

Обґрунтування
до проєкту постанови НКРЕКП
«Про застосування санкцій до ПРАТ «ВОЛИНЬОБЛЕНЕРГО» за порушення Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії та здійснення заходів державного регулювання»

Відповідно до Плану здійснення заходів державного контролю суб'єктів господарювання, що провадять діяльність у сферах енергетики та комунальних послуг, на 2026 рік, затвердженого постановою НКРЕКП від 18 листопада 2025 року № 1881, постанови НКРЕКП від 30 червня 2026 року № 1021 «Про збільшення строку проведення планової перевірки ПРАТ «ВОЛИНЬОБЛЕНЕРГО», на підставі посвідчень на проведення планової перевірки від 17 червня 2026 року № 291, від 19 червня 2026 року № 296, від 25 червня 2026 року № 312 та від 03 липня 2026 року № 335, НКРЕКП здійснено планову перевірку дотримання ПРИВАТНИМ АКЦІОНЕРНИМ ТОВАРИСТВОМ «ВОЛИНЬОБЛЕНЕРГО» (код ЄДРПОУ 00131512) (далі – ПРАТ «ВОЛИНЬОБЛЕНЕРГО», 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 2025 року по 31 грудня 2025 року, за результатами якої складено Акт планової перевірки від 15 липня 2026 року № 148 (далі – Акт № 148), додатком до якого є Положення про конфіденційну інформацію та комерційну таємницю ПРАТ «ВОЛИНЬОБЛЕНЕРГО», затвердженого рішенням Дирекції ПРАТ «ВОЛИНЬОБЛЕНЕРГО» (протокол № _____) та впровадженого рішенням Дирекції ПРАТ «ВОЛИНЬОБЛЕНЕРГО» (протокол № _____).

ПРАТ «ВОЛИНЬОБЛЕНЕРГО» надало до НКРЕКП листом від 21.07.2026 року № 13/6-5787 заперечення та пояснення до Акту № 148 (далі – Письмові пояснення Ліцензіата) та листом від 24.07.2026 року № 13/6-5913 додаткові заперечення та пояснення до Акту № 148 (далі – Додаткові пояснення Ліцензіата), які опрацьовано.

Так, Актом № 148 встановлено та зафіксовано наступне:

№ п/п	Виявлене порушення	Суть порушення
1	підпункту 7 пункту 2.2 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії	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, а саме: пункту 3.9. розділу 3 у частині того, що оператор системи розподілу забезпечує достовірність інформації, наданої Регулятору у складі ПРСР, ІП, звітів щодо виконання ПРСР та ІП, обґрунтовуючих матеріалів до ПРСР та ІП, а також інформації, що надається у відповідь на окремі запити Регулятора тощо; Інструкції щодо заповнення форми звітності № 2-НКРЕКП-розподіл електричної енергії (квартальна) «Звіт про фінансові результати та виконання структури тарифів за видами діяльності», а саме:



	пункту 2.7 глави 2 яким встановлено, що Ліцензіат забезпечує достовірність інформації, зазначеної ним у формі звітності № 2-НКРЕКП-розподіл електричної енергії (квартальна); пункту 2.10 глави 2, відповідно до якого усі показники форми звітності № 2-НКРЕКП-розподіл електричної енергії (квартальна) мають ґрунтуватися на достовірних даних первинного (бухгалтерського) обліку, що забезпечує можливість порівняння і контролю даних; пункту 3.10 глави 3, відповідно до якого у додатку 5 «Розшифрування операційних контрольованих та операційних неконтрольованих витрат форми звітності № 2-НКРЕКП-розподіл електричної енергії (квартальна)» відображається розшифрування операційних контрольованих та операційних неконтрольованих витрат у розрізі діяльності з розподілу електричної енергії; 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; пункту 5.5 Порядку встановлення (формування) тарифів на послуги з розподілу електричної енергії, затвердженого постановою НКРЕКП від 05.10.2018 № 1175 (Порядок № 1175), відповідно до якого до складу операційних контрольованих витрат мають бути включені тільки операційні контрольовані витрати, що безпосередньо пов'язані зі здійсненням ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії. (стор. 33, п. 1.5, стор. 107-112, 129-130, 134-135 п. 3.4, стор. 444-445, п. 3.24 Акта № 148)
--	--

Аналіз звіту щодо виконання інвестиційної програми ПРАТ «ВОЛИНЬОБЛЕНЕРГО» за IV квартал 2025 року, наданого НКРЕКП листом від _____

За результатами аналізу звіту щодо виконання інвестиційної програми ПРАТ «ВОЛИНЬОБЛЕНЕРГО» за IV квартал 2025 року (Звіт), наданого НКРЕКП листом від _____ встановлено, що Товариством у **Звіті у стовбцях 4 «джерело фінансування» та 7 «вартість, тис. грн (без ПДВ)» зазначені планові показники** за джерелами фінансування, які **не відповідають джерелам фінансування** Інвестиційної програми з розподілу електричної енергії ПРАТ «ВОЛИНЬОБЛЕНЕРГО» на 2025 рік схваленої постановою НКРЕКП від 30.12.2024 № 2391.

Джерела фінансування	Схвалені постановою НКРЕКП від 30.12.2024 №2391	Зазначені у звіті щодо виконання інвестиційної програми	Відхилення
Амортизація			0,00
Прибуток (обов'язкові реінвестиції)			0,57
За перетоки реактивної електричної енергії			-0,57
Усього			0,00

Довідково:

ПРАТ «ВОЛИНЬОБЛЕНЕРГО» листом від _____ надало до НКРЕКП **відкоригований звіт** щодо виконання інвестиційної програми ПРАТ «ВОЛИНЬОБЛЕНЕРГО» за IV квартал 2025 року, у якому обсяг запланованих джерел фінансування відповідає джерелам фінансування, схваленим постановою НКРЕКП від 30.12.2024 № 2391.

Відповідно до **Письмових пояснень Ліцензіата** (мовою документа):

«... Як убачається з Акта перевірки, відхилення за джерелом фінансування «прибуток (обов'язкові реінвестиції)» становило _____ грн (без ПДВ), а за джерелом фінансування «за перетоки реактивної електричної енергії» — мінус _____ грн (без ПДВ). При цьому загальний обсяг запланованих джерел фінансування не змінився та становив _____ грн (без ПДВ).

Таким чином, виявлену невідповідність було усунуто під час проведення перевірки шляхом подання відкоригованого звіту, при цьому вона не вплинула на загальний обсяг запланованих джерел фінансування Інвестиційної програми. ...».

Щодо заповнення форми звітності № 2-НКРЕКП-розподіл електричної енергії (квартальна)

ПРАТ «ВОЛИНЬОБЛЕНЕРГО» у формі звітності № 2-НКРЕКП-розподіл електричної енергії (квартальна) за 2025 рік поданої до НКРЕКП 27.02.2026 у **рядку 216 «Витрати на оплату праці» зазначено витрати на оплату праці з урахуванням резерву відпусток, заохочувальних та інших виплат відповідно до законодавства у загальній сумі.**

Відповідно до пункту 3.1 Інструкції щодо заповнення № 2-НКРЕКП-розподіл електричної енергії (квартальна) «Звіт про фінансові результати та виконання структури тарифів за видами діяльності», звіт складається з трьох розділів: I «Загальна інформація», II «Інформація щодо регуляторного обліку» та III «Довідкова інформація». Показники розділів I - III зазначаються в розрізі видів діяльності: «Розподіл електричної енергії» (графи 1 та 2), «Приєднання споживачів (**фактично**)» (графа 3), «Діяльність, пов'язана з ліцензованою (**фактично**)» (графа 4), «у т. ч. за надання послуг комерційного обліку» (графа 5), «Інша діяльність (**фактично**)» (графа 6) та в цілому за всіма видами господарської діяльності – «Усього (**фактично**)» (графа 7).

Підпунктом 2 пункту 3.4 Інструкції щодо заповнення № 2-НКРЕКП-розподіл електричної енергії (квартальна) «Звіт про фінансові результати та виконання структури тарифів за видами діяльності» передбачено, що у рядку 216 «Витрати на оплату праці» зазначаються сукупні витрати на заробітну плату.

Міжнародними стандартами (МСФЗ (IAS) 37 «Забезпечення, умовні зобов'язання та умовні активи» встановлені вимоги щодо нарахування (розрахунку) забезпечень.

Пунктом 10 МСФЗ (IAS) 37 «Забезпечення, умовні зобов'язання та умовні активи» визначено (далі – МСФЗ 37), що **забезпечення – зобов'язання з невизначеним строком або сумою.**

Виходячи з норм МСФЗ 37 забезпечення (резерв) на виплату відпусток та бонусів це наперед нараховані витрати та зобов'язання з оплати відпусток та бонусів ще до фактичного виходу працівників у відпустку або нарахування бонусів.

Враховуючи норми МСФЗ 37, будь-яке забезпечення резерву відпусток та резерву нарахування бонусів невизначене у часі використання та приблизне у розрахунку:

- **невизначене у часі**, оскільки працівник попри наявний графік може піти у відпустку й поза графіком або не отримати бонуси, може й узагалі не піти й забезпечення відпускних залишиться невикористаним у поточному році;

- **приблизне за сумою**, адже точна сума відпускних може бути відома лише у місяці виходу у відпустку або отримання бонусів за результатами роботи та залежить від доходів за попередні місяці. Крім того, працівник може не скористатися відпусткою, у його розрахунковому періоді можуть бути відпустки за власний рахунок, призупинення трудових відносин, що виключаються при розрахунку середньої заробітної плати. Також можуть бути премії, розмір яких заздалегідь невідомий.

Таким чином, точно розрахувати суму відпускних та отриманих бонусів за кілька місяців до них Ліцензіату неможливо, тому сума забезпечення є розрахунковою та наближеною й відповідно не має відображатися у рядку «Витрати на оплату праці» форми звітності № 2-НКРЕКП-розподіл електричної енергії (квартальна) «Звіт про фінансові результати та виконання структури тарифів за видами діяльності», де відображаються фактичні витрати.

Довідково:

Комісія з перевірки зазначила, що на виконання постанови НКРЕКП від 03.03.2026 № 340 «Про внесення змін до постанов НКРЕКП від 28 лютого 2019 року № 282 та від 04 липня 2025 року № 996», ПРАТ «ВОЛИНЬОБЛЕНЕРГО» 25.03.2026 було подано до НКРЕКП в електронній формі звітність № 2-НКРЕКП-розподіл електричної енергії (квартальна) «Звіт про фінансові результати та виконання структури тарифів за видами діяльності» за 2025 рік за оновленою формою з накладенням кваліфікованого електронного підпису в новій редакції.

Відповідно до вимог підпункту 2 пункту 3.4 Інструкції щодо заповнення форми звітності № 2-НКРЕКП-розподіл електричної енергії (квартальна) «Звіт про фінансові результати та виконання структури тарифів за видами діяльності» Ліцензіатом у рядку 225 «витрати на оплату праці» у графі 2 зазначено сукупні витрати на заробітну плату. Різниця забезпечення на виплату відпусток (резерву відпусток), заохочувальних та інших виплат відповідно до законодавства відображено у рядку 1.13 Додатку 5 до форми № 2-НКРЕКП-розподіл електричної енергії (квартальна).

За результатом аналізу наданої Товариством поданої до НКРЕКП оновленої форми звітності № 2-НКРЕКП – розподіл електричної енергії (квартальна)), комісією з перевірки встановлено, що у статті 1.38 «Інші (розшифрувати)» розділу 1 «Операційні контрольовані витрати» Додатка 5 враховано витрати 1.38.9 «колективний внесок в науково-технічний союз енергетиків України» у сумі _____ грн, 1.38.10 «втрати від псування ТМЦ» у сумі _____ грн, 1.38.14 «витрати в сумі зносу МНМА невиробничого призначення» у сумі _____ грн, які не відносяться до діяльності з розподілу електричної енергії.

Комісія з перевірки вважає необґрунтованим віднесення Товариством витрат у розмірі _____ (_____ + _____ + _____) _____ грн до складу операційних контрольованих витрат у формі звітності № 2-НКРЕКП-розподіл електричної енергії (квартальна) до пункту 1.38 «Інші (розшифрувати)» розділу 1 «Операційні контрольовані витрати» Додатка 5 зазначеної звітності.

Враховуючи вищенаведене, комісія з перевірки для визначення суми надлишково отриманого або недоотриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії 2025 року застосовувала «операційні контрольовані витрати» у сумі _____ грн (_____ – _____ – _____).

Довідково:

Товариство листом від _____ подано НКРЕКП та Сектору НКРЕКП у Волинській області скориговану оновлену форму звітності № 2-НКРЕКП-розподіл електричної енергії (квартальна) «Звіт про фінансові результати та виконання структури тарифів за видами діяльності» за січень – грудень 2025 року із накладенням кваліфікованого електронного підпису керівника ліцензіата (або іншої уповноваженої особи).

