєструвати в АКО власні АС ППКО та укласти з АКО договір про інформаційну взаємодію на ринку електричної енергії, якщо функції ППКО (у ролі ОЗКО, ОДКО, АТКО) будуть виконуватись ним самостійно, або укласти договір із зареєстрованим ППКО про надання послуг комерційного обліку.

Згідно вимог ККО, ПРАТ «КІРОВОГРАДОБЛЕНЕРГО» зареєстровано як постачальник послуг комерційного обліку (далі – ППКО) в адміністратора комерційного обліку (далі – АКО). Дата реєстрації ППКО 18.03.2022 централізованого реєстру ППКО АКО. Посилання на реєстр ППКО на вебсайті НЕК «УКРЕНЕРГО».

Згідно реєстру ППКО ПРАТ «КІРОВОГРАДОБЛЕНЕРГО» використовує автоматизовані системи (АС), як систему обліку електричної енергії – «...» ТОВ «...» (для виконання функцій ОДКО) та систему з обліку фізичних та юридичних споживачів електричної енергії «...» (при виконанні функцій АТКО та функцій ОДКО для площадок групи «б»).

Також для збору даних з лічильників індивідуальних побутових споживачів Товариством використовується автоматизована система обліку енергоресурсів при виконанні функцій ОЗД.

Під час проведення перевірки встановлено, що АС відсутня у Реєстрі
постачальників послуг комерційного обліку.

Щодо функціональності автоматизованої системи Ліцензіата (ППКО) в частині зчитування, обробки та передачі результатів вимірювання електричної енергії з лічильників побутових споживачів

Відповідно до положень пункту 8.2.3 та 8.2.4 глави 8.2 розділу VIII ККО автоматизована система, яку використовує ППКО (у ролі ОЗД), має забезпечувати необхідні функції для зчитування даних з лічильників відповідно до вимог цього Кодексу.

Обсяг інформації, що збирається ППКО (у ролі ОЗД) за допомогою автоматизованої системи, має включати щонайменше:

- 1) погодинні результати вимірювання активної електричної енергії та, у разі необхідності, реактивної енергії разом з відповідними часовими відмітками;
- 2) погодинні результати вимірювання активної потужності та, у разі необхідності, реактивної потужності разом з відповідними часовими відмітками;
- 3) акумульовані (сумарні накопичувальним підсумком) результати вимірювання активної та, у разі необхідності, реактивної енергії за попередній день та місяць;
- 4) сигнали тривоги з журналу реєстрації подій, якщо встановлений у ТКО вузол обліку передбачає таку можливість.

Комісією з перевірки перевірено функціональність АС ППКО в частині зчитування, обробки та передачі результатів вимірювання електричної енергії з лічильників побутових споживачів, та обсягу інформації, що збирається ППКО (у ролі ОЗД) за допомогою автоматизованої системи, шляхом онлайн демонстрації ПРАТ «КІРОВОГРАДОБЛЕНЕРГО» роботи АС.

ПРАТ «КІРОВОГРАДОБЛЕНЕРГО» використовує автоматизовані системи (АС), як систему обліку електричної енергії – «...» ТОВ «...» (для виконання функцій ОДКО) та систему з обліку фізичних та юридичних споживачів електричної енергії «...» (при виконанні функцій АТКО та функцій ОДКО для площадок групи «б»).

Також для збору даних з лічильників індивідуальних побутових споживачів Товариством використовується автоматизована система обліку енергоресурсів при виконанні функцій ОЗД.

Вищезазначені автоматизовані системи ПРАТ «КІРОВОГРАДОБЛЕНЕРГО» забезпечують збір необхідних параметрів в частині зчитування, обробки та передачі результатів вимірювання електричної енергії з лічильників побутових споживачів.

На виконання пункту 8.2.4 глави 8.2 розділу VIII ККОЕЕ щодо збору сигналів тривоги з журналу реєстрації подій, якщо встановлений у ТКО вузол обліку передбачає таку можливість, Ліцензіат надав витяг з журналу реєстрації подій лічильників у довільно вибраних 5 ТКО побутових споживачів.

На виконання пункту 8.4.5 глави 8.4 розділу VIII ККОЕЕ Ліцензіатом надано акти контрольного огляду вузлів обліку по 10 довільно вибраним ТКО побутових споживачів з підтвердженням інформації про наявність сигналу тривоги від лічильника.

Комісія з перевірки зазначає, що в наданих Ліцензіатом сканах актів контрольного огляду вузлів обліку **відсутня інформація щодо наявності/відсутності сигналів тривоги з журналу реєстрації подій.**

Перевірка повноти даних (показів) лічильників електричної енергії у побутових споживачів з автоматизованої системи (АС)

Пунктом 9.2.1 глави 9.2 розділом IX ККО встановлено, що при передачі даних комерційного обліку електричної енергії має бути забезпечено:

- 1) повноту переданих даних. Дані комерційного обліку, що передаються, мають містити всю інформацію, необхідну для відображення або подальшої обробки даних приймальним пристроєм;
- 2) захист від випадкових та ненавмисних змін під час передачі даних. Передані дані комерційного обліку мають бути захищені від випадкових і ненавмисних змін;
- 3) цілісність даних під час передачі даних. Передані дані комерційного обліку мають бути захищені від навмисних змін з використанням програмного забезпечення;
- 4) достовірність даних, що передаються. Програмне забезпечення, яке приймає дані комерційного обліку, має забезпечувати перевірку їхньої достовірності та відповідності результатам вимірювання, на основі яких вони утворені;
- 5) конфіденційність ключів. Кваліфіковані електронні підписи та супроводжуючі їх дані мають вважатися юридично контрольованими даними, які повинні зберігатися в таємниці та бути захищеними від компрометування з використанням програмних засобів;
- 6) заборону на передачу даних комерційного обліку, які не пройшли валідацію/сертифікацію;
- 7) відсутність впливу затримки під час передачі даних на процеси комерційного обліку електричної енергії;
- 8) відсутність впливу недоступності послуг передачі даних, що жодним чином не повинна призводити до втрати будь-яких даних комерційного обліку електричної енергії.

Програмне забезпечення, яке приймає дані комерційного обліку, **не забезпечує перевірку їхньої достовірності та відповідності результатам вимірювання.**

Крім того, у **Письмових поясненнях Ліцензіата** зазначено, мовою документу:

«... За результатами опрацювання Аналізу Регуляторної бази активів (РБА), що наданий НКРЕКП до Акту перевірки, хочемо вказати на такі неточності.

1) У реєстрі 1 КрОЕ_РБА_0_2024_без оренди:

- п. 192 - інв. №

- при розрахунку первісної вартості частини активу (колонка

) врахована повна вартість, а не 1 частина з 9, що вибуває, що призвело до збільшення первісної вартості у сумі

грн.;

- п. 395 - інв. №

, 28; п. 396 - інв. №

– при розрахунку амортизації

активів враховано 15 кварталів замість 16, що призвело до збільшення сумарної залишкової балансової вартості цих активів на

грн.

Таким чином, вважаємо, що РБА0 (ВА) станом на 31.12.2024 р. має бути доповнена новими пунктами 376 – 396 на загальну первісну вартість грн та залишкову вартість на квартал вибуття грн. Перерахована вартість 396 активів по РБА0 (ВА2024) має бути врахована на загальну балансову вартість станом на 01.01.2021 у розмірі грн та залишковою балансовою вартістю активів (елементів активів) на кінець року станом на 31.12.2024 у розмірі грн.

2) У реєстрі 2 КрОЕ_РБАнов_2024_без оренди:

п.21 – інв.№ - при введенні даних загальної довжини та довжини списання об'єкту допущена механічна помилка, а саме:

введено: загальна кількість – 6,252км; списано кількість – 0,272 км;

потрібно: загальна кількість – 1,914км; списано кількість – 0,096 км.

Пояснення по цьому пункту були надані Товариством у відповіді на додатковий запит НКРЕКП №25-39_25 від 27.05.2025 р.

Враховуючи вищевикладене, вважаємо, що перерахована первинна балансова вартість 33 активів РБАнов (ВА2024) має складати грн, залишкова балансова вартість активів (елементів активів) на кінець року станом на 31.12.2024 - грн. ...».

Службовою запискою Департаменту із регулювання відносин у сфері енергетики від 11.06.2025 № 1325/17-25 повідомлено, мовою документу:

«...УЦПТЕ ДРВСЕ вважає за доцільне врахувати пропозиції ПРАТ «КІРОВОГРАДОБЛЕНЕРГО» надані Листом щодо розрахунку Регуляторної бази активів у зв'язку з передачею частини активів в оренду (пункт 6 Листа) ...».

Враховуючи викладене вище, Департаментом ліцензійного контролю здійснено перерахунок первісної вартості, зокрема, переданих в оренду активів станом на 01.01.2021 та залишкової вартості зазначених активів станом на 31.12.2024 РБАнов та РБА0.

Так, з урахуванням Письмових пояснень Ліцензіата у РБА 0 станом на 31.12.2024 здійснено перерахунок, та встановлено, що по активам:

№ 192 (інв. № 2200852) первісна вартість частини активи, що вибув становить грн, а залишкова вартість станом на 31.12.2024 становить грн;

№ 395 (інв. № 0500028) первісна вартість частини активи, що вибув становить грн, а залишкова вартість станом на 31.12.2024 становить грн;

№ 396 (інв. № 101970) первісна вартість частини активи, що вибув становить грн, а залишкова вартість станом на 31.12.2024 становить грн;

Таким чином, РБА0 (ВА) станом на 31.12.2024:

доповнена новими пунктами 376 – 396 на загальну первісну вартість грн та залишкову вартість на квартал вибуття грн;

перерахована загальна вартість 396 активів складає загальну балансову вартість станом на 01.01.2021 у розмірі грн та залишковою балансовою вартістю активів (елементів активів) на кінець року станом на 31.12.2024 у розмірі грн (з заокругленням до цілого числа грн).

З урахуванням зазначеного вище, відповідно до Порядку 899, регуляторна база активів станом на 31.12.2024 ($РБА^0_{поч\ t}$) визначається за наступною формулою і становить:

$$РБА^0_{поч\ t} = РБА^0_{поч\ t-1} - ВА^0_{t-1} - A^0_{t-1} + I^0_{т-1} + I^0_{ВПт-1}$$

грн.

Проти зафіксованої актом № 122 суми $РБА^0_{поч\ t}$ у розмірі грн.

Розрахунок дельти прибутку на регуляторну базу активів за 2024 рік здійснюється за формулою ($\Delta\Pст$):

$\Delta \text{П ст} = \text{П т ст} - \text{П уточ ст}$, де

П т ст – прибуток на регуляторну базу активів, врахований в тарифах на 2024 рік, який становить **грн**;

П уточ ст – прибуток на регуляторну базу активів зафіксований комісією з перевірки, який становить **грн**, який визначений: $(\text{РБА}^0_{\text{поч т}} \text{ зафіксована комісією з перевірки})^*$ (регуляторна норма доходу згідно підпункту 1 пункту 1 постанови НКРЕ від 23.07.2013 № 1009)).