Відповідно до Письмових пояснень Ліцензіата (мовою документа): «Під час проведення перевірки ПРАТ «Волинсьобленерго» листом від _____ ... подало до НКРЕКП та Сектору НКРЕКП у Волинській області скориговану оновлену форму звітності № 2-НКРЕКП-розподіл електричної енергії (квартальна) «Звіт про фінансові результати та виконання структури тарифів за видами діяльності» за січень-грудень 2025 року з накладенням кваліфікованого електронного підпису керівника Ліцензіата або іншої уповноваженої особи. ...».

Щодо заповнення додатків 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 квітня 2022 року № 386 (зі змінами від 18.03.2025 № 400) (далі – Тимчасовий порядок)

Комісією з перевірки встановлено, що у Додатку 5 «Інформація щодо виконання ПРАТ «ВОЛИНЬОБЛЕНЕРГО» заходів з улаштування інженерних захистів критичних об'єктів/елементів системи розподілу за грудень 2025 та наростаючим підсумком з початку введення в Україні воєнного стану» до Тимчасового порядку до загальної суми витрат у розмірі _____ грн (без ПДВ) включено вартість раніше придбаних матеріалів, використаних у попередніх періодах.

Фінансування зазначених витрат у розмірі _____ грн (без ПДВ) забезпечено за рахунок джерел (ресурсів) минулих періодів, у поточному році були акумульовані та включені до собівартості ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії, після чого повністю закриті на фінансовий результат поточного року від зазначеного виду діяльності. Тобто їх фактичне визнання та віднесення на собівартість послуг з розподілу електричної енергії відбулося шляхом розподілу в поточному році, з подальшим урахуванням при визначенні фінансового результату від діяльності з розподілу поточного звітного періоду.

Отже, **відображення** Ліцензіатом у Додатку 5 «Інформація щодо виконання ПРАТ «ВОЛИНЬОБЛЕНЕРГО» заходів з улаштування інженерних захистів критичних об'єктів/елементів системи розподілу за грудень 2025 та наростаючим підсумком з початку введення в Україні воєнного стану» до Тимчасового порядку **некоректних даних** щодо джерел фінансування, а також **невідповідність у визначенні** джерел фінансування поточного року **свідчить про порушення** ПРАТ «ВОЛИНЬОБЛЕНЕРГО» підпункту 7 пункту 2.2 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії.

Довідково:

Під час підготовки матеріалів на усний запит комісії з перевірки Ліцензіатом самостійно виявлено та виправлено зазначену вище невідповідність у раніше сформованій звітності та актуалізовану звітність **надано** до НКРЕКП та комісії з перевірки безпосередньо під час здійснення планового заходу державного контролю листами від _____, від _____ та від _____.

Отже, комісією з перевірки перевірено заходи, що відображені у **актуалізованій звітності** та **встановлено відповідність зазначеної інформації первинним документам**.

Відповідно до **Письмових пояснень Ліцензіата** (мовою документа):

«... Комісія з перевірки перевірила заходи, відображені в актуалізованій звітності, та встановила відповідність зазначеної інформації первинним документам.

Таким чином, зазначену невідповідність було самостійно виправлено Ліцензіатом під час проведення планової перевірки. ...».

Крім того встановлено, що заходи з відновлення об'єктів електричних мереж або їх складових, здійснені **на 31 об'єкті критичної інфраструктури Товариства у сумі _____ грн (без ПДВ)** з урахуванням округлення до цілого числа, відображені Ліцензіатом у Додатку 2 «Детальний перелік виконаних ПРАТ «ВОЛИНЬОБЛЕНЕРГО» заходів з відновлення електропостачання та відповідних об'єктів електричних мереж, пошкоджених внаслідок бойових дій за грудень (звітний місяць) та наростаючим підсумком з початку введення в Україні воєнного стану», у Додатку 4 «Загальна інформація ПРАТ «ВОЛИНЬОБЛЕНЕРГО» щодо пошкоджених об'єктів електричних мереж внаслідок бойових дій та заходів з відновлення електропостачання за грудень (звітний місяць) та наростаючим підсумком з початку введення в Україні воєнного стану» до Тимчасового порядку, наданого до НКРЕКП листом Товариства від _____, джерелом фінансування яких зазначено **вільну частину прибутку**.

При цьому, за результатом аналізу та опрацювання наданої Ліцензіатом інформації та відповідних первинних документів (у тому числі первинної бухгалтерської документації, що підтверджує здійснені господарські операції та відповідні кореспонденції рахунків) комісією з перевірки встановлено, що **джерелом фінансування витрат (видатків) на виконання ремонтних робіт в електричних мережах ОСР, пов'язаних з відновленням об'єктів критичної інфраструктури, пошкоджених внаслідок збройної агресії, та заходів, пов'язаних з ліквідацією наслідків бойових дій, на _____ об'єктах критичної інфраструктури ПРАТ «ВОЛИНЬОБЛЕНЕРГО був прибуток від надання послуг комерційного обліку електричної енергії у розмірі _____ грн (без ПДВ) (додатково нараховані Транспортно-заготівельні витрати в розмірі 0,9% від матеріальних витрат), які віднесено на фінансовий результат від іншої операційної діяльності, та за кошти, отримані за послуги з розподілу електричної енергії у розмірі _____ грн (без ПДВ), які віднесено на фінансовий результат від основної діяльності, а саме з розподілу електричної енергії, та не компенсувалися за рахунок інших (нетарифних) джерел. Роботи виконувалися господарським способом працівниками Товариства.**

Водночас, до загальної суми витрат у розмірі _____ грн (без ПДВ) (_____ грн (усього витрати) – _____ грн (додатково нараховані Транспортно-заготівельні витрати в розмірі 0,9% від матеріальних витрат) – _____ грн (паливо _____ грн + _____ грн) **включено вартість раніше придбаних матеріалів, використаних у попередніх періодах, а саме ізоляторів ПС-70 б/в та проводу АС-120 б/в, у розмірі _____ грн (без ПДВ).**

Фінансування зазначених витрат у розмірі _____ грн (без ПДВ) було забезпечено за рахунок джерел (ресурсів) минулих періодів, у поточному році були акумульовані та включені до собівартості ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії, після чого повністю закриті на фінансовий результат поточного року від зазначеного виду діяльності. Тобто їх фактичне визнання та віднесення на собівартість послуг з розподілу електричної енергії відбулося шляхом розподілу в поточному році, з подальшим урахуванням при визначенні фінансового результату від діяльності з розподілу поточного звітного періоду.

Отже, **відображення** Ліцензіатом у Додатку 2 «Детальний перелік виконаних ПРАТ «ВОЛИНЬОБЛЕНЕРГО» заходів з відновлення електропостачання та відповідних об'єктів електричних мереж, пошкоджених внаслідок бойових дій за грудень (звітний місяць) та наростаючим підсумком з початку введення в Україні воєнного стану», у Додатку 4 «Загальна інформація ПРАТ «ВОЛИНЬОБЛЕНЕРГО» щодо пошкоджених об'єктів електричних мереж внаслідок бойових дій та заходів з відновлення електропостачання за грудень (звітний місяць) та наростаючим підсумком з початку введення в Україні воєнного стану» **до Тимчасового порядку некоректних даних щодо джерел фінансування, а також невідповідність у визначенні джерел фінансування поточного року свідчить про порушення ПРАТ «ВОЛИНЬОБЛЕНЕРГО» підпункту 7 пункту 2.2 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії.**

Довідково:

Під час підготовки матеріалів на усний запит комісії з перевірки Ліцензіатом самостійно виявлено та виправлено зазначену вище невідповідність у раніше сформованій звітності та актуалізовану звітність надано до НКРЕКП та комісії з перевірки безпосередньо під час здійснення планового заходу державного контролю листом від _____.

Отже, комісією з перевірки перевірено заходи, що відображені у **актуалізованій звітності та встановлено відповідність зазначеної інформації первинним документам.**

Відповідно до **Письмових пояснень Ліцензіата** (мовою документа):

«... Комісія з перевірки перевірила заходи, відображені в актуалізованій звітності, та встановила відповідність зазначеної інформації первинним документам.

Таким чином, зазначену невідповідність було самостійно виправлено Ліцензіатом під час проведення планової перевірки. ...».

Щодо коригування даних в Системі моніторингу приєднань

Комісія з перевірки зазначає, що ПРАТ «ВОЛИНЬОБЛЕНЕРГО» **надано** до НКРЕКП **скоригований звіт** щодо надання послуг з приєднання до електричних мереж **15.07.2026 та 15.07.2026 сформовано скоригований Річний звіт** за 2025 рік в Системі моніторингу приєднань.

Відповідно до **Письмових пояснень Ліцензіата** (мовою документа):

«...Як встановлено комісією з перевірки, розбіжності та необхідність коригування інформації виникли внаслідок технічних та операційних факторів, зокрема значного щоденного обсягу внесення даних, проблем синхронізації між внутрішніми програмними продуктами ОСР та Системою моніторингу приєднань, а також людського фактора. Комісією з перевірки взято до уваги, що Ліцензіатом упроваджено організаційно-технічні заходи для недопущення аналогічних випадків у подальші періоди, а зазначені випадки класифіковано як технічні помилки ведення реєстрів. За результатами проведених коригувань 15.07.2026 Товариство надало до НКРЕКП скоригований звіт щодо надання послуг з приєднання до електричних мереж та сформувало скоригований Річний звіт за 2025 рік у Системі моніторингу приєднань. ...».

Департамент ліцензійного контролю зазначає, що згідно підпункту 1 пункту 2.4.6 глави 2.4 розділу II Порядку (методики) визначення розміру штрафів пом'якшуючими обставинами вчиненого порушення є поведінка порушника, спрямована на зменшення негативних наслідків порушення (**коригуючий відсоток 30 %**).

Отже, згідно з пунктом 2.6.4 глави 2.6 розділу II Порядку (методики) визначення розміру штрафів за порушення підпункту 7 пункту 2.2 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії **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.

2	підпункту 5 пункту 2.2 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії	щодо обов'язку ліцензіата виконувати рішення НКРЕКП у строки, встановлені відповідним рішенням та законодавством. (стор. 34-35, п. 1.6, Акта № 148)
---	--	--

Щодо виконання ПРАТ «ВОЛИНЬОБЛЕНЕРГО» вимог постанови НКРЕКП від 08.04.2025 № 500 «Про затвердження Змін до Ліцензійних умов у сферах енергетики та комунальних послуг»

На засіданні НКРЕКП 08.04.2025 прийнято постанову № 500 «Про затвердження Змін до Ліцензійних умов у сферах енергетики та комунальних послуг» згідно з якою, ліцензіатів, зокрема, з розподілу електричної енергії зобов'язано **протягом трьох місяців з дня набрання чинності** цією постановою (набрання чинності 11.04.2025) **надати до НКРЕКП оновлену інформацію** згідно з додатком 2 до Ліцензійних умов провадження господарської діяльності з розподілу електричної енергії, затверджених постановою Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, від 27 грудня 2017 року № 1470.

ПРАТ «ВОЛИНЬОБЛЕНЕРГО» **станом на 11.07.2025 не надало** до НКРЕКП оновлену Відомість про засоби провадження господарської діяльності з розподілу електричної енергії (додаток 2 до Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії).

Разом з тим, листом від _____ ПРАТ «ВОЛИНЬОБЛЕНЕРГО» **надало** до НКРЕКП оновлену Відомість про засоби провадження господарської діяльності з розподілу електричної енергії станом на 31.12.2025 (додаток 2 до Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії).

Комісією з перевірки встановлено, що ПРАТ «ВОЛИНЬОБЛЕНЕРГО» **надало інформацію** згідно з додатком 2 до Ліцензійних умов № 1470 **з порушенням терміну на 292 дні**.

Відповідно до **Письмових пояснень Ліцензіата** (мовою документа): «Оновлену Відомість про засоби провадження господарської діяльності з розподілу електричної енергії станом на 31.12.2025 згідно з додатком 2 до Ліцензійних умов № 1470 ПрАТ «Волиньобленерго» надало до НКРЕКП листом від _____, тобто до початку проведення перевірки.

Таким чином, на момент початку проведення перевірки передбачений постановою НКРЕКП від 08.04.2025 № 500 обов'язок щодо подання оновленої інформації Товариством було виконано. Встановлене комісією з перевірки порушення стосувалося виключно строку подання зазначеної інформації та на дату початку перевірки не мало триваючого характеру.»

Департамент ліцензійного контролю зазначає, що згідно підпункту 1 пункту 2.4.6 глави 2.4 розділу II Порядку (методики) визначення розміру штрафів пом'якшуючими обставинами вчиненого порушення є поведінка порушника, спрямована на зменшення негативних наслідків порушення (**коригуючий відсоток 30 %**).