Таким чином, $\Delta \text{Пст} =$ **грн**

З урахуванням Письмових пояснень Ліцензіата у **РБАНов станом на 31.12.2024** здійснено перерахунок, та встановлено, що по активу № 21 (інв. 704543), який належить до 1 категорії активів, первісна вартість частини активу, що вибув становить **грн**, а залишкова вартість станом на 31.12.2024 становить **грн**.

З огляду на викладене, **первісна вартість активів РБАНов станом на 01.01.2021 віднесених до 1 категорії становить **грн**, залишкова вартість на квартал вибуття становить **грн**.**

Зазначений перерахунок не вплинув на Регуляторну базу активів (**РБАНов1поч2025**) на початок 2025 року, яка складає **грн**.

Визначення сум надлишково отриманого або недоотриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії для операторів систем розподілу, які перейшли на стимулююче регулювання

З метою визначення об'єктивної суми коштів, отриманої для фінансування ліцензованої діяльності при проведенні планових або позапланових перевірок в акті перевірки фіксуються такі показники:

1) фактична сума частини чистого прибутку (дивідендів) на державну частку акцій, нараховану за підсумками попереднього року та виплачену у звітному році, у частині здійснення ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії, що обраховується як добуток між обсягом сплаченої частини чистого прибутку (доходу), що відраховується до державного бюджету у звітному році відповідно до платіжних доручень, наданих ліцензіатом, та співвідношенням між фактичними операційними витратами на розподіл електричної енергії та сумарними операційними витратами за даними форми звітності № 2-НКРЕКП-розподіл електричної енергії (квартальна) «Звіт про фінансові результати та виконання структури тарифів за видами діяльності», затвердженої постановою НКРЕКП від 28.02.2019 № 282 (далі - форма звітності № 2-НКРЕКП-розподіл електричної енергії) (за IV квартал звітного року) – **державна частка відсутня.**

2) фактична сума сплаченого податку на прибуток у 2024 році в частині здійснення ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії, який обраховується як добуток між обсягом сплаченого податку на прибуток у звітному році відповідно до платіжних доручень та співвідношенням між фактичними операційними витратами на розподіл електричної енергії та сумарними операційними витратами за даними форми звітності № 2-НКРЕКП-розподіл електричної енергії (квартальна) «Звіт про фінансові результати та виконання структури тарифів за видами діяльності», затвердженої постановою НКРЕКП від 28.02.2019 № 282 (далі – форма звітності № 2-НКРЕКП) за IV квартал 2024 року – **грн (без ПДВ):**

= **грн (без ПДВ),**

де
сума сплаченого податку на прибуток у 2024 році відповідно до платіжних доручень –
грн (без ПДВ);
фактичні операційні витрати на розподіл електричної енергії – грн,
у тому числі:
операційні контрольовані витрати – грн;
операційні неkontrolьовані витрати – грн;
витрати пов'язані з купівлею електричної енергії з метою компенсації технологічних
витрат електричної енергії на її розподіл – грн;
амортизація (за бухгалтерським обліком) – грн.
Сумарні операційні витрати – грн (з приєднаннями, іншою діяльністю та
діяльністю пов'язаною з ліцензованою) (грн + грн) (рядок 005,
стовбець 7 форми № 2-НКРЕКП за січень – грудень 2024 року).

3) сума коригування необхідного доходу відповідно до даних виконання цільового завдання
щодо досягнення показників якості послуг у 2024 році, визначена відповідно до пункту 5.19 глави 5
Порядку встановлення (формування) тарифів на послуги з розподілу електричної енергії,
затвердженого постановою НКРЕКП від 05.10.2018 № 1175 (далі – Порядок № 1175)
– грн (без ПДВ).

4) сума уточнених операційних контрольованих витрат (ОКВ) у 2024 році
становить грн (без ПДВ), яка розраховується згідно з главою 6 Порядку № 1175 та
визначається за формулою:

$$\text{ОКВ} = \quad = \quad \text{грн (без ПДВ),}$$

де:

грн – уточнені операційні контрольовані витрати з розподілу електричної
енергії за 2023 рік;

грн – середньорічний фонд оплати праці у 2023 році, що врахований у складі
уточнених операційних контрольованих витрат;

грн – середньорічний фонд о(плати праці в 2024 році, що розрахований
відповідно до Порядку визначення витрат на оплату праці, з урахуванням фактично застосованих
параметрів.

111,4 % – фактичний індекс цін виробників промислової продукції в 2024 році;

Для першого періоду регулювання при визначенні ОКВ фактичний індекс цін виробників
промислової продукції в році t-1 приймається на рівні прогнозованого індексу цін виробників
промислової продукції для року t-1.

0,0 % – загальний показник ефективності (ПЕз), встановлений НКРЕКП;

0,0 % – індивідуальний показник ефективності (ПЕінд) встановлений НКРЕКП;

0,7 – коефіцієнт поправки на зміну кількості умовних одиниць обладнання ($0 < \text{КУ} < 1$),
встановлений НКРЕКП;

у. о. – зміна кількості умовних одиниць обладнання за 2024 рік (форма № 2-
НКРКП за січень – грудень 2024 року):

у. о. – кількість умовних одиниць обладнання на початок 2024 року (форма
№ 2-НКРКП за січень – грудень 2024 року);

у. о. – кількість умовних одиниць обладнання на кінець 2024 року (форма
№ 2-НКРКП за січень – грудень 2024 року).

5) сума уточнених операційних неkontrolьованих витрат (ОНВ) у 2024 році
становить грн (без ПДВ), яка розраховується згідно з главою 6 Порядку № 1175 та
визначається за формулою:

$$\text{ОНВ} = \quad = \quad \text{грн,}$$

де:

грн – фактичний рівень операційних неконтрольованих витрат у 2024 році (дані форми звітності № 2-НКРЕКП) (з урахуванням капіталізації по статті «відрахування на соціальні заходи» по ремонтах та ІП);

грн – сума фактичних відрахувань коштів первинним профспілковим організаціям у 2024 році (дані Додатку 5 форми звітності № 2-НКРЕКП);

грн – фактичний фонд оплати праці в 2024 році (дані форми звітності № 2-НКРЕКП) (з урахуванням капіталізації на ремонт та ІП по статті «заробітна плата»);

грн – фонд оплати праці передбачений тарифом в 2024 році;

грн – фактичний єдиний соціальний внесок на загальнообов'язкове державне соціальне страхування в 2024 році (дані форми звітності № 2-НКРЕКП) (з урахуванням капіталізації на ремонт та ІП по статті «відрахування на соціальні заходи»);

відносних одиниць – фактичний рівень єдиного соціального внеску на загальнообов'язкове державне соціальне страхування в 2024 році ();

грн – дозволена сума відрахувань коштів первинним профспілковим організаціям у 2024 році (визначається на рівні 0,3 % від ФОП_{т-1}) грн.

6) сума економії операційних контрольованих витрат (ЕОКВ) за 2024 рік становить грн (без ПДВ):

$$\text{ЕОКВ} = \text{ОКВ у} - \text{ОКВ ф} = \text{грн (без ПДВ)}$$

де:

грн – сума уточнених операційних контрольованих витрат;

грн – сума фактичних операційних контрольованих витрат (у тому числі капіталізація по ремонтах та ІП (форма № 2-НКРКП за січень – грудень 2024 року).

7) сума фактичних операційних контрольованих витрат з урахуванням витрат, що капіталізуються, у 2024 році становить грн (без ПДВ) (у тому числі капіталізація по ремонтах та ІП (форма № 2-НКРКП за січень – грудень 2024 року).

8) уточнена сума прибутку на регуляторну базу активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання, у 2024 році складає грн (без ПДВ)

$$\text{П уточ ст.} = \text{грн,}$$

де:

грн – уточнена на початок звітного року регуляторна база активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання, розрахована відповідно до підпункту 8 пункту 5 додатку 27 «Порядку контролю за дотриманням ліцензіатами, що провадять діяльність у сферах енергетики та комунальних послуг, законодавства у відповідних сферах та ліцензійних умов» затвердженого Постановою НКРЕКП від 14.06.2018 № 428 зі змінами та доповненнями;

в. о – встановлена НКРЕКП регуляторна норма доходу на регуляторну базу активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання, затверджена постановою НКРЕКП від 23.07.2013 № 1009.

9) уточнена сума прибутку на регуляторну базу активів, яка створена після переходу до стимулюючого регулювання, у 2024 році – грн (без ПДВ).

$$\text{П уточ н.} = \text{грн}$$

де:

грн – уточнена на початок звітнього року регуляторна база активів, яка створена після переходу до стимулюючого регулювання, що розрахована відповідно до підпункту 9 пункту 5 додатку 27 «Порядку контролю за дотриманням ліцензіатами, що провадять діяльність у сферах енергетики та комунальних послуг, законодавства у відповідних сферах та ліцензійних умов» затвердженого Постановою НКРЕКП № 428 від 14.06.2018 зі змінами та доповненнями;

в. о – встановлена НКРЕКП регуляторна норма доходу на регуляторну базу активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання, затверджена постановою НКРЕКП від 23.07.2013 № 1009.

10) кількість умовних одиниць у розрізі класів напруги на початок 2024 року складає
у. о.

11) кількість умовних одиниць у розрізі класів напруги на кінець 2024 року складає
у. о.

12) сума невиконання інвестиційної програми на звітний рік (за результатами діяльності 2024 року)
грн (без ПДВ).

13) Сума перевищення вартості заходів інвестиційної програми на 2024 рік:

Перевищення вартості заходів ІП до 5 % по виконаних у 2024 році заходів ІП на 2024 рік **відсутнє;**

Перевищення вартості заходів ІП від 5% до 10 % та понад 10% по виконаних у 2024 році заходів ІП на 2024 рік **відсутнє;**

Перевищення вартості заходів ІП понад 10% по виконаних у 2024 році **відсутнє.**

Розділ ІП 2024 року	Економія заходів ІП 2024 року, тис. грн	Обсяг перевитрат, що не перевищує 5%, тис. грн	Обсяг перевитрат від 5% до 10 %, тис. грн	Обсяг перевитрат, що перевищують 10 %, тис. грн	Залишок економії, тис. грн	Обсяг перевитрат, не покритих економією, тис. грн
1						
2						
3						
4						
5						
6						
7						
Всього						

14) сума економії коштів при виконанні ІП у 2024 році становить
(без ПДВ). **грн**

15) сума недоплати постачальником «останньої надії» за послуги з розподілу електричної енергії у звітному році, станом на 31.12.2024 складає
грн (без ПДВ).

16) різниця між сумою нарахувань за 2024 рік за послуги з розподілу електричної енергії для споживачів, електричну енергію для яких постачає постачальник «останньої надії», та сумою коштів, сплаченою постачальником «останньої надії» за розподіл електричної енергії ОСР протягом 2024 року –
грн (без ПДВ).

17) додатково отриманий (недоотриманий) дохід за перетоки реактивної електричної енергії (Др), який розраховується за формулою:

Др = **грн (без ПДВ),**

де

грн – сума фактичного доходу за перетоки реактивної електричної енергії, за даними форми звітності № 2-НКРЕКП-розподіл електричної енергії (рядок 150);

грн – розмір доходу за перетоки реактивної електричної енергії, врахований як джерело фінансування інвестиційної програми на 2024 рік.

18) величина дефіциту або профіциту коштів у частині надходжень та витрат, пов'язаних з наданням послуг з приєднання електроустановок замовників до електричних мереж, що надані у звітному періоді (за календарний рік), яка визначається відповідно до методики (порядку) формування плати за приєднання до системи передачі та системи розподілу та підтверджується звітністю та первинними документами, яка виникла при виконанні заходів з приєднань електроустановок замовників до електричних мереж у 2024 році.

Величина профіциту коштів щодо надходжень та витрат, пов'язаних з наданням послуг із стандартних та нестандартних приєднань (приєднання, які завершені в період з 01.01.2024 до 31.12.2024), розрахована на підставі отриманої від ПрАТ «КІРОВОГРАДОБЛЕНЕРГО» звітної інформації щодо понесених фактичних витрат на приєднання електроустановок у 2024 році за приєднаннями, які фактично завершені у 2024 році, та з урахуванням оптимізації коштів щодо витрат, пов'язаних з наданням послуг з приєднань електроустановок замовників до електричних мереж за 2024 рік, становить **грн (без ПДВ).**

Результати проведеного аналізу проектної документації та кошторисів витрат за 2024 рік, пов'язаних із наданням послуг зі стандартних та нестандартних приєднань електроустановок до електричних мереж, наведені у таблиці:

2024 рік

Тип приєднання	Надходження коштів, тис. грн (без ПДВ)	Фактичні витрати, тис. грн (без ПДВ)	Витрати, що формують виробничу собівартість, тис. грн (без ПДВ) (згідно з даними, наданими річним звітом ОСР)	(-)Дефіцит, (+)Профіцит, тис. грн (без ПДВ) (згідно з даними, наданими річним звітом ОСР)	Фактичні витрати (із урахуванням виявленого % перевищення), тис. грн (без ПДВ)	(-)Дефіцит, (+)Профіцит, тис. грн (без ПДВ) (із урахуванням виявленого % перевищення)
Стандарт_місто_підряд з Тр-ром						
Стандарт_місто_підряд без Тр-ром						
Стандарт_місто_господарський з Тр-ром						
Стандарт_місто_господарський без Тр-ром						
Стандарт_село_підряд з Тр-ром						
Стандарт_село_підряд без Тр-ром						
Стандарт_село_господарський з Тр-ром						
Стандарт_село_господарський без Тр-ром						
Нестандарт_підряд (договори про приєднання, укладені в період до 22.12.2018)						
Нестандарт_підряд (договори про приєднання, укладені в період з 22.12.2018)						
Нестандарт_господарський (договори про приєднання, укладені в період до 22.12.2018)						
Нестандарт_господарський (договори про приєднання, укладені в період з 22.12.2018)						
Тимчасові безкоштовні приєднання						

Без вказання типу приєднання						
Без вказання способу виконання робіт						
Всього						

19) додатково отриманий (недоотриманий) дохід ліцензіата внаслідок збільшення (зменшення) фактичних обсягів розподілу електричної енергії ліцензіатів порівняно з обсягами розподілу електричної енергії ліцензіатів, урахованими в затвердженій структурі тарифів на послуги з розподілу електричної енергії. Такий дохід визначається на підставі фактичного обсягу розподілу електричної енергії у звітному році (за даними форми звітності № 2-НКРЕКП-розподіл електричної енергії) та відповідно до затверджених рівнів тарифів на послуги з розподілу електричної енергії, які діяли у відповідні періоди звітного року.

За 2024 рік для ПрАТ «КІРОВОГРАДОБЛЕНЕРГО» додатково отриманий (недоотриманий) дохід ліцензіата визначається як різниця між сумою необхідного доходу, передбаченого встановленою річною структурою тарифів на 2024 рік, та добутком фактичних помісячних обсягів розподілу електричної енергії і тарифів, що діяли у відповідному періоді – **грн (без ПДВ).**

Аналіз отриманих додаткових доходів Товариства за 2024 рік							
	Період дії тарифів 2024 рік	Тарифи	За діючим тарифом		Фактично		Відхилення «+» додаткові доходи, «-» збитки
			Корисний відпуск	Обсяг товарної продукції	Корисний відпуск	Обсяг товарної продукції	
		грн/МВт*год	тис. кВт*год	тис. грн	тис. кВт*год	тис. грн	тис. грн
1 клас	01.01-31.12						
2 клас	01.01-31.12						
РАЗОМ 1+2 клас							

20) фактичні обсяги електричної енергії та її вартість для компенсації технологічних витрат електричної енергії на її розподіл, купованої на ринку «на добу наперед», внутрішньодобовому ринку, балансуєчному ринку, ринку двосторонніх договорів тощо. Розрахунок здійснюється за звітний рік помісячно – **грн (без ПДВ).**

На ринку двосторонніх договорів за 2024 рік

Період	Обсяг, МВт*год	Вартість є/є, тис. грн (без ПДВ)
Січень		
Лютий		
Березень		
Квітень		
Травень		
Червень		
Липень		
Серпень		
Вересень		
Жовтень		
Листопад		
Грудень		
Разом		

На ринку «на добу наперед» за 2024 рік

Період	Обсяг, МВт*год	Вартість є/є, тис.грн (без ПДВ)
Січень		
Лютий		
Березень		
Квітень		
Травень		
Червень		
Липень		

Серпень		
Вересень		
Жовтень		
Листопад		
Грудень		
Разом		

На внутрішньодобовому ринку за 2024 рік

Період	Обсяг, МВт*год	Вартість є/є, тис.грн (без ПДВ)
Січень		
Лютий		
Березень		
Квітень		
Травень		
Червень		
Липень		
Серпень		
Вересень		
Жовтень		
Листопад		
Грудень		
Разом		

На балансуєчому ринку (купівля/продаж) за 2024 рік

Період	Купівля на БР		Продаж на БР	
	Обсяг, МВт*год	Вартість є/є, тис.грн (без ПДВ)	Обсяг, МВт*год	Вартість є/є, тис.грн (без ПДВ)
Січень				
Лютий				
Березень				
Квітень				
Травень				
Червень				
Липень				
Серпень				
Вересень				
Жовтень				
Листопад				
Грудень				
Разом				

21) обсяги та вартість продажу електричної енергії на сегментах ринку електричної енергії, надлишково придбаної для компенсації технологічних витрат електричної енергії на її розподіл. Розрахунок здійснюється за звітний рік помісячно – грн (без ПДВ).

Період 2024 року	Електроенергія для врегулювання небалансів		
	Обсяг, МВт·год	Загальна вартість є/є, тис. грн (без ПДВ)	По версії комерційного обліку
2024 рік			
Січень			Версія 1
			Версія 2
			Версія 3
Лютий			Версія 1
			Версія 2

			Версія 3
Березень			Версія 1
			Версія 2
Квітень			Версія 1
			Версія 2
Травень			Версія 1
			Версія 2
Червень			Версія 1
			Версія 2
			Версія 3
Липень			Версія 1
			Версія 2
			Версія 3
Серпень			Версія 1
			Версія 2
			Версія 3
Вересень			Версія 1
			Версія 2
Жовтень			Версія 1
			Версія 2
Листопад			Версія 1
			Версія 2
Грудень			Версія 1
Всього за 2024 рік			Версія 1
			Версія 2
			Версія 3

22) дохід, отриманий у 2024 році від надання в оренду/суборенду основних засобів (активів), які належать до основної діяльності ліцензіата – грн (без ПДВ).

23) дохід, отриманий у 2024 році від плати за доступ до елементів інфраструктури об'єктів електроенергетики – грн (без ПДВ).

24) дохід, отриманий у 2024 році від реалізації товарно-матеріальних цінностей, що були у використанні, у тому числі металобрухту, від діяльності з розподілу електричної енергії – грн (без ПДВ).

25) результати перевірки правильності розподілу умовних одиниць енергетичного обладнання між класами напруги. Розподіл відповідає нормам пункту 8.2 глави 8 Порядку № 1175.

26) сума коштів, сплачена споживачами у 2024 році за необліковану електричну енергію (в частині оплати послуг з розподілу електричної енергії) внаслідок порушень Правил роздрібного ринку електричної енергії, затверджених постановою НКРЕКП від 14.03.2018 № 312 (далі – ПРРЕЕ) (з урахуванням рівня тарифу, який діяв у місяці сплати) – грн (без ПДВ).

27) надлишково отриманий/недоотриманий дохід за статтею «прибуток на регуляторну базу активів, яка створена після переходу на стимулююче регулювання» унаслідок некоректного формування бази активів, яка створена після переходу до стимулюючого регулювання – грн.

28) фактичні витрати, понесені ліцензіатом у звітному році відповідно до постанов НКРЕКП:

від 17 березня 2022 року № 345 «Щодо врахування при проведенні перевірок сум видатків ліцензіатів НКРЕКП, здійснених під час запровадження воєнного стану в Україні» - **грн;**

від 20 квітня 2022 року № 386 «Про затвердження Тимчасового порядку дій операторів систем розподілу з відновлення електропостачання населених пунктів, знеструмлених через пошкодження

об'єктів електричних мереж або їх складових внаслідок бойових дій, у період дії в Україні воєнного стану» **грн.**

З урахуванням інформації, зазначеної в Акті № 122 на ст. 331, на підставі **службової записки Департаменту із регулювання відносин у сфері енергетики** від 09.09.2025 № 1284/17-24, мовою документу:

«...У Акті № 122 є висновок щодо обґрунтованості витрат, відображених у додатку 5 до «Тимчасового порядку дій операторів систем розподілу з відновлення електропостачання населених пунктів, знеструмлених через пошкодження об'єктів електричних мереж або їх складових внаслідок бойових дій, у період дії в Україні воєнного стану», затвердженого постановою НКРЕКП від 20.04.2022 № 386, пов'язаних з улаштуванням інженерних захистів, на загальну суму 990,06 тис грн (без ПДВ), проте зазначені витрати не враховані при розрахунку сум надлишково отриманого або недоотриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії для операторів систем розподілу, які перейшли на стимулююче регулювання.».