Отже, згідно з пунктом 2.6.4 глави 2.6 розділу II Порядку (методики) визначення розміру штрафів за порушення підпункту 5 пункту 2.2 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії **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.

3	підпункту 13 пункту 2.2 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії	в частині обов'язку ліцензіата укладати договори, які є обов'язковими для здійснення ліцензованої діяльності, та виконувати умови цих договорів, зокрема своєчасно сплачувати за електричну енергію, куплену на ринку електричної енергії, та за послуги, що надаються на ринку електричної енергії (стор. 68-70, п. 3.1, Акта № 148)
---	---	--

Щодо розрахунків з _____

Щодо виконання умов договору про надання послуг з передачі електричної енергії

Між _____ та ПРАТ «ВОЛИНЬОБЛЕНЕРГО» укладено договір про надання послуг з передачі електричної енергії від _____ шляхом приєднання до публічного договору про надання послуг з передачі, який відповідає Типовому договору.

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.

Договір про надання послуг з передачі електричної енергії укладається за типовою формою, яка затверджується Регулятором.

Пунктом _____ Типового договору встановлено, що

(інформація з обмеженим доступом)

(інформація з обмеженим доступом)

Протягом січня-грудня 2025 року обсяг отриманої Товариством послуги з передачі електричної енергії склав _____ МВт·год на загальну суму _____ грн (з ПДВ). Товариством у 2025 році здійснено оплату за отриману послугу на загальну суму _____ грн (з ПДВ).

Станом на **31.12.2025** обліковується **переплата** ПРАТ «ВОЛИНЬОБЛЕНЕРГО» перед _____ за послугу з передачі електричної енергії у сумі _____ грн (з ПДВ).

ПРАТ «ВОЛИНЬОБЛЕНЕРГО» у 2025 році здійснювало вчасно попередню оплату вартості послуги з передачі електричної енергії, проте, **не у повному обсязі сплачено 1-й платіж за травень 2025 року.**

Відповідно до **Письмових пояснень Ліцензіата** (мовою документа):

«... 14.05.2025 Товариством отримано рахунок на здійснення попередньої оплати за першу декаду травня 2025 року в сумі _____ грн (з ПДВ).

16.05.2025 Товариство сплатило _____ грн (з ПДВ), оскільки станом на 12.05.2025 була наявна переплата в сумі _____ грн (з ПДВ), що підтверджується рахунком-фактурою від 12.05.2025 ..., наданим разом з актом приймання-передачі послуги ... за квітень 2025 року.

З огляду на викладене ПРАТ «Волиньобленерго» просить під час прийняття рішення за результатами розгляду Акта перевірки врахувати, що висновок комісії з перевірки щодо неповної сплати авансового платежу стосується лише першого авансового платежу за травень 2025 року.

При цьому фактичний обсяг послуги з передачі електричної енергії за травень 2025 року оплачено в повному обсязі, інші платежі, передбачені договором про надання послуг з передачі електричної енергії, здійснювалися своєчасно, а станом на 01.01.2025 та 31.12.2025 за Товариством обліковувалася переплата за зазначену послугу.».

Департамент ліцензійного контролю зазначає, що згідно підпункту 1 пункту 2.4.6 глави 2.4 розділу II Порядку (методики) визначення розміру штрафів пом'якшуючими обставинами вчиненого порушення є поведінка порушника, спрямована на зменшення негативних наслідків порушення (**коригуючий відсоток 30 %**).

Отже, згідно з пунктом 2.6.4 глави 2.6 розділу II Порядку (методики) визначення розміру штрафів за порушення підпункту 5 пункту 2.2 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії, **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.

4	підпункту 46 пункту 2.2 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії	яким встановлено, що Ліцензіат зобов'язаний розробляти інвестиційну програму відповідно до Порядку розроблення та подання на затвердження планів розвитку систем розподілу та інвестиційних програм операторів систем розподілу, затвердженого постановою НКРЕКП від 04.09.2018 № 955 (зі змінами) (далі – Порядок № 955) та подавати її на схвалення НКРЕКП не пізніше 30 вересня року, що передує прогнозованому періоду, а саме: підпункту 2.9.2 пункту 2.9 глави 2 Порядку № 955, яким встановлено, що детальний опис кожного заходу у розрізі розділів III має бути оформлений у вигляді таблиці 7 додатка 2 до цього Порядку та містити, зокрема, таку інформацію:
---	---	---

		1) назву та порядковий номер заходу ІІ відповідно до таблиці 6 додатка 2 до цього Порядку. Назва заходу ІІ повинна відповідати розробленій проектно-кошторисній документації (за наявності) та має містити характер дій, що плануються до виконання (будівництво, реконструкція, технічне переоснащення, розроблення проектно-кошторисної документації, улаштування, встановлення тощо); 2) характер робіт, що плануються до виконання (будівництво, реконструкція, технічне переоснащення, розроблення проектно-кошторисної документації, закупівля тощо), та запланований термін виконання цього заходу; 3) пріоритетність заходу в межах розділу ІІ із зазначенням основних критеріїв її визначення; 4) посилання на сторінку та пункт схваленого ПРСР (із зазначенням передбаченого терміну виконання), План заходів щодо підвищення достовірності даних для здійснення моніторингу якості послуг, програму модернізації вузлів обліку електричної енергії по точках комерційного обліку всіх типів, по яких оператор системи розподілу є стороною, відповідальною за точку комерційного обліку, яка погоджена Адміністратором комерційного обліку, та інші документи (концепції, програми, плани, нормативно-правові акти тощо), що передбачають виконання заходу; 5) посилання на обґрунтовуючі матеріали, що підтверджують необхідність виконання заходу, зокрема: акти, експертні звіти (висновки) щодо необхідності заміни відповідного обладнання, протоколи замірів (акти, відомості тощо), протоколи випробувань та вимірювань, розпорядчі документи органів державного нагляду/контролю та результати розгляду скарг, на підставі яких захід включається до ІІ, цінові (комерційні) пропозиції (прайси), результати публічної закупівлі з указанням відповідного ідентифікатора закупівлі у вигляді гіперпосилання, тощо; технічне завдання на проектування, затверджене в установленому порядку; схвалено, затверджену, погоджену належним чином проектно-кошторисну документацію та відповідний наказ про її затвердження із зазначенням відповідної кошторисної вартості; експертний висновок щодо розгляду проектно-кошторисної документації із зазначенням відповідної кошторисної вартості; 6) інформацію щодо існуючого технічного стану відповідних об'єктів та їх складових частин із зазначенням останньої дати проведення ремонтних робіт, терміну їх експлуатації, типу та характеристик згідно з технічними паспортами; 7) обґрунтування необхідності та доцільності виконання заходу ІІ із зазначенням очікуваного результату виконання цього заходу. До заходів ІІ, за необхідності, мають бути додані схемні рішення, інші графічні та табличні матеріали, що підтверджують необхідність та доцільність виконання заходу;
--	--	---

		8) опис робіт із зазначенням фізичних обсягів та вартості, що заплановані до виконання у прогностичному періоді, та основних техніко-економічних показників проєктів (із зазначенням, зокрема, типу та кількості основного обладнання та матеріалів, що плануються до заміни/встановлення). По заходах, що передбачають демонтаж обладнання/матеріалів, необхідно зазначити інформацію щодо кількості обладнання/матеріалів, що підлягає демонтажу згідно з актами технічного стану, відповідно до розробленої проєктно-кошторисної документації та кількості обладнання/матеріалів, що пропонується до встановлення на заміну демонтованих, із зазначенням інформації щодо подальшого застосування обладнання, що демонтується з причин, не пов'язаних із незадовільним технічним станом. При цьому по заходах ІІІ, що передбачають демонтаж обладнання/матеріалів, необхідно зазначити інформацію щодо плану виведення відповідних активів з регуляторного обліку. По заходах, що мають перехідний характер, також зазначаються етапи виконання (план-графік, діаграма Ганта), фізичні обсяги та фінансування по роках із урахуванням фактичного виконання). 9) для окремих заходів ІІІ також зазначаються відповідні цілі та показники (індикатори), що будуть досягнуті за результатом їх виконання, та орієнтовний термін проведення відповідної процедури закупівлі; 10) опис та розрахунок запланованого економічного ефекту від впровадження заходу (робіт) ІІІ. пункту 2.10 глави 2 Порядку № 955, яким встановлено, зокрема, що Оператор системи розподілу додає до кожного заходу ІІІ обґрунтовуючі матеріали, що, зокрема мають містити: 1) проєктно-кошторисну документацію з виконання відповідних робіт, розроблену та затверджену відповідно до вимог чинного законодавства. При цьому обсяги робіт та ресурсів (матеріалів, обладнання тощо) у кошторисній документації повинні бути підтверджені відповідними обсягами у затвердженій проєктній частині, а технічні рішення, застосовані у проєктно-кошторисній документації, мають відповідати технічним рішенням у відповідному ПРСР; 2) експертні висновки щодо розгляду проєктно-кошторисної документації відповідно до вимог чинного законодавства; 3) накази про затвердження відповідної проєктно-кошторисної документації; 4) акти, експертні звіти (висновки) щодо необхідності заміни відповідного обладнання, програмних засобів, технічні паспорти, протоколи замірів (акти, відомості тощо), протоколи випробувань та вимірювань, відповідні технічні завдання на проєктування, затверджені в установленому порядку із зазначенням стадії проєктування (ТЕО, проєкт, робочий проєкт тощо), та інші матеріали. При цьому вказані обґрунтовуючі матеріали до заходу ІІІ повинні відповідати обґрунтовуючим матеріалам до відповідного заходу ПРСР;
--	--	---

		5) цінові (комерційні) пропозиції (прайси) виробників або їх офіційних представників в Україні, результати публічної закупівлі (за наявності) (по заходах із впровадження та розвитку інформаційних технологій з указанням каталожних номерів відповідного обладнання та програмного забезпечення). При цьому оператор системи розподілу, як правило, надає 2-3 альтернативні цінові (комерційні) пропозиції із детальною специфікацією по складових відповідного обладнання, програмних засобів тощо; 6) відповідні програми/концепції розвитку, що містять перелік запланованих за роками заходів. (стор. 169-324, п. 3.5, Акта № 148)
--	--	---

Щодо виконання вимог постанови НКРЕКП від 08.04.2025 № 502 «Про затвердження Графіка надання на розгляд НКРЕКП інвестиційних програм ліцензіатів з передачі та розподілу електричної енергії на 2026 рік»

Відповідно до постанови НКРЕКП від 08.04.2025 № 502 «Про затвердження Графіка надання на розгляд НКРЕКП інвестиційних програм ліцензіатів з передачі та розподілу електричної енергії на 2026 рік» та вимог пунктів 2.9, 2.10, 2.19 Порядку розроблення та подання на затвердження планів розвитку систем розподілу та інвестиційних програм операторів систем розподілу, затвердженого постановою НКРЕКП від 04.09.2018 № 955 (зі змінами) (далі – Порядок), ПРАТ «ВОЛИНЬОБЛЕНЕРГО» **зобов'язано надати до НКРЕКП 08.09.2025 Інвестиційну програму на 2026 рік** з належним обґрунтуванням по кожному заходу.

ПРАТ «ВОЛИНЬОБЛЕНЕРГО» **надало** до НКРЕКП відповідну Інвестиційну програму на 2026 рік у визначений НКРЕКП термін (супровідний лист від _____), **проте оформлену неналежним чином** (надані Таблиці 2, 5, 6 та пояснювальна записка проєкту Інвестиційної програми на 2026 рік потребували доопрацювання).

Доопрацьований проєкт Інвестиційної програми 2026 року Товариство **надало** до НКРЕКП разом із супровідними листами від _____, від _____, від _____.

Відповідно до **Письмових пояснень Ліцензіата** (мовою документа): *«Доопрацьований проєкт Інвестиційної програми на 2026 рік Товариство надало до НКРЕКП із супровідними листами від _____».*

Таким чином, проєкт Інвестиційної програми на 2026 рік було доопрацьовано та подано до НКРЕКП до початку проведення планової перевірки.».

Департамент ліцензійного контролю зазначає, що згідно пунктом 2.6.4 глави 2.6 розділу II Порядку (методики) визначення розміру штрафів, пом'якшуючими обставинами вчиненого порушення якщо порушення та наслідки порушення були повністю усунуті до останнього дня строку проведення відповідної перевірки (**зменшення на 50%**).

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

Довідково:

ПРАТ «ВОЛИНЬОБЛЕНЕРГО» на 2025 рік (далі – **ІП 2025**) та джерела її фінансування схвалена постановою НКРЕКП від 30.12.2024 № 2391 «Про схвалення Інвестиційної програми ПРАТ «ВОЛИНЬОБЛЕНЕРГО» на 2025 рік» у сумі _____ грн (без ПДВ).