Проти зафіксованих Актом № 122 фактичних витрат, понесених ліцензіатом у звітному році відповідно до постанови НКРЕКП від 20 квітня 2022 року № 386 «Про затвердження Тимчасового порядку дій операторів систем розподілу з відновлення електропостачання населених пунктів, знеструмлених через пошкодження об'єктів електричних мереж або їх складових внаслідок бойових дій, у період дії в Україні воєнного стану» **грн.**

29) фактичні витрати ліцензіата, що понесені у звітному році на оплату вартості нарахованих штрафних санкцій (пені, штрафів, 3 % річних та інфляційних витрат) за судовими рішеннями щодо стягнення заборгованості за послуги, що надані оператором системи передачі протягом дії воєнного стану – **грн.**

30) фактичний максимальний розмір заробітної плати, яка фінансується за рахунок тарифів на послуги з розподілу електричної енергії із застосуванням стимулюючого регулювання, що перевищує десятикратний розмір середньої заробітної плати, урахованої у структурі тарифів на послуги з розподілу електричної енергії із застосуванням стимулюючого регулювання, з урахуванням приведення до середньорічного розміру заробітної плати у звітному році – **грн (без ПДВ).**

Визначення загальної суми додатково отриманого або недоотриманого доходу від ліцензованої діяльності у звітному році визначається як сума таких складових:

1) сума невиконання інвестиційної програми на звітний рік (за результатами діяльності 2024 року), яка визначається з урахуванням постанови НКРЕКП від 26.04.2022 № 406, складає **грн (без ПДВ).**

2) додатково отриманий (недоотриманий) дохід ліцензіата внаслідок збільшення (зменшення) фактичних обсягів розподілу електричної енергії ліцензіата порівняно з обсягами розподілу електричної енергії ліцензіатів, урахованими в затвердженій структурі тарифів на послуги з розподілу електричної енергії, з урахуванням очікуваного додаткового (недоотриманого) доходу від збільшення (зменшення) обсягів з розподілу електричної енергії у звітному році, який вже було враховано у структурах тарифів становить **грн (без ПДВ).**

3) додатково отриманий (недоотриманий) дохід за перетоки реактивної електричної енергії (Др) – **грн (без ПДВ).**

4) дельта за статтею «витрати, пов'язані з купівлею електричної енергії з метою компенсації технологічних витрат електричної енергії на її розподіл» – **грн, (без ПДВ).**

грн (без ПДВ),

де:

грн – вартість технологічних витрат електричної енергії, врахована в тарифах на звітний рік (рядок 230, стовпчик 1, форма № 2-НКРЕКП);

грн – нормативно-фактична вартість технологічних витрат електричної енергії на розподіл електричної енергії в і-му місяці звітнього року.

Місяці	W1 Фактичний обсяг корисного відпуску е/е споживачам на 1 класі напруги	W2 Фактичний обсяг корисного відпуску е/е споживача м на 2 класі напруги	K1 ЕКПТВЕ на 1 класі напруги	K 2 ЕКПТВЕ на 2 класі напруги	Обґрунто ваний обсяг ТВЕ	Ц РДН ф і	К БР W	К ДД W	К БР Ц	Ц база і	К	Ц РДД ф і	ЦТВЕ і	ДТВЕ нф і	ДТВЕ т	ΔДТВЕ н
	МВт.год.	МВт.год.	в.о.	в.о.	МВт.год.	грн/МВт.год.	в.о.	в.о.	в.о.	грн/МВт	в.о.	грн/МВт.год.	грн/МВт.год.	тис.грн.	тис.грн.	тис.грн.
січень																
лютий																
березень																
квітень																
травень																
червень																
липень																
серпень																
вересень																
жовтень																
листопад																
грудень																
Всього																

Опрацювавши Письмові пояснення Ліцензіата, службовою запискою від 23.06.2025 № 1418/17-25 Департамент із регулювання відносин у сфері енергетики повідомив, мовою документу:

«...при розрахунку нормативно-фактична вартість технологічних витрат електричної енергії на розподіл електричної енергії для ПРАТ «КІРОВОГРАДОБЛЕНЕРГО» були використані належним чином оформлені розрахунки витрат електричної енергії за 2024 рік, проведених спеціалізованою організацією, що виконує комплекс робіт з розрахунків витрат в електричних мережах, відповідно до вимог підпункту 4 пункту 5 Методики визначення сум надлишкового отриманого або недоотриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії для операторів систем розподілу, які перейшли на стимулююче регулювання, Порядку контролю за дотриманням ліцензіатами, що провадять діяльність у сферах енергетики та комунальних послуг.»

5) сума коштів, сплачена споживачами у звітному році за необліковану електричну енергію (у частині оплати послуг з розподілу електричної енергії) внаслідок порушень ПРРЕЕ (з урахуванням рівня тарифу, який діяв у місяці сплати) **грн (без ПДВ).**

6) дельта за статтею «операційні контрольовані витрати» (ΔОКВ) у 2024 році **грн (без ПДВ)**, що визначається за формулою:

$$\Delta \text{ОКВ} = \text{грн (без ПДВ),}$$

де

грн – витрати за статтею «операційні контрольовані витрати», враховані при розрахунку тарифу на звітний рік;

грн – уточнені операційні контрольовані витрати з розподілу електричної енергії у звітному році, що розраховуються згідно з главою 6 Порядку № 1175.

7) дельта за статтею «операційні неконтрольовані витрати» (Δ ОНВ) у 2024 році **грн (без ПДВ)**, що визначається за формулою:

$$\Delta \text{ОНВ} = \text{грн (без ПДВ),}$$

де

грн – витрати за статтею «операційні неконтрольовані витрати», враховані при розрахунку тарифу на звітний рік;

грн – уточнені операційні неконтрольовані витрати з розподілу електричної енергії у звітному році, що розраховуються згідно з главою 6 Порядку № 1175.

8) додатково отриманий дохід ліцензіата в обсязі джерел інвестиційної програми, врахованих у структурі тарифів на звітний рік, у випадку відсутності схваленої інвестиційної програми на звітний рік – **грн**. Інвестиційна програма схвалена на 2024 рік.

9) дельта за статтею «прибуток на регуляторну базу активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання» (Δ Пст) у 2024 році визначається за формулою:

$$\Delta \text{Пст} = \text{грн (без ПДВ),}$$

де

грн – сума коштів за статтею «прибуток на регуляторну базу активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання», врахована при розрахунку тарифу на звітний рік;

грн – уточнена сума коштів за статтею «прибуток на регуляторну базу активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання» (П уточ ст.), що враховує введення в експлуатацію об'єктів, відчуження (вибуття) активів, коригування у зв'язку із недотриманням вимог при формуванні переліку активів для проведення незалежної оцінки та визначенні регуляторної бази активів на початок звітного року, тис. грн, розрахована за формулою:

$$\text{П уточ ст.} = \text{грн,}$$

де:

грн – уточнена на початок звітного року регуляторна база активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання, розрахована відповідно до підпункту 8 пункту 5 додатку 27 «Порядку контролю за дотриманням ліцензіатами, що провадять діяльність у сферах енергетики та комунальних послуг, законодавства у відповідних сферах та ліцензійних умов» затвердженого Постановою НКРЕКП від 14.06.2018 № 428 зі змінами та доповненнями;

в. о – встановлена НКРЕКП регуляторна норма доходу на регуляторну базу активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання, затверджена постановою НКРЕКП від 23.07.2013 № 1009.

Позитивна сума дельти за статтею «прибуток на регуляторну базу активів, яка створена до дати переходу до стимулюючого регулювання» враховується в обсязі 50 %.

Негативна сума дельти за статтею «прибуток на регуляторну базу активів, яка створена до дати переходу до стимулюючого регулювання» враховується в обсязі 100 %.

10) дельта за статтею «прибуток на регуляторну базу активів, яка створена після переходу до стимулюючого регулювання» (Δ Пнов) у 2024 визначається за формулою:

$$\Delta \text{Пнов} = \text{грн (без ПДВ),}$$

де:

грн - сума коштів за статтею «прибуток на регуляторну базу активів, яка створена після переходу до стимулюючого регулювання», урахована при розрахунку тарифу на звітний рік,

грн – уточнена на початок звітного року сума коштів за статтею «прибуток на регуляторну базу активів, яка створена після переходу до стимулюючого регулювання», що враховує фактичні дані щодо вартості створених активів у межах схваленої інвестиційної програми (за рахунок джерел фінансування: амортизація, прибуток (обов'язкові реінвестиції), прибуток

(додаткові реінвестиції), залучені кошти компанії та зекономлені кошти при виконанні інвестиційної програми), вартості відчуження (вибуття) активів із регуляторної бази активів РБАНов, тис. грн, розрахована за формулою:

$$\text{П уточн.} = \text{грн}$$

де:

грн – уточнена на початок звітнього року регуляторна база активів, яка створена після переходу до стимулюючого регулювання, що розрахована відповідно до підпункту 9 пункту 5 додатку 27 «Порядку контролю за дотриманням ліцензіатами, що провадять діяльність у сферах енергетики та комунальних послуг, законодавства у відповідних сферах та ліцензійних умов» затвердженого Постановою НКРЕКП № 428 від 14.06.2018 зі змінами та доповненнями;

в. о – встановлена НКРЕКП регуляторна норма доходу на регуляторну базу активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання, затверджена постановою НКРЕКП від 23.07.2013 № 1009.

11) дельта за статтею «податок на прибуток» (ΔПП), у 2024 році становить грн (без ПДВ), визначається за формулою:

$$\Delta \text{ПП} = \text{грн (без ПДВ),}$$

де:

грн – сума коштів за статтею «податок на прибуток», врахована при розрахунку тарифів на звітний рік;

грн – сума фактично сплаченого податку на прибуток у звітному році в частині здійснення ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії, який обраховується як добуток між обсягом сплаченого податку на прибуток у звітному році відповідно до платіжних доручень та співвідношенням між фактичними операційними витратами на розподіл електричної енергії та сумарними операційними витратами за даними форми звітності № 2-НКРЕКП-розподіл електричної енергії (за IV квартал звітнього року).

12) сума коштів, що підлягає включенню/вилученню, у зв'язку із наданням ліцензіатом недостовірних даних, помилок/розбіжностей при розрахунку необхідного доходу для здійснення діяльності з розподілу електричної енергії, регуляторної бази активів (у тому числі відхилення показників ΔПст та ΔПнов, визначених при перевірці діяльності за 2021 та 2022 роки) тощо – грн (без ПДВ).

13) надлишково отриманий/недоотриманий дохід за статтями «прибуток на регуляторну базу активів, яка створена після переходу на стимулююче регулювання» та «прибуток на регуляторну базу активів, яка створена до переходу на стимулююче регулювання» унаслідок некоректного формування баз активів, які створено до/після переходу до стимулюючого регулювання – грн (без ПДВ).

Недоотриманий дохід ураховується зі знаком «-».

Надлишково отриманий дохід ураховується зі знаком «+» за 2021 - 2023 роки в однократному розмірі, а починаючи з 2024 року:

у частині регуляторної бази активів, яка створена після переходу на стимулююче регулювання - у п'ятикратному розмірі;

у частині регуляторної бази активів, яка створена до переходу на стимулююче регулювання – п'ятикратному розмірі.

14) фактична сума перевищення максимального розміру заробітної плати, яка фінансується за рахунок тарифів на послуги з розподілу електричної енергії із застосуванням стимулюючого регулювання, що перевищує десятикратний розмір середньої заробітної плати, урахованої у структурі тарифів на послуги з розподілу електричної енергії із застосуванням стимулюючого регулювання, з урахуванням приведення до середньорічного розміру заробітної плати у звітному

році, що підлягає вилученню

грн (без ПДВ).

Загальна сума додатково отриманого доходу від ліцензованої діяльності у звітному році становить

грн (без ПДВ):

=

грн (без ПДВ)

Розмір об'єктивних чинників недофінансування ліцензованої діяльності визначається як сума таких об'єктивних чинників недофінансування ліцензованої діяльності:

1. Сплачена у 2024 році сума частини чистого прибутку (дивідендів) на державну частку акцій – державна частка відсутня.

2. Сума недоплати постачальником «останньої надії» за послуги з розподілу електричної енергії, що визначається як різниця між сумою нарахунків за звітний рік за послуги з розподілу електричної енергії для споживачів, електричну енергію для яких постачає постачальник «останньої надії», та сумою коштів, сплаченою постачальником «останньої надії» за розподіл електричної енергії ОСР протягом 2024 року –

грн (без ПДВ).

3. Фактичні витрати, понесені ліцензіатом у звітному році, які відповідно до постанов № 345 та № 386 визнано обґрунтованими –

грн (без ПДВ).

Проти зафіксованої Актом № 122 суми

грн (без ПДВ).

Сума об'єктивних чинників недофінансування ліцензованої діяльності становить

грн (без ПДВ).

=

грн (без ПДВ).

Проти зафіксованої Актом № 122 суми

грн (без ПДВ).

Підсумкова сума надлишково отриманого або недоотриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії у 2024 році становить

грн (без ПДВ).

грн (без ПДВ)

Проти зафіксованого Актом № 122 розрахунку

грн (без ПДВ)

Відповідно до пункту 10 цієї Методики, при здійсненні заходів контролю за результатами діяльності з розподілу електричної енергії у 2022 - 2024 роках підсумкова сума надлишково отриманого або недоотриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності у звітному році, визначена згідно з пунктом 7 цього додатка, не коригується на індекс споживчих цін на товари та послуги.

Відповідно до пункту 13 додатку 29 Методики визначення сум надлишково отриманого або недоотриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії для операторів систем розподілу, які перейшли на стимулююче регулювання, затверджений Порядком контролю за дотриманням ліцензіатами, що провадять діяльність у сферах енергетики та комунальних послуг, законодавства у відповідних сферах та ліцензійних умов, затвердженого постановою НКРЕКП від 14.06.2018 № 428 (із змінами), згідно з яким обсяг фінансування інвестиційної програми на рік, що є наступним за звітним роком, збільшується в такому порядку:

на 50 % суми додатково отриманого доходу, отриманого у звітному році від надання в оренду/суборенду основних засобів (активів), які належать до основної діяльності ліцензіата, яка становить –

грн (без ПДВ);

на 50 % суми додатково отриманого доходу, отриманого у звітному році від плати за доступ до елементів інфраструктури об'єктів електроенергетики, яка становить – **грн (без ПДВ);**
на 100 % доходу, отриманого від реалізації товарно-матеріальних цінностей, що були у використанні, у тому числі металобрухту, від діяльності з розподілу електричної енергії, яка становить – **грн (без ПДВ);**
на 50 % від негативної (від'ємної) суми дельти за статтею «прибуток на регуляторну базу активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання» (ΔП_{ст}) яка становить – **грн (без ПДВ).**

Під час здійснення аналізу діяльності ПРАТ «КІРОВОГРАДОБЛЕНЕРГО» у 2024 році встановлено наявність **суттєвих розбіжностей** між даними зазначеними у формах звітності № 2-НКРЕКП-розподіл (квартальна) «Звіт про фінансові результати та виконання структури тарифів за видами діяльності» та № 5-НКРЕКП-моніторинг-розподіл (місячна) «Звіт про обсяги розподілу електричної енергії» у частині обсягів витрат електричної енергії в мережах ОСР, що у свою чергу **потребує подання до НКРЕКП пояснень** Товариства щодо наявних розбіжностей та уточнених форм звітності, з подальшим дослідженням достовірності даних в рамках заходів державного контролю.

Департамент ліцензійного контролю зазначає, що оскільки при здійсненні розрахунку суми недоотриманого/надлишково отриманого доходу Товариства у 2024 році використовувалась інформація зазначена у формах № 2-НКРЕКП-розподіл (квартальна) «Звіт про фінансові результати та виконання структури тарифів за видами діяльності», яка має суттєвий вплив на ліцензовану діяльність та фінансово-економічний стан оператора системи розподілу та яка потребує подальшого підтвердження в рамках заходів державного контролю, на даний час **відсутня можливість прийняти обґрунтоване рішення щодо визначення суми надлишково отриманого або недоотриманого доходу** від здійснення ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії за підсумками ліцензованої діяльності у 2024 році.

З огляду на викладене, ураховуючи Письмові пояснення Ліцензіата, службові записки Департаменту із регулювання відносин у сфері енергетики від 09.06.2025 № 1284/17-25, від 11.06.2025 № 1325/17-25, від 16.06.2025 № 1364/17-25, від 23.06.2025 № 1418/17-25 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 515 321 (п'ятсот п'ятнадцять тисяч триста двадцять одна) гривня** згідно розрахунку:

Фінальний розмір штрафу відповідно до акту перевірки	30 313 неоподаткованих мінімумів доходів громадян (далі – НМДГ)	515 321,00 грн	
---	--	-----------------------	--

№ порушення	Тип порушення	Фінальний розмір штрафу, НМДГ	Фінальний розмір штрафу, грн	Застосування іншого виду санкцій	Причина застосування застереження	Максимально допустимий за законодавством розмір штрафу	Початковий розмір штрафу	Коригування розміру штрафу на тривалість порушення	Коригування розміру штрафу на обтяжуючі обставини	Зменшення розміру штрафу у разі якщо порушення та наслідки порушення були повністю усунуті порушником	Округлення
1	порушення щодо виконання рішень, прийнятих за результатами перевірок	-	-	застосовується застереження	фінальний розмір штрафу до застосування індивідуального пом'якшення нижче мінімально допустимого	170 000,00	9 010,00	1 648,83	2 131,77	-	-

					за законодавством розміру штрафу						
2	порушення щодо тарифів/цін/плати за послуги; цільовим використанням коштів, передбачених в тарифі	8 470,00	143 990,00		-	1 700 000,00	97 750,00 ¹	46 235,75 ²	-	-	4,25
3	порушення щодо укладання/дотримання договорів або актів	5 068,00	86 156,00		-	1 700 000,00	68 000,00 ³	18 156,00 ⁴	-	-	-
4	порушення законодавства/правил/ технічних норм/спеціальних обов'язків (ПСО), встановлених режимів роботи ліцензованої діяльності	-	-	застосовує ться застереже ння	фінальний розмір штрафу до застосування індивідуального пом'якшення нижче мінімально допустимого за законодавством розміру штрафу	1 700 000,00	85 000,00	29 580,00	-	(57 290,00)	-
5	порушення щодо надання послуг та/або взаємодії зі споживачами/ ліцензіатами НКРЕКП /третіми сторонами	6 775,00	115 175,00		-	1 700 000,00	85 000,00 ⁵	30 175,00 ⁶	-	-	-
6	порушення щодо подання звітності, вид, порядок, строки та форма подання якої визначені НКРЕКП та відповідними ліцензійними умовами	-	-	застосовує ться застереже ння	фінальний розмір штрафу до застосування індивідуального пом'якшення нижче мінімально допустимого за законодавством розміру штрафу	1 700 000,00	68 000,00	-	-	-	-
7	порушення щодо строків подання на розгляд, виконання інвестиційних програм, планів розвитку та оновлення основних фондів	-	-	застосовує ться застереже ння	не досягнуто мінімальну суму балів серйозності правопорушення, при якій штраф застосовується	1 700 000,00	-	-	-	-	-
8	порушення законодавства/правил/ технічних норм/спеціальних обов'язків (ПСО), встановлених режимів роботи ліцензованої діяльності	5 000,00	85 000,00		-	1 700 000,00	85 000,00 ⁷	-	-	-	-
9	порушення законодавства/правил/ технічних норм/спеціальних обов'язків (ПСО), встановлених режимів роботи ліцензованої діяльності	5 000,00	85 000,00		-	1 700 000,00	85 000,00 ⁸	-	-	-	-

Щодо порушення № 2:

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		1,15
Початковий розмір штрафу	грн	97 750,00

² відповідно до пункту 2.3.2 глави 2.3 розділу 2 Порядку (методики) визначення розміру штрафів **застосовано коригування початкового розміру штрафу**, розрахованого відповідно до пункту 2.3.1 глави 2.3 цього розділу, тривалості порушення 473 дні):

коефіцієнт коригування розміру штрафу на тривалість порушення		1,473
--	--	-------

Щодо порушення № 3:

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

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

⁴ відповідно до пункту 2.3.2 глави 2.3 розділу 2 Порядку (методики) визначення розміру штрафів **застосовано коригування початкового розміру штрафу**, розрахованого відповідно до пункту 2.3.1 глави 2.3 цього розділу, тривалості порушення **267 днів**):

коефіцієнт коригування розміру штрафу на тривалість порушення		1,267
---	--	-------

Щодо порушення № 5:

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

⁶ відповідно до пункту 2.3.2 глави 2.3 розділу 2 Порядку (методики) визначення розміру штрафів **застосовано коригування початкового розміру штрафу**, розрахованого відповідно до пункту 2.3.1 глави 2.3 цього розділу, тривалості порушення **335 днів**):

коефіцієнт коригування розміру штрафу на тривалість порушення		1,335
---	--	-------

Щодо порушення № 8:

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	%	5%
коефіцієнт завданої шкоди або додаткової вигоди		1,00
Початковий розмір штрафу	грн	85 000,00

Щодо порушення № 9:

⁸ 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

З огляду на зазначене, пропонуємо прийняти:

1) постанову НКРЕКП, якою:

1. **Застерегти** ПРИВАТНЕ АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО «КІРОВОГРАДОБЛЕНЕРГО» (код ЄДРПОУ 23226362) щодо недопущення надалі порушення Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії, та недотримання вимог нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії.

2. Накласти штраф у розмірі **515 321** (п'ятсот п'ятнадцять тисяч триста двадцять одна) гривня на ПРИВАТНЕ АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО «КІРОВОГРАДОБЛЕНЕРГО» (код ЄДРПОУ 23226362) за порушення Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії, та недотримання вимог нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії.

3. Відповідно до пункту 1 частини першої та пункту 1 частини другої статті 17 Закону України «Про Національну комісію, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг», у межах здійснення заходів державного регулювання, зобов'язати ПРИВАТНЕ АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО «КІРОВОГРАДОБЛЕНЕРГО»:

1) у термін до 15 серпня 2025 року подати до НКРЕКП належним чином оформлені, обґрунтовані та погоджені згідно з вимогами Порядку розроблення та подання на схвалення планів розвитку систем розподілу та інвестиційних програм операторів систем розподілу, затвердженого постановою НКРЕКП від 04 вересня 2018 року № 955, зміни до Інвестиційної програми на 2025 рік, доповнивши джерела її фінансування статтею «Додатково отриманий дохід за результатом діяльності у 2024 році» без додаткових джерел фінансування на загальну суму **19 134,37 тис. грн** (без ПДВ), яка включає:

суму зекономлених при виконанні інвестиційної програми у 2024 році коштів у розмірі **3 973,04 тис. грн** (без ПДВ);

50 % суми додатково отриманого у 2024 році доходу від надання в оренду/суборенду основних засобів (активів), які належать до основної діяльності у розмірі **1 322,69 тис. грн** (без ПДВ);

50 % суми додатково отриманого доходу у 2024 році від плати за доступ до елементів інфраструктури об'єктів електроенергетики у розмірі **9 986,86 тис. грн** (без ПДВ);

100 % доходу, отриманого від реалізації товарно-матеріальних цінностей, що були у використанні, у тому числі металобрухту, від діяльності з розподілу електричної енергії у 2024 році у розмірі **3 851,78 тис. грн** (без ПДВ);

2) у термін до **20 серпня 2025 року надати** до НКРЕКП в електронному вигляді з накладенням кваліфікованого електронного підпису керівника ліцензіата (або іншої уповноваженої особи) уточнені за результатами перевірки реєстри регуляторної бази активів, у яких виявлені розбіжності під час проведення планової перевірки;

3) у термін до **01 вересня 2025 року надати** до НКРЕКП та Сектору НКРЕКП у Кіровоградській області Акти звірки з АКО помісячні за період діяльності з розподілу електричної енергії у 2024 році, пояснення та інші підтвердні документи щодо розбіжностей у формах звітності № 2-НКРЕКП-розподіл (квартальна) «Звіт про фінансові результати та виконання структури тарифів за видами діяльності» та № 5-НКРЕКП-моніторинг-розподіл (місячна) «Звіт про обсяги розподілу електричної енергії» за період діяльності 2024 року.