Джерела фінансування	грн (без ПДВ)
Амортизація	
Прибуток (обов'язкові реінвестиції)	
За перетоки реактивної електроенергія	
Разом	

Аналіз наданого Ліцензіатом зведеного звіту виконання ІП 2025 (станом на 31.12.2025) по розділах:

№ з/п	Цільові програми	Заплановано на 2025 рік, грн (без ПДВ)	Заплановано на 2025 рік (з нарастаючим підсумком), грн (без ПДВ)	Виконано за 2025 рік (з нарастаючим підсумком), грн (без ПДВ)		Відсоток фінансування	Залишилось не профінансовано, грн (без ПДВ)	У тому числі економія коштів, що склалася при виконанні заходів ІП, грн (без ПДВ)
				Профінансовано	Освоєно			
1	2	3	4	5	6	7	8	9
1	Нове будівництво, технічне переоснащення та реконструкція							
2	Впровадження та розвиток комерційного обліку електричної енергії							
3	Впровадження та розвиток АСДТК							
4	Впровадження та розвиток інформаційних технологій							
5	Впровадження та розвиток систем зв'язку							
6	Технічне переоснащення та закупівля колісної техніки							
7	Інше							
Усього								

За підсумками аналізу виконання Інвестиційної програми ПРАТ «ВОЛИНЬОБЛЕНЕРГО» за 2025 рік, станом на 31.12.2025 встановлено:

1. Фінансування Інвестиційної програми на 2025 рік склало _____ грн (без ПДВ), що становить **100,08 %** від запланованої суми (_____ грн (без ПДВ)).

Відсоток виконання інвестиційної програми у фізичних обсягах становить **100,00 %**

3. Рівень освоєння коштів становить _____ грн (без ПДВ) або **100,00 %** від загальної суми фінансування.

4. Перевищення обсягів фінансування до **5 %** _____ грн (без ПДВ).

5. Обсяг перевитрат, не покритих економією становить _____ грн (без ПДВ).

5. Перевищення обсягів фінансування від **5 % до 10 %** не виявлено.

6. Перевищення обсягів фінансування понад **10 %** не виявлено

7. Сума економії коштів, яка склалась за результатами виконання ІП на 2025 рік, з урахуванням перевитрат в межах розділів ІП, становить _____ грн (без ПДВ).

Розділ ІП 2025 року	Економія заходів ІП 2025 року, тис. грн (без ПДВ)	Обсяг перевитрат, що не перевищує 5%, грн (без ПДВ)	Обсяг перевитрат від 5% до 10 %, грн (без ПДВ)	Обсяг перевитрат, що перевищують 10 %, грн (без ПДВ)	Залишок економії, грн (без ПДВ)	Обсяг перевитрат, не покритих економією, грн (без ПДВ)
1	2	3	4	5	6=2-3	7=3+4-2
1						
2						
3						

4						
5						
6						
7						
Всього						

8. **Збільшення** фактичних обсягів виконаних робіт (по фізичних обсягах) по відношенню до планових в межах 5% - **відсутнє**.

9. Всього протягом 2025 року було виконано **142 заходи** на загальну _____ грн (без ПДВ).

5	підпункту 26 пункту 2.2 Ліцензійних умов з розподілу 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, а саме: пункту 4.5.5 глави 4.5 розділу IV Кодексу систем розподілу, затвердженим постановою НКРЕКП від 14.03.2018 № 310 (далі – Кодекс), яким встановлено, що технічні умови на стандартне приєднання разом із розрахунком вартості плати за приєднання до електричних мереж, рахунком на сплату вартості послуги з приєднання та рахунком на сплату вартості послуги з комерційного обліку електричної енергії (якщо замовником у заяві про приєднання обрано ОСР, який надає послугу з приєднання такому замовнику, постачальником послуг комерційного обліку) надаються письмово замовнику ОСР протягом 10 робочих днів з наступного робочого дня від дати реєстрації заяви та повного пакета документів, передбачених цим Кодексом, через особистий кабінет замовника, на електронну адресу та у разі наявності в заяві про приєднання відповідної відмітки - на поштову адресу; пункту 4.6.8 глави 4.4 розділу IV Кодексу в частині дотримання строку розгляду проектно-кошторисної документації та ТЕО, отриманих ОСР на узгодження, який не може перевищувати 15 робочих днів, починаючи з наступного робочого дня від дати отримання; пункту 4.2.4 глави 4.2 Кодексу у частині не дотримання строку надання послуги зі стандартного приєднання для електроустановок замовника другого ступеня потужності, для яких цей строк становить 60 календарних днів, починаючи з наступного робочого дня від дати оплати замовником ОСР вартості приєднання відповідно до договору про приєднання. <i>(стор. 419-445, п. 3.24, Акта № 148)</i>
---	---	---

Щодо замовників, по яким Система моніторингу приєднань в автоматичному режимі визначила «ознаки порушення»

Комісією з перевірки перевірено дотримання нормативних строків за об'єктом _____. Дослідженням дат подачі заявки та **формування ТУ** встановлено та підтверджено факт порушення (**перевищення нормативного строку на 2 дні**).

Одночасно перевірено факт усунення наслідків цього порушення та підтверджено, що **29 травня 2025 року ОСР виплатив замовнику компенсацію в розмірі _____ грн, чим**

виконано вимоги Порядку забезпечення стандартів якості електропостачання (постанова НКРЕКП від 12.06.2018 № 375).

Відповідно до **Письмових пояснень ліцензіата** (мовою документа):

«... За результатами внутрішнього аналізу Товариством встановлено, що перевищення нормативного строку виникло внаслідок некоректного визначення у програмному комплексі кінцевого строку видачі технічних умов, який використовувався для визначення пріоритетності опрацювання заяв та підготовки відповідних документів і матеріалів щодо надання послуг з приєднання.

Товариством проведено аналіз причин виникнення зазначеного порушення та опрацьовано питання внесення відповідних змін до програмного комплексу з метою недопущення аналогічних випадків у подальшому.

Крім того, 29.05.2025 Товариство виплатило замовнику компенсацію в розмірі _____ грн, чим виконано вимоги Порядку забезпечення стандартів якості електропостачання, затвердженого постановою НКРЕКП від 12.06.2018 № 375. ...».

Комісією з перевірки за результатами опрацювання первинної документації встановлено **перевищення строків розгляду проєктно-кошторисної документації**, а саме:

по _____ – **на 3 дні**,

по _____ – **на 1 день**,

по _____ – **на 3 дні**.

Додатково комісії з перевірки надано копії листів від замовників послуги приєднання щодо клопотання відтермінування розгляду проєктно – кошторисної документації з ініціативи замовника, листи про відсутність нанесених збитків замовнику та відсутності претензій до ПРАТ «ВОЛИНЬОБЛЕНЕРГО».

Відповідно до **Письмових пояснень Ліцензіата** (мовою документа):

«...Перевищення встановлених строків розгляду проєктно-кошторисної документації було пов'язане з отриманням від замовників послуг з приєднання листів із проханнями відтермінувати розгляд поданої ними документації.

Зазначені прохання були обумовлені можливим внесенням замовниками змін до планування прибудинкових територій та будівельних рішень щодо реконструкції об'єктів, що могло зумовити необхідність коригування трас електричних мереж, передбачених у проєктно-кошторисній документації, поданих на погодження.

Після отримання від замовників підтверджень про відсутність необхідності внесення змін до проєктно-кошторисної документації Товариство надало відповідні листи про її погодження.

При цьому перевищення строків розгляду проєктно-кошторисної документації не спричинило негативних наслідків для реалізації приєднання відповідних об'єктів та не призвело до завдання збитків замовникам. Відсутність збитків і претензій до Товариства підтверджена листами замовників, наданими комісії з перевірки та долученими до матеріалів перевірки. ...».

Комісією з перевірки встановлено, що по **1 об'єкту** підтверджено факт **порушення нормативних термінів надання послуги**, а саме по _____.

Щодо звернення гр. _____

Комісія з перевірки зазначає, що ПРАТ «ВОЛИНЬОБЛЕНЕРГО» **недотримано** встановлені Кодексом та Договором про стандартне приєднання **терміни надання послуги** зі стандартного приєднання _____ **на 37 календарних днів**.

Довідково:

01.04.2026 Товариством отримано звернення замовника _____ щодо надання відшкодування коштів (пені) за надані послуги з приєднання (копія додається).

Відповідно до пункту _____ Договору на рахунок заявника сплачено Товариством:

- суму пені в розмірі 0,1 % вартості послуги з приєднання за кожний день прострочення - _____ (_____ - пеня, _____ та _____ - податок на доходи фізичних осіб та військовий збір, що був визначений згідно п. 164.5 ПКУ (нарахований та сплачений Товариством).

- 20 % від суми сплаченої заявником плати за приєднання _____, а саме: _____ (_____ - пеня, _____ та _____ - податок на доходи фізичних осіб та військовий збір, що був визначений згідно п. 164.5 ПКУ (нарахований та сплачений Товариством).

Відповідно до Письмових пояснень Ліцензіата (мовою документа):

«... _____ між ПрАТ «Волинсьобленерго» та замовником укладено договір про стандартне приєднання до електричних мереж системи розподілу, а 16.06.2025 видано технічні умови № _____. Відповідно до зазначених технічних умов для надання послуги з приєднання необхідність відведення земельних ділянок під будівництво об'єктів енергетики була відсутня.

19.06.2025 замовник сплатив 100 відсотків вартості послуги з приєднання в сумі _____ грн. Отже, послуга з приєднання мала бути надана до 18.08.2025 включно.

24.09.2025 Товариством надано послугу з приєднання електроустановок _____, що підтверджується повідомленням про надання послуги з приєднання від 24.09.2025. Таким чином, установлений Кодексом систем розподілу та договором строк надання послуги зі стандартного приєднання було перевищено на 37 календарних днів.

01.04.2026 Товариство отримало звернення _____ щодо виплати коштів у зв'язку з порушенням строку надання послуги з приєднання.

Відповідно до пункту _____ договору Товариством нараховано пеню в розмірі 0,1 відсотка вартості послуги з приєднання за кожний день прострочення. Загальний розмір пені становив _____ грн, з яких _____ грн виплачено замовнику, а _____ грн податку на доходи фізичних осіб та _____ грн військового збору нараховано і сплачено Товариством відповідно до вимог законодавства.

Ураховуючи перевищення строку надання послуги на 37 календарних днів, плату за приєднання було зменшено на 20 відсотків, що становить _____ грн. Із зазначеної суми _____ грн виплачено замовнику, а _____ грн податку на доходи фізичних осіб та _____ грн військового збору нараховано і сплачено Товариством 30.04.2026 р. на банківський рахунок Замовника відповідно до вимог законодавства.

Таким чином, до початку проведення планової перевірки Товариством було надано послугу з приєднання, нараховано та виплачено передбачену договором пеню, а також зменшено плату за приєднання на 20 відсотків із виплатою належних замовнику коштів та сплатою відповідних податків, у зв'язку із чим майнові наслідки зазначеного порушення було врегульовано та усунуто до початку проведення перевірки. ...».

Департамент ліцензійного контролю зазначає, що згідно підпункту 1 пункту 2.4.6 глави 2.4 розділу II Порядку (методики) визначення розміру штрафів пом'якшуючими обставинами вчиненого порушення є поведінка порушника, спрямована на зменшення негативних наслідків порушення (коригуючий відсоток 30 %).

Отже, згідно з пунктом 2.6.4 глави 2.6 розділу II Порядку (методики) визначення розміру штрафів за порушення підпункту 5 пункту 2.2 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії, 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.

6	підпункту 2 пункту 2.3 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії	щодо обов'язку забезпечувати та здійснювати комерційний облік електричної енергії та обмін даними комерційного обліку відповідно до правил ринку та кодексу комерційного обліку, інших нормативно-правових актів та нормативних документів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії, а саме: пункту 4.2.5 глави 4.2 розділу IV Кодексу комерційного обліку електричної енергії, затвердженого постановою НКРЕКП від 14.03.2018 № 311 (далі – ККОЕЕ), щодо забезпечення ППКО (у ролі АТКО) підтримки інформації щодо ТКО в реєстрі ТКО в актуальному стані шляхом надсилання відповідних електронних документів АКО згідно з встановленим порядком інформаційного обміну; пункту 6.5.1 глави 6.5 розділу VI ККОЕЕ, яким визначено, що оператор системи зобов'язаний згідно з затвердженими графіками за місцем провадження господарської діяльності з розподілу/передачі електричної енергії проводити контрольний огляд ЗКО споживачів та зчитування даних з лічильників електричної енергії, де не забезпечено гарантоване щодобове автоматизоване дистанційне зчитування даних, не рідше одного разу на шість місяців; пункту 5.2.15 глави 5.2 розділу V ККОЕЕ, яким передбачено, що постачальник послуг комерційного обліку протягом трьох робочих днів з дня отримання відповідної заяви надає замовнику рахунок на оплату зазначених у заяві послуг комерційного обліку або протягом п'яти робочих днів - обґрунтовану відмову в їх наданні. <i>(стор. 474-492, п. 4.4, Акта № 148)</i>
---	---	---

Відповідно до вимог пункту 4.4.11 ККОЕЕ до групи «а» відносяться площадки комерційного обліку, що містять електроустановки з приєднаною потужністю 150 кВт і більше або середньомісячним обсягом споживання електричної енергії понад 50 тис. кВт·год.