4. 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» у разі неврахування ПРАТ «КІРОВОГРАДОБЛЕНЕРГО» в Інвестиційній програмі на 2025 рік суми додатково отриманого доходу за результатами діяльності 2024 року, зазначеної у підпункті 1 пункті 3 цієї постанови, при найближчому перегляді тарифів підготувати та винести на засідання НКРЕКП, що проводитиметься у формі відкритого слухання, проєкт рішення щодо встановлення (перегляду) тарифів на послуги з розподілу електричної енергії ПРАТ «КІРОВОГРАДОБЛЕНЕРГО» із застосуванням стимулюючого регулювання шляхом їх зміни в бік зменшення на загальну суму **19 134,37 тис. грн** (без ПДВ).

5. Департаменту ліцензійного контролю при здійсненні наступних заходів державного контролю розглянути питання визначення суми надлишково отриманого або недоотриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії за підсумками ліцензованої діяльності у 2024 році після дослідження інформації зазначеної в підпункті 3 пункту 3 цієї постанови.

2) розпорядження про усунення порушень, відповідно до якого:

Зобов'язати ПРИВАТНЕ АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО «КІРОВОГРАДОБЛЕНЕРГО» (код ЄДРПОУ 23226362) усунути порушення Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії та нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії, для чого:

1) у термін до 15 серпня 2025 року:

привести свої дії стосовно споживача (особовий рахунок 100511185) у відповідність до вимог законодавства, шляхом припинення постачання електричної енергії у разі неукладення споживачем договору з електропостачальником за відповідними тарифами (цінами) для непобутових споживачів;

привести договірні відносини щодо надання послуг з приєднань установок зберігання енергії з ТОВ «ГОМЕР-ЕЛІОС», ТОВ «ЗНАМ'ЯНСЬКА БЕСС», ТОВ «НОВОМИРГОРОДСЬКА БЕСС», ТОВ «ОЛЕКСАНДРІЙСЬКА БЕСС», ТОВ «СМОЛІНСЬКА БЕСС» у відповідність до вимог чинного законодавства, зокрема, до частини четвертої статті 21 Закону України «Про ринок електричної енергії»;

надати до НКРЕКП скориговану форму звітності № 2-НКРЕКП-розподіл електричної енергії (квартильна) «Звіт про фінансові результати та виконання структури тарифів за видами діяльності» за 2024 рік;

реалізувати можливість відстеження повного життєвого циклу заявки у Сервісі «Особистий кабінет замовника послуг комерційного обліку», зокрема, фіксації дати оплати рахунку і дати надання послуги;

при передачі даних комерційного обліку електричної енергії забезпечити достовірність даних, що передаються, та перевірку достовірності даних комерційного обліку, які приймає програмне забезпечення, та відповідність результатам вимірювання на основі яких утворені дані.

Про виконання зазначених зобов'язань у термін **до 29 серпня 2025 року** повідомити НКРЕКП та Сектор НКРЕКП у Кіровоградській області з наданням належним чином завірених копій підтвердних документів;

2) у термін до 01 жовтня 2025 року відповідно до вимог Правил роздрібного ринку електричної енергії, затверджених постановою НКРЕКП від 14.03.2018 № 312, укласти з ПРАТ «УКРГІДРОЕНЕРГО» договір споживача про надання послуги з розподілу, про що у термін **до 15 жовтня 2025 року** повідомити НКРЕКП та Сектор НКРЕКП у Кіровоградській області з наданням належним чином завірених копій підтвердних документів;

3) у термін до 31 грудня 2025 року:

забезпечити виконання умов договору про надання послуг з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління від 26 червня 2019 року № 0532-03041, укладеного з ПРИВАТНИМ АКЦІОНЕРНИМ ТОВАРИСТВОМ «НАЦІОНАЛЬНА ЕНЕРГЕТИЧНА КОМПАНІЯ «УКРЕНЕРГО», шляхом забезпечення розрахунків станом на 31 грудня 2023 року в повному обсязі;

забезпечити виконання умов договорів про врегулювання небалансів електричної енергії від 30 квітня 2019 року № 0532-01041, про надання послуг з передачі електричної енергії від 01 січня 2024 року № 0532-02041-ПП, про надання послуг з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління від 01 січня 2024 року № 0532-03041-ПД, укладених з ПРИВАТНИМ АКЦІОНЕРНИМ ТОВАРИСТВОМ «НАЦІОНАЛЬНА ЕНЕРГЕТИЧНА КОМПАНІЯ «УКРЕНЕРГО», шляхом забезпечення розрахунків станом на 31 грудня 2024 року в повному обсязі.

Про стан виконання зазначених зобов'язань у термін до 15 січня 2026 року повідомити НКРЕКП та Сектор НКРЕКП у Кіровоградській 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 ПРАТ
«КІРОВОГРАДОБЛЕНЕРГО» за
порушення Ліцензійних умов
з розподілу електричної енергії,
недотримання вимог нормативно-
правових актів, що регулюють
функціонування ринку електричної
енергії та здійснення заходів
державного регулювання

Національною комісією, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, у результаті розгляду ____ червня 2025 року на засіданні, яке проводилось у формі відкритого слухання, Акта планової перевірки від 02 червня 2025 року № 122, 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 13 травня 2025 року № 720 «Про збільшення строку проведення планової перевірки ПРАТ «КІРОВОГРАДОБЛЕНЕРГО» та посвідчень на проведення планової перевірки від 01 травня 2025 року № 194, від 15 травня 2025 року № 230, встановлено, що ПРИВАТНИМ АКЦІОНЕРНИМ ТОВАРИСТВОМ «КІРОВОГРАДОБЛЕНЕРГО» (код ЄДРПОУ 23226362) порушено Ліцензійні умови провадження господарської діяльності з розподілу електричної енергії, затверджені постановою НКРЕКП від 27 грудня 2017 року № 1470 (далі – Ліцензійні умови з розподілу електричної енергії), та не дотримано вимоги нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії, а саме:

Ліцензійні умови з розподілу електричної енергії, а саме:

підпункт 5 пункту 2.2 у частині виконання рішень НКРЕКП у строки, встановлені відповідним рішенням та законодавством,

підпункт 7 пункту 2.2 у частині надання достовірних документів (їх копій) та 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 23 пункту 2.2 у частині дотримання показників якості послуг з розподілу електричної енергії, які характеризують рівень надійності (безперервності) електропостачання, комерційної якості надання послуг з розподілу електричної енергії, а також якість електричної енергії, перелік та величини яких затверджено НКРЕКП, у тому числі загальних стандартів якості електропостачання,

підпункт 24 пункту 2.2 у частині здійснення компенсації та/або відшкодування збитків користувачу системи та/або споживачу у разі недотримання ліцензіатом показників якості послуг з розподілу електричної енергії, визначених НКРЕКП та договором про надання послуг з розподілу,

підпункт 26 пункту 2.2 у частині надання послуг з приєднання електроустановок замовника до системи розподілу електричної енергії з урахуванням положень статті 21 Закону України «Про ринок електричної енергії» за умови дотримання замовником вимог кодексу систем розподілу та кодексу системи передачі,

підпункт 46 пункту 2.2 у частині розроблення інвестиційної програми відповідно до Порядку формування та подання її на схвалення НКРЕКП не пізніше 30 вересня року, що передує прогнозному періоду,

підпункт 48 пункту 2.2 у частині виконання інвестиційної програми в повному обсязі відповідно до запланованих згідно зі схваленою НКРЕКП інвестиційною програмою етапів, обсягів робіт, джерел та обсягів фінансування,

підпункт 2 пункту 2.3 у частині забезпечення та здійснення комерційного обліку електричної енергії та обміну даними комерційного обліку відповідно до правил ринку та кодексу комерційного обліку, інших нормативно-правових актів та нормативних документів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії;

Правил роздрібного ринку електричної енергії, затверджених постановою НКРЕКП від 14 березня 2018 року № 312 (далі – Правила роздрібного ринку електричної енергії), а саме:

пункту 1.2.4 глави 1.2 розділу I, згідно з яким оператор системи розподілу укладає договір споживача про надання послуг з розподілу електричної енергії на основі Типового договору споживача про надання послуг з розподілу (передачі) електричної енергії, який є додатком 3 до цих Правил, з кожним власником мереж, зокрема оператором малої системи розподілу, споживачем, основним споживачем та виробником, електроустановки яких приєднані до електричних мереж на території ліцензованої діяльності ОСР, та їх субспоживачами,

пункту 2.1.4 глави 2.1 розділу II, згідно з яким у разі наявності у власника мереж (споживача або виробника) по одній площадці вимірювання точок підключення до різних операторів системи розподілу договір про надання послуг з розподілу електричної енергії укладається з тим оператором системи, від якого підключення за ступенем напруги більше;

Кодексу комерційного обліку електричної енергії, затвердженого постановою НКРЕКП від 14 березня 2018 року № 311 (далі – Кодекс комерційного обліку електричної енергії), а саме:

підпункту 1 пункту 2.5.1 глави 2.5 розділу II щодо обов'язку оператора мережі зареєструватися в АКО як ППКО, зареєструвати в АКО власні АС ППКО,

підпункту 1 пункту 8.4.5 глави 8.4 розділу VIII, згідно з яким у разі успішного локального зчитування даних з лічильників ППКО (у ролі ОЗД) повинен провести аналіз повноти та достовірності зчитаних результатів вимірювання, зокрема перевірити (у всіх випадках, якщо встановлений у ТКО лічильник передбачає таку можливість) відсутність сигналів тривоги від лічильника протягом розрахункового періоду,

підпункту 4 пункту 9.2.1 глави 9.2 розділу IX, згідно з яким при передачі даних комерційного обліку електричної енергії має бути забезпечено достовірність даних, що передаються. Програмне забезпечення, яке приймає дані комерційного обліку, має забезпечувати перевірку їхньої достовірності та відповідності результатам вимірювання, на основі яких вони утворені,

підпункту 7 пункту 11.3.3 глави 11.3 розділу XI у частині відсутності забезпечення сервісом «Особистий кабінет замовника послуг комерційного обліку» можливості відображення інформації щодо статусу та термінів виконання/надання замовнику послуги комерційного обліку та інформації щодо оплати замовником послуги комерційного обліку;

Порядку розроблення та подання на схвалення планів розвитку систем розподілу та інвестиційних програм операторів систем розподілу, затвердженого постановою НКРЕКП від 04 вересня 2018 року № 955 (далі – Порядок розроблення та подання на схвалення планів розвитку систем розподілу та інвестиційних програм операторів систем розподілу), а саме:

пункту 2.8 (у редакції, що діяла до 24 квітня 2025 року) глави 2 у частині формування ІП відповідно до розділів, визначених цим Порядком, із зазначенням обсягу фінансування по кожному з розділів (без урахування податку на додану вартість). ІП має містити:

1) інформацію про прогнозний загальний техніко-економічний стан оператора системи розподілу на дату закінчення чинної ІП з урахуванням виконання її заходів;

2) загальний перелік заходів по кожному розділу ІП, запланованих на прогнозний період;

3) детальний перелік заходів ІП, запланованих до виконання на прогнозний період, з урахуванням наскрізної пріоритезації заходів у межах розділів ІП, з розбивкою на етапи (квартали) з фінансуванням відповідно до планових квартальних обсягів надходжень коштів. При визначенні пріоритезації заходів необхідно враховувати те, що пріоритетнішим є захід, виконання якого є важливішим та/або має більший вплив на забезпечення підвищення рівня надійності, безпеки, економічності, зниження технологічних витрат електричної енергії та поліпшення якості надання послуг з розподілу електричної енергії, та не враховувати заходи зі створення трансформаторної потужності для реалізації стандартних приєднань, що включаються до ІП без зазначення конкретного місця встановлення (згідно з типовими проєктами за відповідними потужностями з урахуванням статистичних даних тощо);

4) пояснювальну записку з обґрунтуванням необхідності виконання заходів по кожному розділу ІП;

5) джерела фінансування ІП;

6) прогноз оператора системи розподілу щодо зниження технологічних витрат та витрат електричної енергії за результатами реалізації ІП,

пункту 4.1 глави 4 у частині виконання схваленої Регулятором ІП у повному обсязі відповідно до запланованих етапів, обсягів робіт у кількісному вираженні, джерел та обсягів фінансування у вартісному вираженні, у тому числі для заходів, які мають перехідний характер,

пункту 4.3 глави 4 у частині здійснення фінансування заходів з нового будівництва, технічного переоснащення і реконструкції електричних мереж та обладнання, заходів з виконання Плану заходів щодо забезпечення достовірності даних для здійснення моніторингу якості послуг і заходів з впровадження та розвитку комерційного обліку електричної енергії з обов'язковим урахуванням пріоритезації заходів при неповному виконанні ІП за звітний період для забезпечення виконання ІП, на прогнозний період;

глави 4.3 розділу IV Кодексу систем розподілу, затвердженого постановою НКРЕКП від 14 березня 2018 року № 310 (далі – Кодекс систем розподілу), а саме:

пункту 4.3.1 у частині надання послуги з нестандартного приєднання «під ключ» або нестандартного приєднання з проєктуванням лінійної частини приєднання замовником відповідно до умов договору про нестандартне приєднання, невід’ємним додатком до якого є технічні умови, що викладаються за формою, наведеною в додатку 8 до цього Кодексу,

пункту 4.3.2, згідно з яким послуга з нестандартного приєднання «під ключ» передбачає виконання комплексу робіт, що відповідає стандартному приєднанню та виконується за тією ж процедурою,

пункту 4.3.4, згідно з яким послуга з нестандартного приєднання з проєктуванням замовником лінійної частини приєднання надається ОСР, якщо проєктування електричних мереж лінійної частини приєднання за рішенням замовника виконується обраним ним виконавцем проєктних робіт.

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 ПРИВАТНЕ АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО «КІРОВОГРАДОБЛЕНЕРГО» (код ЄДРПОУ 23226362) щодо недопущення надалі порушення Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії, та недотримання вимог нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії, а саме:

Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії, а саме:

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

підпункту 23 пункту 2.2 у частині дотримання показників якості послуг з розподілу електричної енергії, які характеризують рівень надійності (безперервності) електропостачання, комерційної якості надання послуг з розподілу електричної енергії, а також якості електричної енергії, перелік та величини яких затверджено НКРЕКП, у тому числі загальних стандартів якості електропостачання,

підпункту 24 пункту 2.2 у частині здійснення компенсації та/або відшкодування збитків користувачу системи та/або споживачу у разі

недотримання ліцензіатом показників якості послуг з розподілу електричної енергії, визначених НКРЕКП та договором про надання послуг з розподілу,

підпункту 46 пункту 2.2 у частині розроблення інвестиційної програми відповідно до Порядку формування та подання її на схвалення НКРЕКП не пізніше 30 вересня року, що передує прогностичному періоду,

підпункту 48 пункту 2.2 у частині виконання інвестиційної програми в повному обсязі відповідно до запланованих згідно зі схваленою НКРЕКП інвестиційною програмою етапів, обсягів робіт, джерел та обсягів фінансування;

Порядку розроблення та подання на схвалення планів розвитку систем розподілу та інвестиційних програм операторів систем розподілу, а саме:

пункту 2.8 глави 2 у частині формування ІП відповідно до розділів, визначених цим Порядком, із зазначенням обсягу фінансування по кожному з розділів (без урахування податку на додану вартість). ІП має містити:

1) інформацію про прогностичний загальний техніко-економічний стан оператора системи розподілу на дату закінчення чинної ІП з урахуванням виконання її заходів;

2) загальний перелік заходів по кожному розділу ІП, запланованих на прогностичний період;

3) детальний перелік заходів ІП, запланованих до виконання на прогностичний період, з урахуванням наскрізної пріоритезації заходів у межах розділів ІП, що повинна відповідати пріоритезації заходів у відповідному ПРСР (за умови належного обґрунтування пріоритезацію можливо змінити), з розбивкою на етапи (квартали) з фінансуванням відповідно до планових квартальних обсягів надходжень коштів. При визначенні пріоритезації заходів необхідно враховувати те, що пріоритетнішим є захід, виконання якого є важливішим та/або має більший вплив на забезпечення підвищення рівня надійності, безпеки, економічності, зниження технологічних витрат електричної енергії та поліпшення якості надання послуг з розподілу електричної енергії, та не враховувати заходи зі створення трансформаторної потужності для реалізації стандартних приєднань, що включаються до ІП без зазначення конкретного місця встановлення (згідно з типовими проектами за відповідними потужностями з урахуванням статистичних даних тощо);

4) пояснювальну записку з обґрунтуванням необхідності виконання заходів по кожному розділу ІП;

5) джерела фінансування ІП;

6) прогноз оператора системи розподілу щодо зниження технологічних витрат та витрат електричної енергії за результатами реалізації ІП,

пункту 4.1 глави 4 у частині виконання схваленої Регулятором ІП у повному обсязі відповідно до запланованих етапів, обсягів робіт у кількісному

вираженні, джерел та обсягів фінансування у вартісному вираженні, у тому числі для заходів, які мають перехідний характер;

пункту 4.3 глави 4 у частині здійснення фінансування заходів з нового будівництва, технічного переоснащення і реконструкції електричних мереж та обладнання, заходів з виконання Плану заходів щодо забезпечення достовірності даних для здійснення моніторингу якості послуг і заходів з впровадження та розвитку комерційного обліку електричної енергії з обов'язковим урахуванням пріоритезації заходів при неповному виконанні ІІ за звітний період для забезпечення виконання ІІ, на прогнозний період.

2. Накласти штраф у розмірі 515 321 (п'ятсот п'ятнадцять тисяч триста двадцять одна) гривня на ПРИВАТНЕ АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО «КІРОВОГРАДОБЛЕНЕРГО» (код ЄДРПОУ 23226362) за порушення Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії та недотримання вимог нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії, а саме:

Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії, а саме:

підпункту 7 пункту 2.2 у частині надання достовірних документів (їх копій) та 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 13 пункту 2.2 у частині виконання умов укладених договорів, які є обов'язковими для здійснення діяльності на ринку електричної енергії,

підпункту 26 пункту 2.2 у частині надання послуг з приєднання електроустановок замовника до системи розподілу електричної енергії з урахуванням положень статті 21 Закону України «Про ринок електричної енергії» за умови дотримання замовником вимог кодексу систем розподілу та кодексу системи передачі,

підпункту 2 пункту 2.3 у частині забезпечення та здійснення комерційного обліку електричної енергії та обміну даними комерційного обліку відповідно до правил ринку та кодексу комерційного обліку, інших нормативно-правових актів та нормативних документів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії;

Правил роздрібного ринку електричної енергії, а саме:

пункту 1.2.4 глави 1.2 розділу І, відповідно до якого оператор системи розподілу укладає договір споживача про надання послуг з розподілу електричної енергії на основі Типового договору споживача про надання послуг з розподілу (передачі) електричної енергії, який є додатком 3 до цих Правил, з кожним власником мереж, зокрема оператором малої системи розподілу, споживачем, основним споживачем та виробником,

електроустановки яких приєднані до електричних мереж на території ліцензованої діяльності ОСР, та їх субспоживачами,

пункту 2.1.4 глави 2.1 розділу II, згідно з яким у разі наявності у власника мереж (споживача або виробника) по одній площадці вимірювання точок підключення до різних операторів системи розподілу договір про надання послуг з розподілу електричної енергії укладається з тим оператором системи, від якого підключення за ступенем напруги більше;

Кодексу комерційного обліку електричної енергії, а саме:

підпункту 1 пункту 2.5.1 глави 2.5 розділу II щодо обов'язку оператора мережі зареєструватися в АКО як ППКО, зареєструвати в АКО власні АС ППКО,

підпункту 1 пункту 8.4.5 глави 8.4 розділу VIII, згідно з яким у разі успішного локального зчитування даних з лічильників ППКО (у ролі ОЗД) повинен провести аналіз повноти та достовірності зчитаних результатів вимірювання, зокрема перевірити (у всіх випадках, якщо встановлений у ТКО лічильник передбачає таку можливість) відсутність сигналів тривоги від лічильника протягом розрахункового періоду;

підпункту 4 пункту 9.2.1 глави 9.2 розділу IX, згідно з яким при передачі даних комерційного обліку електричної енергії має бути забезпечено достовірність даних, що передаються. Програмне забезпечення, яке приймає дані комерційного обліку, має забезпечувати перевірку їхньої достовірності та відповідності результатам вимірювання, на основі яких вони утворені,

підпункту 7 пункту 11.3.3 глави 11.3 розділу XI у частині забезпечення сервісом «Особистий кабінет замовника послуг комерційного обліку» можливості відображення інформації щодо статусу та термінів виконання/надання замовнику послуги комерційного обліку та інформації щодо оплати замовником послуги комерційного обліку;

глави 4.3 розділу IV Кодексу систем розподілу, а саме:

пункту 4.3.1 у частині надання послуги з нестандартного приєднання «під ключ» або нестандартного приєднання з проєктуванням лінійної частини приєднання замовником відповідно до умов договору про нестандартне приєднання, невід'ємним додатком до якого є технічні умови, що викладаються за формою, наведеною в додатку 8 до цього Кодексу,

пункту 4.3.2, згідно з яким послуга з нестандартного приєднання «під ключ» передбачає виконання комплексу робіт, що відповідає стандартному приєднанню та виконується за тією ж процедурою,

пункту 4.3.4, згідно з яким послуга з нестандартного приєднання з проєктуванням замовником лінійної частини приєднання надається ОСР, якщо проєктування електричних мереж лінійної частини приєднання за рішенням замовника виконується обраним ним виконавцем проєктних робіт.