За результатами аналізу переліку площадок/ТКО, за властивостями/ознаками яких в централізованому Реєстрі ТКО Датахаб АКО станом на **31.12.2025 виявлено невідповідності в частині віднесення до групи «б» 7 споживачів**, приєднана потужність яких становила більше 150 кВт.

Довідково:

На виконання листа _____ про приведення у відповідність основних даних Датахаб, ПРАТ «ВОЛИНЬОБЛЕНЕРГО» **08.01.2026 проведено необхідні зміни** на платформі Датахаб для всіх перерахованих в листі ТКО, а саме переведено до групи «а».

Таким чином, зазначене **порушення, усунуто** Ліцензіатом до початку проведення планової перевірки.

Відповідно до **Письмових пояснень Ліцензіата** (мовою документа):

«... За результатами проведеного Товариством аналізу встановлено, що шість із семи відповідних площадок були підключені після виконання технічних умов у грудні 2025 року, зокрема дві площадки — унаслідок первинного приєднання, а чотири — після збільшення дозволеної потужності.

Одна площадка з ЕІС-кодом _____ була відключена за заявою споживача. Спроба переведення зазначеної ТКО до групи «а» на платформі Датахаб була невдалою, оскільки зміна групи

обліку без наявності СВБ була технічно неможливою. За рекомендацією служби підтримки платформи Датахаб відповідну ТКО було заархівовано.

Після усунення помилки АКО зазначену площадку було розархівовано та проведено зміну групи обліку. Відповідно до даних, наведених в Акті перевірки, зазначену ТКО віднесено до групи «а» з 01.12.2025.

На виконання листа _____ щодо приведення у відповідність основних даних Датахаб 08.01.2026 Товариством проведено необхідні зміни на платформі Датахаб щодо всіх перелічених у листі ТКО та забезпечено їх віднесення до групи «а».

Таким чином, невідповідності в частині віднесення зазначених площадок вимірювання до групи «а» були усунуті Ліцензіатом до початку проведення планової перевірки, що прямо встановлено комісією з перевірки в Акті. ...».

Щодо виконання вимог пункту 6.5.1 глави 6.5 розділу VI ККОЕЕ у частині проведення ОСР контрольних оглядів ЗКО споживачів та зчитування даних з лічильників електричної енергії, де не забезпечено гарантоване щодобове автоматизоване дистанційне зчитування даних, не рідше одного разу на шість місяців.

Комісією з перевірки зафіксовано **16 075 протермінованих контрольних оглядів**, з яких:

1 947 – інтервал між контрольними оглядами перевищує 6 місяців,

9 372 – інтервал між датою проведення контрольного огляду та кінцем року перевищує 6 місяців;

4 756 – інтервал між початком року та датою контрольного огляду перевищує 6 місяців.

Відповідно до **Письмових пояснень Ліцензіата** (мовою документа):

«... значна кількість точок комерційного обліку розташована в житлових будинках та квартирах, у яких тривалий час ніхто не проживає, у зв'язку із чим представники оператора системи розподілу не мають фактичної можливості отримати доступ до засобів комерційного обліку для проведення контрольних оглядів та зчитування показів. Як зазначено в Акті перевірки, за 4 270 ТКО обсяг споживання електричної енергії протягом усього 2025 року становив менше 100 кВт·год, що, за висновком комісії з перевірки, свідчить про відсутність споживачів на відповідних об'єктах.

Крім того, після запровадження воєнного стану частина споживачів виїхала за межі України або змінила місце проживання, унаслідок чого доступ до електроустановок та засобів комерційного обліку у встановлені строки часто був неможливим через відсутність власників або користувачів відповідних об'єктів.

На своєчасність виконання запланованих робіт також впливало застосування графіків погодинних вимкнень, оскільки проведення контрольних оглядів під час їх застосування є неможливим. Інтенсивне застосування таких графіків призводило до зміщення запланованих робіт та ускладнювало дотримання встановленої законодавством періодичності їх проведення.

Після складення Акта перевірки ПрАТ «Волиньобленерго» невідкладно вжило організаційно-технічних заходів, спрямованих на забезпечення дотримання встановленої періодичності проведення контрольних оглядів та недопущення подібних порушень у майбутньому.

Так, наказом ПрАТ «Волиньобленерго» від _____ «Про невідкладні заходи щодо забезпечення дотримання періодичності проведення контрольних оглядів засобів комерційного обліку» передбачено актуалізацію графіків та оптимізацію процесів, пов'язаних із проведенням контрольних оглядів у строки, визначені законодавством, посилення контролю за дотриманням установленої періодичності їх проведення, а також персональну відповідальність керівників відповідних структурних підрозділів Товариства за забезпечення виконання встановлених вимог. Копія наказу додається.

Крім того, Товариством здійснюються оптимізація маршрутів обходу та поетапне впровадження засобів комерційного обліку з можливістю дистанційного зчитування даних, що

сприятиме зменшенню залежності виконання зазначених робіт від фізичного доступу до електроустановок споживачів. ...».

Відповідно до **Додаткових пояснень Ліцензіата** (мовою документа):

«... Додатково зазначаємо, що протягом січня-травня 2026 року ПрАТ «Волиньобленерго» в повному обсязі виконало контрольні огляди та зчитування даних лічильників за всіма 16 075 точками обліку, де комісією зафіксовано недотримання періодичності (Перелік адрес із зазначенням конкретних дат проведення контрольних оглядів додається до цих пояснень).

З метою усунення причин та умов, що сприяли виникненню зазначеного відхилення, Товариством здійснюється перегляд та оптимізація графіків проведення контрольних оглядів, проводиться перерозподіл навантаження між персоналом та впроваджується електронний контроль строків проведення контрольних оглядів із формуванням завчасних попереджень про наближення граничної дати їх проведення.

З огляду на факт повного усунення порушення до початку перевірки та вжиті Ліцензіатом заходи, ПрАТ «Волиньобленерго» просить врахувати наведені обґрунтування та вважати зазначене порушення усунутим до початку проведення перевірки. ...».

Департамент ліцензійного контролю зазначає, що до Додаткових письмових пояснень Ліцензіатом не надано жодних підтвердних документів, які б підтверджували усунення Ліцензіатом зазначених порушень Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії, а саме виконання контрольних оглядів та зчитування даних лічильників за всіма 16 075 точками обліку, зафіксованими Актом перевірки.

Щодо виконання вимог пункту 5.2.15 глави 5.2 розділу V ККОЕЕ у частині надання ОСР рахунку на оплату зазначених у заяві замовника послуг комерційного обліку протягом трьох робочих днів з дня отримання відповідної заяви (перевірка інтервалу (у робочих днях) між датою подання заявки та датою видачі рахунку за всіма заявками за 2025 рік

Протягом 2025 року встановлено **1 випадок надання замовнику рахунку на оплату послуг з порушенням визначених законодавством термінів**, а саме на заяву від _____ видано рахунок на послугу з влаштування трифазного вузла комерційного обліку _____, одночасно із технічними умовами на приєднання разом з розрахунком вартості плати за приєднання до електричних мереж та рахунком на оплату плати за приєднання.

Довідково:

Актом № 148 зафіксовано, що оскільки технічні умови стандартного приєднання до електричних мереж електроустановок житлового будинку було видано із порушенням терміну, Товариством **здійснено виплату компенсації** замовнику за недотримання гарантованого стандарту якості, встановленого Кодексом систем розподілу згідно Постанови НКРЕКП від 12.06.2018 року № 375 «Про затвердження Порядку забезпечення стандартів якості електропостачання та надання компенсації споживачам за їх недотримання» (підпункт 6, пункту 2.3, глави 2 - видача технічних умов на приєднання (разом із розрахунком вартості плати за приєднання до електричних мереж та рахунком на оплату вартості послуги з приєднання для нестандартного приєднання), починаючи з наступного робочого дня від дати реєстрації заяви про приєднання та отримання повного пакета документів у строк 10 робочих днів для стандартного приєднання).

На адресу ПРАТ «ВОЛИНЬОБЛЕНЕРГО» надійшла заява зазначеного вище замовника від _____ про відсутність претензій до Ліцензіата.

Відповідно до **Письмових пояснень ліцензіата** (мовою документа): «Замовницею ... у заяві про приєднання від _____ було обрано ПрАТ «Волиньобленерго» постачальником послуг комерційного обліку.

Відповідно до пункту 5.2.15 глави 5.2 розділу V Кодексу комерційного обліку електричної енергії постачальник послуг комерційного обліку протягом трьох робочих днів з дня отримання відповідної

заяви надає замовнику рахунок на оплату зазначених у заяві послуг комерційного обліку або протягом п'яти робочих днів - обґрунтовану відмову в їх наданні.

Водночас пунктом 4.4.6 глави 4.4 розділу IV Кодексу систем розподілу передбачено, що для стандартного приєднання ОСР направляє замовнику технічні умови на приєднання разом із розрахунком вартості плати за приєднання до електричних мереж, рахунком на оплату плати за приєднання та рахунком на оплату вартості послуги з комерційного обліку електричної енергії, якщо замовником у заяві про приєднання обрано ОСР постачальником послуг комерційного обліку.

Згідно з пунктом 4.5.5 глави 4.5 розділу IV Кодексу систем розподілу зазначений комплект документів надається замовнику протягом десяти робочих днів з наступного робочого дня від дати реєстрації заяви та повного пакета документів, передбачених цим Кодексом.

Отже, установлений пунктом 5.2.15 глави 5.2 розділу V Кодексу комерційного обліку електричної енергії триденний строк надання рахунка є самостійною вимогою. Водночас у межах процедури стандартного приєднання Кодекс систем розподілу передбачає включення такого рахунка до комплексу документів, що надається замовнику разом із технічними умовами та іншими документами щодо приєднання.

У цьому випадку ... _____ подала заяву про приєднання, у якій обрала ПрАТ «Волиньобленерго» постачальником послуг комерційного обліку. _____ замовниці одночасно було надано технічні умови на стандартне приєднання, розрахунок вартості плати за приєднання до електричних мереж, рахунок на оплату вартості послуги з приєднання та рахунок на оплату послуги з улаштування трифазного вузла комерційного обліку.

Таким чином, порушення строку надання рахунка на оплату послуги з улаштування вузла комерційного обліку та порушення строку надання технічних умов виникли в межах однієї процедури стандартного приєднання та стосувалися комплексу документів, фактично наданого замовниці одночасно.

За недотримання гарантованого стандарту якості електропостачання в частині строку надання технічних умов на стандартне приєднання Товариство відповідно до Порядку забезпечення стандартів якості електропостачання та надання компенсацій споживачам за їх недотримання, затвердженого постановою НКРЕКП від 12.06.2018 № 375, виплатило замовниці передбачену законодавством компенсацію.

При цьому протягом 2025 року ПрАТ «Волиньобленерго» видало 14 730 рахунків на оплату послуг комерційного обліку. Комісією з перевірки встановлено один випадок недотримання відповідного строку, що свідчить про одиничний характер установленого порушення.

До ПрАТ «Волиньобленерго» надійшла заява ... від _____, зареєстрована за вхідним ..., у якій замовниця повідомила про відсутність претензій до Товариства щодо недотримання строків надання технічних умов та рахунка на оплату послуги з улаштування вузла комерційного обліку, а також зазначила, що внаслідок затримки не зазнала фінансових збитків або іншої майнової шкоди.».

Відповідно до **Додаткових пояснень Ліцензіата** (мовою документа):

«... Додатково повідомляємо, що виявлене Комісією порушення у повному обсязі усунуте до початку проведення перевірки, а саме: _____ замовниці було надано рахунок на оплату послуги з улаштування трифазного вузла комерційного обліку одночасно з технічними умовами на стандартне приєднання, розрахунком вартості плати за приєднання до електричних мереж та рахунком на оплату вартості послуги з приєднання.

Крім того, звертаємо увагу Комісії на відсутність у заявниці претензій до ПрАТ «Волиньобленерго»...».

Департамент ліцензійного контролю зазначає, що до Письмових пояснень та Додаткових письмових пояснень Ліцензіатом не надано жодних підтвердних документів, які б підтверджували усунення Ліцензіатом зазначених порушень Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії.

Відповідно до глави 2.6 розділу II Порядку (методики) визначення розміру штрафів, за вищезазначене порушення НКРЕКП застосовує санкцію у вигляді **штрафу**.

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

Відповідно до службової записки Управління цінової та тарифної політики у сфері електроенергетики Департаменту із регулювання відносин у сфері енергетики (далі – ДРВСЕ) від _____ та від _____ щодо надання інформації для здійснення планової перевірки дотримання ПРАТ «ВОЛИНЬОБЛЕНЕРГО» вимог Ліцензійних умов (мовою документа):

«відповідно до підпунктів 6 та 7 пункту 4 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, що є Додатком 29 до 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 (далі – Методика), при визначенні об'єктивної суми коштів, отриманої для фінансування ліцензованої діяльності, при проведенні планових або позапланових перевірок в акті перевірки сума економії операційних контрольованих витрат за звітний період ($ЕОКВ = ОКВу - ОКВф$), з урахуванням фактичних операційних контрольованих витрат, що капіталізуються у звітному році. Загальна сума економії операційних контрольованих витрат (ЕОКВ) за звітний період зменшується на виявлену під час перевірки фактичну суму перевищення максимального розміру заробітної плати, яка фінансується за рахунок тарифів на послуги з розподілу електричної енергії, що перевищує десятикратний розмір середньої заробітної плати, урахованої у структурі таких тарифів, з урахуванням приведення до середньорічного розміру заробітної плати у звітному році.

Крім того, відповідно до пункту 5.7 Порядку встановлення (формування) тарифів на послуги з розподілу електричної енергії, затвердженого постановою НКРЕКП від 05.10.2018 № 1175, при визначенні фактичних операційних контрольованих витрат за відповідний період має враховуватися обґрунтований перелік складових витрат, підтверджений результатами заходів контролю, які відносяться до діяльності з розподілу електричної енергії, з метою подальшого врахування при визначенні рівня економії операційних контрольованих витрат за попередній регуляторний період.

Одночасно звертаємо увагу, що відповідно до інформації, наведеної в Порядку фіксації стану виконання ліцензіатами умов та досягнення цільових показників, передбачених для першого регуляторного періоду (далі – Порядок фіксації), що є додатком до Методики, фактичні операційні контрольовані витрати в межах регуляторного обліку мають враховувати обґрунтований перелік складових витрат, що відносяться до діяльності з розподілу, за вилученням, зокрема:

Сум видатків ліцензіатів, здійснених під час запровадження воєнного стану в Україні за постановою № 345 та які за результатами заходу контролю вважаються обґрунтованими витратами;

Витрат ліцензіатів, понесених внаслідок бойових дій, у період дії воєнного стану за постановою № 386, джерелами фінансування яких були вільна частина прибутку, джерела фінансування відповідних інвестиційних та ремонтних програм ліцензіата та які за результатами заходу контролю вважаються обґрунтованими витратами;

резерву сумнівних боргів;

штрафів/пені тощо.

З огляду на зазначене, ДРВСЕ надає орієнтовний перелік фактичних витрат, які мають бути додатково вилучені при визначенні фактичних операційних контрольованих витрат, крім згаданих вище, а саме : **«різниця забезпечення на виплату відпусток (резерву відпусток), заохочувальних та інших виплат відповідно до законодавства, станом на кінець звітного року»** (у разі ненадання Товариством належних підстав правомірності віднесення таких витрат до обґрунтованого переліку складових ОКВ).»

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 2025 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 2025 року – _____ грн (без ПДВ):

$$\text{_____} * (\text{_____} / \text{_____}) = \text{_____} \text{ грн (без ПДВ),}$$

де

сума сплаченого податку на прибуток у 2025 році відповідно до платіжних доручень – _____ грн (без ПДВ);

фактичні операційні витрати на розподіл електричної енергії – _____ грн, у тому числі:

операційні контрольовані витрати – _____ грн;

операційні неконтрольовані 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 іншою діяльністю в сумі _____ грн та діяльністю, пов'язаною з ліцензованою, в сумі _____ грн) (форма № 2-НКРЕКП-розподіл електричної енергії за січень – грудень 2025 року).

3) сума коригування необхідного доходу відповідно до даних виконання цільового завдання щодо досягнення показників якості послуг у 2025 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 2025 році становить _____ грн (без ПДВ), яка розраховується згідно з главою 6 Порядку № 1175 та визначається за формулою:

$$\text{ОКВ} = \text{_____}$$

_____ грн
(без ПДВ),

де:

_____ грн – уточнені операційні контрольовані витрати з розподілу електричної енергії за 2024 рік;

_____ грн – середньорічний фонд оплати праці у 2024 році, що врахований у складі уточнених операційних контрольованих витрат;

_____ грн – середньорічний фонд оплати праці в 2025 році, що розрахований відповідно до Порядку визначення витрат на оплату праці, з урахуванням фактично застосованих параметрів.

111,1 % – фактичний індекс цін виробників промислової продукції в 2025 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 ($0 < КУ < 1$), встановлений НКРЕКП;

_____ у. о. – зміна кількості умовних одиниць обладнання за 2025 рік ;

_____ у. о. – кількість умовних одиниць обладнання на початок 2025 року (Починаючи з 2025 року, кількість умовних одиниць обладнання ліцензіата, врахованої при розрахунку тарифів на звітний рік);

_____ у. о. – кількість умовних одиниць обладнання на кінець 2025 року (форма № 2-НКРКП за січень – грудень 2025 року).

5) сума уточнених операційних неконтрольованих витрат (ОНВ) у 2025 році становить _____ грн (без ПДВ), яка розраховується згідно з главою 6 Порядку № 1175 та визначається за формулою:

$$\text{ОНВ}_y = \frac{\text{_____}}{\text{_____}} \text{ грн,}$$

де:

_____ грн – фактичний рівень операційних неконтрольованих витрат у 2025 році (_____ грн, з урахуванням капіталізації – _____ грн (по статті «відрахування на соціальні заходи», та зменшені на резерв відпусток ЄСВ – _____ грн, по ремонтах: _____ грн));

_____ грн – сума фактичних відрахувань коштів первинним профспілковим організаціям у 2025 році ВП_{t-1}^{Φ} (дані форми звітності № 2-НКРЕКП);

_____ грн – фактичний фонд оплати праці в 2025 році (_____ грн, з урахуванням капіталізації на ремонт по статті «заробітна плата» _____ грн: _____ + _____ = _____ грн;

_____ грн – фонд оплати праці передбачений тарифом в 2025 році;

_____ грн – фактичний єдиний соціальний внесок на загальнообов'язкове державне соціальне страхування в 2025 році (_____ грн, з урахуванням капіталізації – _____ грн (по статті «відрахування на соціальні заходи» по ремонтах): _____ + _____ = _____ грн;

0,2161 відносних одиниць – фактичний рівень єдиного соціального внеску на загальнообов'язкове державне соціальне страхування в 2025 році (_____ = 0,2161);

_____ грн – дозволена сума відрахувань коштів первинним профспілковим організаціям (не більше показника ВП_{t-1}^{Φ}) у році t-1 (визначається на рівні 0,3 % від ФОП_{t-1}^y) . Відповідно до підпункту 3 пункту 6.1 глави 6 Порядку встановлення (формування) тарифів на послуги з розподілу електричної енергії, затвердженого постановою НКРЕКП від 05.10.2018 № 1175, дозволена сума відрахувань коштів первинним профспілковим організаціям (визначається на рівні 0,3 % від ФОП_{t-1}) не може перевищувати показник ВП_{t-1} у році t-1: $0,003 \times \text{_____} = \text{_____}$ грн).

6) сума економії операційних контрольованих витрат (ЕОКВ) за 2025 рік становить _____ грн (без ПДВ):

$$\text{ЕОКВ} = \text{ОКВ}_y - \text{ОКВ}_\phi = \text{_____} - \text{_____} = \text{_____} \text{ грн (без ПДВ)}$$

де:

_____ грн – ОКВу сума уточнених операційних контрольованих витрат;

_____ грн – ОКВф сума фактичних операційних контрольованих витрат у 2025 році, а саме:

Операційні контрольовані витрати на послуги з розподілу електричної енергії за 2025 рік становлять _____ грн, з урахуванням капіталізації витрат по ремонтах в сумі _____ грн («виробничі послуги» _____ грн, «оплата праці» _____ грн, «сировина та матеріали» _____ грн, «паливо-мастильні матеріали» _____ грн), без урахування «резерву відпусток» _____ грн.

7) сума фактичних операційних контрольованих витрат з урахуванням витрат, що капіталізуються, у 2025 році становить _____ грн (без ПДВ).

8) уточнена сума прибутку на регуляторну базу активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання, станом на 31.12.2025, складає _____ грн (без ПДВ)

П уточ ст. = _____ *0,03 = _____ грн,

де:

_____ грн – уточнена на початок звітнього року регуляторна база активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання, розрахована відповідно до підпункту 8 пункту 5 додатку 29 «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;

0,03 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, станом на 31.12.2025, складає _____ грн (без ПДВ).

П уточ н. = _____ *0,03 = _____ 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 29 «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;

0,03 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 2025 року складає _____ у. о.

11) кількість умовних одиниць у розрізі класів напруги на кінець 2025 року складає _____ у. о.

12) сума невиконання Інвестиційної програми на звітний рік (за результатами діяльності 2025 року) – _____ грн (без ПДВ).

13) сума перевищення вартості заходів Інвестиційної програми на 2025 рік:

Перевищення вартості заходів ІІ до 5 % по виконаних у 2025 році заходів ІІ на 2025 рік становить _____ грн (без ПДВ);

Перевищення вартості заходів ІІ від 5% до 10 % та понад 10% по виконаних у 2025 році заходів ІІ на 2025 рік _____ грн (без ПДВ);

Перевищення вартості заходів ІІ понад 10% по виконаних у 2025 році _____ грн (без ПДВ).

№ з/п	Економія заходів ІІ 2025 року, грн (без ПДВ)	Обсяг перевитрат, що не перевищує 5%, грн (без ПДВ)	Обсяг перевитрат від 5% до 10 %, грн (без ПДВ)	Обсяг перевитрат, що перевищують 10 %, грн (без ПДВ)	Залишок економії, грн (без ПДВ)	Обсяг перевитрат, не покритих економією, грн (без ПДВ)
1	2	3	4	5	6=2-3	7=3+4-2
1						
2						
3						
4						
5						
6						
7						
Всього						

14) сума економії коштів при виконанні ІІ у 2025 році становить _____ грн (без ПДВ).

15) сума недоплати постачальником «останньої надії» за послуги з розподілу електричної енергії у звітному році, станом на **01.01.2026** складає _____ грн (без ПДВ).

16) різниця між сумою нарахунків за 2025 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 2025 року – _____ грн (без ПДВ).

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

$$Др = \text{_____ грн (без ПДВ)},$$

де:

_____ – сума фактичного доходу за перетоки реактивної електричної енергії, за даними форми звітності № 2-НКРЕКП-розподіл електричної енергії;

_____ – розмір доходу за перетоки реактивної електричної енергії, врахований як джерело фінансування інвестиційної програми на 2025 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 2025 році.

Величина дефіциту коштів щодо надходжень та витрат, пов'язаних з наданням послуг із стандартних та нестандартних приєднань (приєднання, які завершені в період з 01.01.2025 до 31.12.2025), розрахована на підставі отриманої від ПРАТ «ВОЛИНЬОБЛЕНЕРГО» звітної інформації щодо понесених фактичних витрат на приєднання електроустановок у 2025 році за приєднаннями, які фактично завершені у 2025 році, та з урахуванням оптимізації коштів щодо витрат, пов'язаних з наданням послуг з приєднань електроустановок замовників до електричних мереж за 2025 рік, становить _____ грн (без ПДВ).

Результати проведеного аналізу проектної документації та кошторисів витрат за 2025 рік, пов'язаних із наданням послуг зі стандартних та нестандартних приєднань електроустановок до електричних мереж.

Тип приєднання	Надходження коштів, грн (без ПДВ)	Фактичні витрати, грн (без ПДВ)	(-)Дефіцит, (+)Профіцит, грн (без ПДВ) (згідно з даними, наданими річним звітом ОСР)	Фактичні витрати (із урахуванням виявленого % перевищення), грн (без ПДВ)	(-)Дефіцит, (+)Профіцит, грн (без ПДВ) (із урахуванням виявленого % перевищення)
Стандарт_місто_підряд з Тр-ром					
Стандарт_місто_підряд без Тр-ра					
Стандарт_місто_господарський з Тр-ром					
Стандарт_місто_господарський без Тр-ра					
Стандарт_село_підряд з Тр-ром					
Стандарт_село_підряд без Тр-ра					
Стандарт_село_господарський з Тр-ром					
Стандарт_село_господарський без Тр-ра					
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.

Додатково отриманий дохід ліцензіата визначається з урахуванням коригування витрат тарифів, здійснений розрахунковим шляхом у період дії в Україні воєнного стану на підставі звітності, згідно з рішеннями НКРЕКП, прийнятими відповідно до пункту 5.3 глави 5 Порядку № 1175 – _____ грн (без ПДВ).