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. Відповідно до пункту 1 частини першої та пункту 1 частини другої статті 17 Закону України «Про Національну комісію, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг», у межах здійснення заходів державного регулювання, зобов'язати ПРИВАТНЕ АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО «КІРОВОГРАДОБЛЕНЕРГО»:

1) у термін до 15 серпня 2025 року подати до НКРЕКП належним чином оформлені, обґрунтовані та погоджені згідно з вимогами Порядку розроблення та подання на схвалення планів розвитку систем розподілу та інвестиційних програм операторів систем розподілу, зміни до Інвестиційної програми на 2025 рік, доповнивши джерела її фінансування статтею «Додатково отриманий дохід за результатом діяльності у 2024 році» без додаткових джерел фінансування на загальну суму 19 134,37 тис. грн (без ПДВ), яка включає:

суму зекономлених при виконанні інвестиційної програми у 2024 році коштів у розмірі 3 973,04 тис. грн (без ПДВ);

50 % суми додатково отриманого у 2024 році доходу від надання в оренду/суборенду основних засобів (активів), які належать до основної діяльності у розмірі 1 322,69 тис. грн (без ПДВ);

50 % суми додатково отриманого доходу у 2024 році від плати за доступ до елементів інфраструктури об'єктів електроенергетики у розмірі 9 986,86 тис. грн (без ПДВ);

100 % доходу, отриманого від реалізації товарно-матеріальних цінностей, що були у використанні, у тому числі металобрухту, від діяльності з розподілу електричної енергії у 2024 році у розмірі 3 851,78 тис. грн (без ПДВ);

2) у термін до 20 серпня 2025 року надати до НКРЕКП в електронному вигляді з накладенням кваліфікованого електронного підпису керівника ліцензіата (або іншої уповноваженої особи) уточнені за результатами перевірки реєстри регуляторної бази активів, у яких виявлені розбіжності під час проведення планової перевірки;

3) у термін до 01 вересня 2025 року надати до НКРЕКП та Сектору НКРЕКП у Кіровоградській області Акти звірки з АКО помісячні за період діяльності з розподілу електричної енергії у 2024 році, пояснення та інші підтвердні документи щодо розбіжностей у формах звітності № 2-НКРЕКП-розподіл (квартальна) «Звіт про фінансові результати та виконання структури тарифів за

видами діяльності» та № 5-НКРЕКП-моніторинг-розподіл (місячна) «Звіт про обсяги розподілу електричної енергії» за період діяльності 2024 року.

4. 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» у разі неврахування ПРАТ «КІРОВОГРАДОБЛЕНЕРГО» в Інвестиційній програмі на 2025 рік суми додатково отриманого доходу за результатами діяльності 2024 року, зазначеної у підпункті 1 пункту 3 цієї постанови, при найближчому перегляді тарифів підготувати та винести на засідання НКРЕКП, що проводитиметься у формі відкритого слухання, проект рішення щодо встановлення (перегляду) тарифів на послуги з розподілу електричної енергії ПРАТ «КІРОВОГРАДОБЛЕНЕРГО» із застосуванням стимулюючого регулювання шляхом їх зміни в бік зменшення на загальну суму 19 134,37 тис. грн (без ПДВ).

5. Департаменту ліцензійного контролю при здійсненні наступних заходів державного контролю розглянути питання визначення суми надлишково отриманого або недоотриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії за підсумками ліцензованої діяльності у 2024 році після дослідження інформації, зазначеної в підпункті 3 пункту 3 цієї постанови.

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 порушень
ПРАТ «КІРОВОГРАДОБЛЕНЕРГО»

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 червня 2025 року № 122, 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, та постанови НКРЕКП від 13 травня 2025 року № 720 «Про збільшення строку проведення планової перевірки ПРАТ «КІРОВОГРАДОБЛЕНЕРГО», Національна комісія, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг,

ВИРІШИЛА:

Зобов'язати ПРИВАТНЕ АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО «КІРОВОГРАДОБЛЕНЕРГО» (код ЄДРПОУ 23226362) усунути порушення Ліцензійних умов провадження господарської діяльності з розподілу електричної енергії, затверджених постановою НКРЕКП від 27 грудня 2017 року № 1470 (далі – Ліцензійні умови з розподілу електричної енергії), та недотримання вимог нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії, а саме:

Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії, 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 26 пункту 2.2 у частині надання послуги з приєднання електроустановки замовника до системи розподілу електричної енергії з урахуванням положень статті 21 Закону України «Про ринок електричної енергії» за умови дотримання замовником вимог кодексу систем розподілу та кодексу системи передачі,

підпункту 2 пункту 2.3 у частині забезпечення та здійснення комерційного обліку електричної енергії та обміну даними комерційного обліку відповідно до правил ринку та кодексу комерційного обліку, інших нормативно-правових актів та нормативних документів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії;

глави 4.3 розділу IV Кодексу систем розподілу, затвердженого постановою НКРЕКП від 14 березня 2018 року № 310, а саме:

пункту 4.3.1 у частині надання послуги з нестандартного приєднання «під ключ» або нестандартного приєднання з проєктуванням лінійної частини приєднання замовником відповідно до умов договору про нестандартне приєднання, невід'ємним додатком до якого є технічні умови, що викладаються за формою, наведеною в додатку 8 до цього Кодексу,

пункту 4.3.2, згідно з яким послуга з нестандартного приєднання «під ключ» передбачає виконання комплексу робіт, що відповідає стандартному приєднанню та виконується за тією ж процедурою,

пункту 4.3.4, згідно з яким послуга з нестандартного приєднання з проєктуванням замовником лінійної частини приєднання надається ОСР, якщо проєктування електричних мереж лінійної частини приєднання за рішенням замовника виконується обраним ним виконавцем проєктних робіт;

Кодексу комерційного обліку електричної енергії, затвердженого постановою НКРЕКП від 14 березня 2018 року № 311, а саме:

підпункту 1 пункту 2.5.1 глави 2.5 розділу II у частині обов'язку зареєструвати в АКО власні АС ППКО,

підпункту 4 пункту 9.2.1 глави 9.2 розділу IX, згідно з яким при передачі даних комерційного обліку електричної енергії має бути забезпечено достовірність даних, що передаються. Програмне забезпечення, яке приймає дані комерційного обліку, має забезпечувати перевірку їхньої достовірності та відповідності результатам вимірювання, на основі яких вони утворені,

підпункту 7 пункту 11.3.3 глави 11.3 розділу XI у частині забезпечення сервісом «Особистий кабінет замовника послуг комерційного обліку» можливості відображення інформації щодо статусу та термінів виконання/надання замовнику послуги комерційного обліку та інформації щодо оплати замовником послуги комерційного обліку;

Правил роздрібного ринку електричної енергії, затверджених постановою НКРЕКП від 14 березня 2018 року № 312 (далі – Правила роздрібного ринку електричної енергії), а саме:

пункту 1.2.4 глави 1.2 розділу I у частині укладення договору споживача про надання послуг з розподілу електричної енергії на основі Типового договору споживача про надання послуг з розподілу (передачі) електричної енергії, який є додатком 3 до цих Правил, з кожним власником мереж: оператором малої системи розподілу, споживачем, основним споживачем та виробником, електроустановки яких приєднані до електричних мереж на території ліцензованої діяльності ОСР, та їх субспоживачами,

пункту 2.1.4 глави 2.1 розділу II, згідно з яким у разі наявності у власника мереж (споживача або виробника) по одній площадці вимірювання точок підключення до різних операторів системи розподілу договір про надання послуг з розподілу електричної енергії укладається з тим оператором системи, від якого підключення за ступенем напруги більше,

для чого у термін:

1) до 15 серпня 2025 року:

привести свої дії стосовно споживача (особовий рахунок 100511185) у відповідність до вимог законодавства, шляхом припинення постачання електричної енергії у разі неукладення споживачем договору з електропостачальником за відповідними тарифами (цінами) для побутових споживачів;

привести договірні відносини щодо надання послуг з приєднань установок зберігання енергії з ТОВ «ГОМЕР-ЕЛІОС», ТОВ «ЗНАМ'ЯНСЬКА БЕСС», ТОВ «НОВОМИРГОРОДСЬКА БЕСС», ТОВ «ОЛЕКСАНДРІЙСЬКА БЕСС», ТОВ «СМОЛІНСЬКА БЕСС» у відповідність до вимог законодавства, зокрема, до частини четвертої статті 21 Закону України «Про ринок електричної енергії»;

надати до НКРЕКП скориговану звітність за формою № 2-НКРЕКП-розподіл електричної енергії (квартальна) «Звіт про фінансові результати та виконання структури тарифів за видами діяльності» за 2024 рік;

реалізувати можливість відстеження повного життєвого циклу заявки у Сервісі «Особистий кабінет замовника послуг комерційного обліку», зокрема, фіксації дати оплати рахунку і дати надання послуги;

при передачі даних комерційного обліку електричної енергії забезпечити достовірність даних, що передаються, та перевірку достовірності даних комерційного обліку, які приймає програмне забезпечення, та відповідність результатам вимірювання на основі яких утворені дані.

Про виконання зазначених зобов'язань у термін до 29 серпня 2025 року повідомити НКРЕКП та Сектор НКРЕКП у Кіровоградській області з наданням належним чином завірених копій підтвердних документів;

2) до 01 жовтня 2025 року, відповідно до вимог Правил роздрібного ринку електричної енергії, укласти з ПРАТ «УКРГІДРОЕНЕРГО» договір споживача про надання послуги з розподілу, про що у термін до 15 жовтня 2025 року повідомити НКРЕКП та Сектор НКРЕКП у Кіровоградській області з наданням належним чином завірених копій підтвердних документів;

3) до 31 грудня 2025 року:

забезпечити виконання умов договору про надання послуг з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління від 26 червня 2019 року № 0532-03041, укладеного з ПРИВАТНИМ АКЦІОНЕРНИМ ТОВАРИСТВОМ «НАЦІОНАЛЬНА ЕНЕРГЕТИЧНА КОМПАНІЯ «УКРЕНЕРГО», шляхом забезпечення розрахунків станом на 31 грудня 2023 року в повному обсязі;

забезпечити виконання умов договорів про врегулювання небалансів електричної енергії від 30 квітня 2019 року № 0532-01041, про надання послуг з передачі електричної енергії від 01 січня 2024 року № 0532-02041-ПП, про надання послуг з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління від 01 січня 2024 року № 0532-03041-ПД, укладених з ПРИВАТНИМ АКЦІОНЕРНИМ ТОВАРИСТВОМ «НАЦІОНАЛЬНА ЕНЕРГЕТИЧНА КОМПАНІЯ «УКРЕНЕРГО», шляхом забезпечення розрахунків станом на 31 грудня 2024 року в повному обсязі.

Про стан виконання зазначених зобов'язань у строк до 15 січня 2026 року повідомити НКРЕКП та Сектор НКРЕКП у Кіровоградській 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