	Період дії тарифів 2025 рік	Тарифи	За діючим тарифом		фактично		Відхилення («+» додаткові доходи, «-» збитки)
			Усього, від реалізації електроенергії	Обсяг товарної продукції	Корисний відпуск	Обсяг товарної продукції	
		грн/МВт·год	грн	грн	кВт·год	грн	грн
1 клас	01.01.25						
	01.09.25						
	ВСЬОГО						
2 клас	01.01.25						

	01.09.25						
	ВСЬОГО						
1+2 клас	ВСЬОГО						

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 2025 рік

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

На ринку «на добу наперед» за 2025 рік

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

На внутрішньодобовому ринку за 2025 рік

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

На балансуєчному ринку (купівля/продаж) за 2025 рік

Період	Купівля на БР		Продаж на БР	
	Обсяг, МВт·год	Вартість є/є, грн (без ПДВ)	Обсяг, МВт·год	Вартість є/є, грн (без ПДВ)
Січень				
Лютий				

Березень				
Квітень				
Травень				
Червень				
Липень				
Серпень				
Вересень				
Жовтень				
Листопад				
Грудень				
Разом				

Узагальнена інформація про купівлю електричної енергії для компенсації технологічних витрат електричної енергії на її розподіл

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

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, та за 2025 рік складає _____ грн (без ПДВ).

На ринку «на добу наперед» за 2025 рік

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

На внутрішньодобовому ринку за 2025 рік

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

На балансуєчому ринку (купівля/продаж) за 2025 рік

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

Узагальнена інформація про продаж електричної енергії для компенсації технологічних витрат електричної енергії на її розподіл

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

22) дохід, отриманий у 2025 році від надання в оренду/суборенду основних засобів (активів), які належать до основної діяльності ліцензіата – _____ грн (без ПДВ).

23) дохід, отриманий у 2025 році від плати за доступ до елементів інфраструктури об'єктів електроенергетики – _____ грн (без ПДВ).

24) дохід, отриманий у 2025 році від реалізації товарно-матеріальних цінностей, що були у використанні, у тому числі металобрухту, від діяльності з розподілу електричної енергії – _____ грн (без ПДВ).

25) прибуток отриманий у звітному році від надання послуг комерційного обліку електричної енергії (визначається як різниця між собівартістю та доходом від надання таких послуг) – _____ грн (без ПДВ).

26) результати перевірки правильності розподілу умовних одиниць енергетичного обладнання між класами напруги, врахованого при розрахунку тарифів. Розподіл відповідає нормам пункту 8.2 глави 8 Порядку № 1175.

	01.01.2025			31.12.2025		
	Разом	1 клас	2 клас	Разом	1 клас	2 клас
Методика №691						
Порядок №1175						
Форма 2-НКРЕКП						

27) сума коштів, сплачена споживачами у 2025 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).

28) 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.

29) 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 (без ПДВ).

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.

30) 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 (без ПДВ).

31) 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).

32) фактичний рівень розрахунків ліцензіата з оператором системи передачі помісячно та наростаючим підсумком станом на 01 січня 2025 року та 31 грудня 2025 року.

Фактична сума коштів, отримана за послуги з розподілу електричної енергії на виконання зобов'язань, передбачених постановою НКРЕКП від 26.08.2025 № 1325 за вересень-грудень 2025 року складає _____ грн (без ПДВ).

Детальний аналіз виконання Товариством постанови НКРЕКП від 26.08.2025 № 1325 наведено в п.1.6 Акту № 148.

33) фіксація відповідно до додатка до цієї Методики (за результатом п'яти років першого регуляторного періоду та за результатом шести років першого регуляторного періоду (окремо)):

стану виконання зобов'язань, визначених пунктом 2 постанови Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сфері енергетики, від 26 липня 2013 року № 1029 «Про застосування стимулюючого регулювання при провадженні господарської діяльності з розподілу електричної енергії» (далі - постанова № 1029);

фактичних показників першого регуляторного періоду, визначених підпунктами 3, 5 - 8 пункту 1 постанови Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сфері енергетики, від 23 липня 2013 року № 1009 «Про встановлення параметрів регулювання, що мають довгостроковий строк дії, для цілей стимулюючого регулювання» (далі - постанова № 1009);

Інформація щодо стану забезпечення ліцензіатами умов першого регуляторного періоду наведена в Додатку 3.4.2 Акту № 148.

34) підтверджена сума понесених витрат по об'єктах, роботи на яких виконуються в межах заходів інвестиційної програми на звітний рік оператора системи розподілу, які були зруйновані або зазнали суттєвих пошкоджень внаслідок бойових дій, відповідно до документів, що підтверджують закупівлю та поставку обладнання/матеріалів на склад та актів виконаних робіт на дату завдання шкоди внаслідок бойових дій – _____ 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 2025 року), що визначається з урахуванням постанови № 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, урахуваними 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;

_____ 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/с споживачам на 1 класі напруги	W2 Фактичний обсяг корисного відпуску е/с споживачам на 2 класі напруги	K1 ЕКПТВЕ на 1 класі напруги	K2 ЕКПТВЕ на 2 класі напруги	ОТВЕ нф і Нормативно- фактичний обсяг ТВЕ (помісячно)	фактичний обсяг ТВЕ РДД при подекадному визначенні	Ц РДН ф і	К БР W	К ДД W	К БР Ц	Ц база РДН 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.	МВт.год.	грн/МВт.год.	в.о.	в.о.	в.о.	грн/МВт	в.о.	грн/МВт.год.	грн/МВт.год.	тис.грн.		
січень																	
лютий																	
березень																	
квітень																	
травень																	
червень																	
липень																	
серпень																	
вересень																	
жовтень																	
I декада																	
II декада																	
III декада																	
листопад																	
I декада																	
II декада																	
III декада																	
грудень																	
I декада																	
II декада																	
III декада																	
Всього																	

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 2025 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» (ΔОНВ) у 2025 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 2025 рік.

9) дельта за статтею «прибуток на регуляторну базу активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання» ($\Delta\Pст$) у 2025 році визначається за формулою:

$$\Delta\Pст = \text{_____} - \text{_____} = \text{_____} \text{ грн (без ПДВ),}$$

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, _____ грн, розрахована за формулою:

$$\text{П уточ ст.} = \text{_____} * 0,03 = \text{_____} \text{ грн,}$$

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;

0,03 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 %, а саме _____ грн (без ПДВ).

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» ($\Delta\Pнов$) у 2025 визначається за формулою:

$$\Delta\Pнов = \text{_____} - \text{_____} = \text{_____} \text{ грн (без ПДВ),}$$

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, _____ грн, розрахована за формулою:

$$\text{П уточ н.} = \text{_____} \times 0,03 = \text{_____} \text{ грн}$$

де:

_____ грн – уточнена на початок звітного 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;

0,03 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» (Δ ПП), у 2025 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 звітного 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 Δ Пст та Δ Пнов, 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 - у 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 звітному році сума частини чистого прибутку (дивідендів) на державну частку акцій у частині здійснення ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії – **державна частка відсутня.**

2) суми недоплати постачальником «останньої надії» за послуги з розподілу електричної енергії, що визначається як різниця між сумою нарахувань 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 звітного року – _____ грн (без ПДВ).

3) фактичні витрати, понесені ліцензіатом у звітному році, які відповідно до постанов № 345 та № 386 визнано обґрунтованими, за винятком витрат, понесених ліцензіатом у звітному році, які відповідно до постанови № 386 визнано обґрунтованими, визначених відповідно до пунктів 12 та 13 цієї Методики – _____ грн (без ПДВ). (по пост. № 345)

4) підтверджена сума понесених витрат на об'єктах заходів інвестиційної програми на звітний рік оператора системи розподілу, які були зруйновані або зазнали суттєвих пошкоджень внаслідок бойових дій на дату завдання такої шкоди – _____ грн (без ПДВ)

Сума об'єктивних чинників недофінансування ліцензованої діяльності становить _____ грн (без ПДВ).

_____ грн (без ПДВ)

Підсумкова сума надлишково отриманого або недоотриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії у 2025 році становить _____ грн (без ПДВ).

_____ грн (без ПДВ)

8. Позитивна сума, визначена згідно з пунктом 7 цієї Методики, коригується на індекс споживчих цін на товари та послуги з грудня звітного року до грудня попереднього року (використовується інформація, оприлюднена на офіційному вебсайті Державної служби статистики України) та визначається як джерело фінансування інвестиційної програми за умови, що сума невиконання інвестиційної програми не більше 5 %.

В іншому випадку така сума підлягає вилученню зі структури тарифів ліцензіата.

9. Від'ємна сума, визначена згідно з пунктом 7 цієї Методики, коригується на індекс споживчих цін на товари та послуги з грудня звітного року до грудня попереднього року (використовується інформація, оприлюднена на офіційному вебсайті Державної служби статистики України) та підлягає включенню до структури тарифів ліцензіата.

10. При здійсненні заходів контролю за результатами діяльності з розподілу електричної енергії у 2022 – 2025 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.

11. Сума необ'єктивного перевищення вартості заходів інвестиційної програми на звітний рік фіксується в акті перевірки та визначається як різниця між фактичною вартістю, що склалась за підсумками виконання інвестиційної програми, та граничним рівнем вартості. Гранична вартість визначається як добуток вартості заходу, передбаченої в інвестиційній програмі, та коефіцієнта 1,10 (10 %).

Визначена сума необ'єктивного перевищення вартості заходів інвестиційної програми підлягає вилученню зі структури тарифів ліцензіата, починаючи з 2026 року - у п'ятикратному розмірі (за результатами діяльності 2021 – 2025 років - у двократному розмірі).

12. Обсяг фінансування інвестиційної програми на рік, що є наступним за звітним роком, збільшується в установленому порядку на суму зекономлених при виконанні інвестиційної програми у звітному році коштів (тобто залишку коштів за умови введення об'єкта в експлуатацію), зменшену на суму об'єктивного перевищення вартості заходів (до 5 %), у розрізі заходів інвестиційної програми із наданням відповідних обґрунтувань згідно з установленим порядком, а також зменшену на суму фактичних витрат, понесених ліцензіатом у звітному році за рахунок зекономлених коштів, які відповідно до постанови № 386 визнано обґрунтованими, і складає _____ грн (без ПДВ)

13. 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), обсяг фінансування інвестиційної програми на рік, що є наступним за звітним роком, збільшується на _____ грн (без ПДВ) 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, зменшеного на суму фактичних витрат, понесених ліцензіатом у звітному році за рахунок цього доходу, які відповідно до постанови № 386 визнано обґрунтованими – _____ грн (без ПДВ);

на 50 % суми додатково отриманого доходу, отриманого у звітному році від плати за доступ до елементів інфраструктури об'єктів електроенергетики, зменшеного на суму фактичних витрат, понесених ліцензіатом у звітному році за рахунок цього доходу, які відповідно до постанови № 386 визнано обґрунтованими – _____ 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, зменшеного на суму фактичних витрат, понесених ліцензіатом у звітному році за рахунок цього доходу, які відповідно до постанови № 386 визнано обґрунтованими – _____ 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» (ДПст) – _____ грн (без ПДВ).

на 100 % прибутку від надання послуг комерційного обліку електричної енергії, зменшеного на суму податку на прибуток від надання послуг комерційного обліку електричної енергії та на суму виконання заходів інвестиційної програми на звітній період за рахунок відповідного джерела фінансування та на суму фактичних витрат, понесених ліцензіатом у звітному році за рахунок цього прибутку, які відповідно до постанови № 386 визнано обґрунтованими – _____ грн (без ПДВ).

_____ грн (без ПДВ)

де

_____ грн – прибуток від надання послуг комерційного обліку зменшений на суму податку на прибуток;

_____ грн – фактичних витрат, понесених ліцензіатом у звітному році за рахунок цього прибутку, які відповідно до постанови № 386 визнано обґрунтованими.

витрат по об'єктах заходів інвестиційної програми на звітний рік оператора системи розподілу, які були зруйновані або зазнали суттєвих пошкоджень внаслідок бойових дій, що не підлягає відновленню та не може бути використана у подальшому, відноситься на збитки оператора системи розподілу та не вважається виконаною в рамках інвестиційної програми на звітний рік - _____ грн.

Ураховуючи викладене, Письмові пояснення ліцензіата, та згідно з Порядком (методикою) визначення розміру штрафів, які накладаються Національною комісією, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, затвердженого постановою НКРЕКП від 29 вересня 2023 року № 1800, Департамент ліцензійного контролю пропонує накласти штраф у розмірі **127 500,00** (сто двадцять сім тисяч п'ятсот) гривень, згідно розрахунку:

Фінальний розмір штрафу відповідно до акту перевірки								127 500,00 грн			
№ порушення	Предмет порушення	Фінальний розмір штрафу, гривень	Застосування іншого виду санкцій	Причина застосування іншого виду санкцій	Порушення вчинено або триває після 01.04.2025	Максимально допустимий за законодавством розмір штрафу, гривень	Початковий розмір штрафу, гривень	Розмір коригування (в сторону збільшення) штрафу на тривалість порушення, гривень	Розмір коригування (в сторону зменшення) штрафу на пом'якшуючі обставини, гривень	Розмір коригування (в сторону зменшення) штрафу, у разі якщо порушення та наслідки порушення були повністю усунуті, гривень	Округлення, гривень
1	Порушення щодо подання звітності, вид, порядок, строки та форма подання якої визначені нормативно-правовими НКРЕКП та відповідними ліцензійними умовами		Санкція у вигляді накладення штрафу не застосовується	Підсумковий розмір штрафу, розрахований та скоригований відповідно до глав 2.2 - 2.5 Порядку, є нижчим за мінімальний розмір штрафу, передбачений законодавством	Так	1 700 000	68 000	34 000	30 600		
2	Інші порушення щодо організаційних питань ліцензованої діяльності		Санкція у вигляді накладення штрафу не застосовується	Підсумковий розмір штрафу, розрахований та скоригований відповідно до глав 2.2 - 2.5 Порядку, є нижчим за мінімальний розмір штрафу, передбачений законодавством	Так	1 700 000	68 000	34 000	30 600		
3	Порушення щодо тарифів/цін/плати за послуги, цільового використання коштів, передбачених в тарифі		Санкція у вигляді накладення штрафу не застосовується	Підсумковий розмір штрафу, розрахований та скоригований відповідно до глав 2.2 - 2.5 Порядку, є нижчим за мінімальний розмір штрафу, передбачений законодавством	Так	1 700 000	93 500	6 685,25	30 055,575		-4,675
4	Порушення щодо строків подання на розгляд, виконання інвестиційних програм, планів		Санкція у вигляді накладення штрафу не застосовується	Підсумковий розмір штрафу, розрахований та скоригований відповідно до глав 2.2 - 2.5 Порядку,	Так	1 700 000	85 000	42 500		63 750	

	розвитку та оновлення основних фондів			є нижчим за мінімальний розмір штрафу, передбачений законодавством							
5	Порушення щодо надання послуг та/або взаємодії зі споживачами/ліцензіатами/третіми сторонами		Санкція у вигляді накладення штрафу не застосовується	Підсумковий розмір штрафу, розрахований та скоригований відповідно до глав 2.2 - 2.5 Порядку, є нижчим за мінімальний розмір штрафу, передбачений законодавством	Так	1 700 000	85 000	21 505	31 951,5		8,5
6	Порушення законодавства/пр авил/технічних норм, встановлених режимів роботи ліцензованої діяльності	127 500	Ні		Так	1 700 000	85 000	42 500			

Щодо порушення № 1:

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

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

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

відповідно до підпункту 1 пункту 2.4.6 глави 2.4 розділу 2 Порядку (методики) визначення розміру штрафів застосовано **зменшення розміру штрафу**, а саме поведінка порушника, спрямована на зменшення негативних наслідків порушення (**коригуючий відсоток 30 %**).

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

Щодо порушення № 2:

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
відсоток серйозності порушення	%	4 %
коефіцієнт завданої шкоди або додаткової вигоди		1,0
Початковий розмір штрафу	грн	68 000,00

відповідно до пункту 2.3.2 глави 2.3 розділу 2 Порядку (методики) визначення розміру штрафів **застосовано коригування початкового розміру штрафу**, розрахованого відповідно до пункту 2.3.1 глави 2.3 цього розділу, **тривалості порушення (171 день)**.

відповідно до підпункту 1 пункту 2.4.6 глави 2.4 розділу 2 Порядку (методики) визначення розміру штрафів застосовано **зменшення розміру штрафу**, а саме поведінка порушника, спрямована на зменшення негативних наслідків порушення (**коригуючий відсоток 30 %**).

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

Щодо порушення № 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	%	5 %
коефіцієнт завданої шкоди або додаткової вигоди		1,10
Початковий розмір штрафу	грн	93 500,00

відповідно до пункту 2.3.2 глави 2.3 розділу 2 Порядку (методики) визначення розміру штрафів **застосовано коригування початкового розміру штрафу**, розрахованого відповідно до пункту 2.3.1 глави 2.3 цього розділу, **тривалості порушення (13 днів)**.

відповідно до підпункту 1 пункту 2.4.6 глави 2.4 розділу 2 Порядку (методики) визначення розміру штрафів застосовано **зменшення розміру штрафу**, а саме поведінка порушника, спрямована на зменшення негативних наслідків порушення (**коригуючий відсоток 30 %**).

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

Щодо порушення № 4:

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

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

відповідно до пункту 2.3.2 глави 2.3 розділу 2 Порядку (методики) визначення розміру штрафів **застосовано коригування початкового розміру штрафу**, розрахованого відповідно до пункту 2.3.1 глави 2.3 цього розділу, **тривалості порушення (114 днів)**.

відповідно до пункту 2 пункту 2.5.1 глави 2.5 розділу II Порядку (методики) визначення розміру штрафів, з метою дотримання принципу пропорційності під час визначення розміру штрафу за порушення, НКРЕКП застосовує зменшення розміру штрафу у разі, якщо **порушення та наслідки порушення були повністю усунуті до останнього дня строку проведення відповідної перевірки (зменшення на 50 %)**;

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

Щодо порушення № 5:

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

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

відповідно до пункту 2.3.2 глави 2.3 розділу 2 Порядку (методики) визначення розміру штрафів **застосовано коригування початкового розміру штрафу**, розрахованого відповідно до пункту 2.3.1 глави 2.3 цього розділу, **тривалості порушення (46 днів)**;

відповідно до підпункту 1 пункту 2.4.6 глави 2.4 розділу 2 Порядку (методики) визначення розміру штрафів застосовано **зменшення розміру штрафу**, а саме поведінка порушника, спрямована на зменшення негативних наслідків порушення (**коригуючий відсоток 30 %**).

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

Щодо порушення № 6:

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

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

відповідно до пункту 2.3.2 глави 2.3 розділу 2 Порядку (методики) визначення розміру штрафів **застосовано коригування початкового розміру штрафу**, розрахованого відповідно до пункту 2.3.1 глави 2.3 цього розділу, **тривалості порушення (365 днів)**.

З огляду на зазначене, пропонуємо прийняти постанову НКРЕКП, якою:

1. Застерегти ПРИВАТНЕ АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО «ВОЛИНЬОБЛЕНЕРГО» (код ЄДРПОУ 00131512) щодо недопущення надалі порушень пункту 2.2 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії, а саме:

підпункту 5 у частині виконання рішення НКРЕКП у повному обсязі та у строки, встановлені відповідним рішенням та законодавством,

підпункту 7 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 в частині обов'язку ліцензіата укладати договори, які є обов'язковими для здійснення ліцензованої діяльності, та виконувати умови цих договорів, зокрема своєчасно та в повному обсязі сплачувати за електричну енергію, куплену на ринку електричної енергії, та за послуги, що надаються 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,

підпункту 46 пункту 2.2 у частині розробки інвестиційної програми відповідно до 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) та подавати її на схвалення НКРЕКП не пізніше 30 вересня року, що передуює прогнозному періоду.

2. Накласти штраф у розмірі **127 500,00 (сто двадцять сім тисяч п'ятсот) гривень** на ПРИВАТНЕ АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО «ВОЛИНЬОБЛЕНЕРГО» (код ЄДРПОУ 00131512) за порушення підпункту 2 пункту 2.3 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії 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.

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 «ВОЛИНЬОБЛЕНЕРГО» (код ЄДРПОУ 00131512) у строк до 30 вересня 2026 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 2026 рік, доповнивши джерела її фінансування статтею «Додатково отриманий дохід за результатом діяльності у 2025 році» без додаткових джерел фінансування, забезпечивши першочергове спрямування зазначених коштів на виконання улаштування інженерного захисту об'єктів/елементів систем розподілу, у тому числі з урахуванням положень протоколу наради НКРЕКП від 06 травня 2026 року № 85-п, на загальну суму **29 146,85 тис. грн (без ПДВ)**, яка включає:

суму зекономлених при виконанні інвестиційної програми у 2025 році коштів у розмірі 303,13 тис. грн (без ПДВ);

50 % суми додатково отриманого у 2025 році доходу від надання в оренду/суборенду основних засобів (активів), які належать до основної діяльності у розмірі 861,00 тис. грн (без ПДВ);

50 % суми додатково отриманого доходу у 2025 році від плати за доступ до елементів інфраструктури об'єктів електроенергетики у розмірі 16 973,00 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 2025 році у розмірі 10 043,00 тис. грн (без ПДВ);

100 % прибутку від надання послуг комерційного обліку електричної енергії, зменшеного на суму податку на прибуток від надання послуг комерційного обліку електричної енергії та на суму виконання заходів інвестиційної програми на звітний період за рахунок відповідного джерела фінансування та на суму фактичних витрат у розмірі 966,72 тис. грн (без ПДВ);

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 «ВОЛИНЬОБЛЕНЕРГО» із застосуванням стимулюючого регулювання на 2027 рік шляхом їх зміни в бік збільшення на загальну суму **122 370,67 тис. грн (без ПДВ)**, врахувавши:

суму недоотриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії у 2025 році в розмірі 121 384,50 тис. грн (без ПДВ);

суму дефіциту коштів щодо надходжень та витрат, пов'язаних з наданням послуг з приєднання ПРАТ «ВОЛИНЬОБЛЕНЕРГО» за 2025 рік, у розмірі 986,17 тис. грн (без ПДВ).

2) у разі неврахування ПРАТ «ВОЛИНЬОБЛЕНЕРГО» в Інвестиційній програмі на 2026 рік суми додатково отриманого доходу за результатами діяльності 2025 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 «ВОЛИНЬОБЛЕНЕРГО» із застосуванням стимулюючого регулювання шляхом їх зміни в бік зменшення на загальну суму **29 146,85 тис. грн (без ПДВ)**;

3) врахувати уточнену інформацію за 2025 рік у частині операційних контрольованих витрат, наведену у вигляді таблиць 7 та 8, визначених у главі 4 Порядку фіксації стану виконання ліцензіатами умов та досягнення цільових показників, передбачених для першого регуляторного періоду, що є додатком до 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, яка є додатком 29 до 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 червня 2018 року № 428, надану ПРАТ «ВОЛИНЬОБЛЕНЕРГО» листом від 29 липня 2026 року № 11/10-5981.

Директор Департаменту

Ярослав ЗЕЛЕНЮК



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

ПОСТАНОВА

Київ

№ _____

Про застосування санкцій до
ПРАТ «ВОЛИНЬОБЛЕНЕРГО» за
порушення Ліцензійних умов з
розподілу електричної енергії та
здійснення заходів державного
регулювання

Національною комісією, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, у результаті розгляду ____ серпня 2026 року на засіданні, яке проводилось у формі відкритого слухання, Акта планової перевірки від 15 липня 2026 року № 148, проведеної відповідно до Плану здійснення заходів державного контролю суб'єктів господарювання, що провадять діяльність у сферах енергетики та комунальних послуг, на 2026 рік, затвердженого постановою НКРЕКП від 18 листопада 2025 року № 1881, постанови НКРЕКП від 30 червня 2026 року № 1021 «Про збільшення строку проведення планової перевірки ПРАТ «ВОЛИНЬОБЛЕНЕРГО» та посвідчень на проведення планової перевірки 17 червня 2026 року № 291, від 19 червня 2026 року № 296, від 25 червня 2026 року № 312 та від 03 липня 2026 року № 335, встановлено, що ПРИВАТНИМ АКЦІОНЕРНИМ ТОВАРИСТВОМ «ВОЛИНЬОБЛЕНЕРГО» (код ЄДРПОУ 00131512) 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), а саме:

підпункт 5 пункту 2.2 (у редакції, що діяла до 30 липня 2026 року) у частині виконання рішення НКРЕКП у повному обсязі та у строки, встановлені відповідним рішенням та законодавством,

підпункт 7 пункту 2.2 (у редакції, що діяла до 30 липня 2026 року) 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 редакції, що діяла до 30 липня 2026 року) у частині укладення договорів, які є обов'язковими для здійснення ліцензованої діяльності, та виконання умов цих договорів, зокрема своєчасно та в повному обсязі сплачувати за електричну енергію, куплену на ринку електричної енергії, та за послуги, що надаються на ринку електричної енергії,

підпункт 26 пункту 2.2 (у редакції, що діяла до 30 липня 2026 року) 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,

підпункт 46 пункту 2.2 (у редакції, що діяла до 30 липня 2026 року) у частині розробки інвестиційної програми відповідно до 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) та подавати її на схвалення НКРЕКП не пізніше 30 вересня року, що передує прогнозному періоду,

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.

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 «ВОЛИНЬОБЛЕНЕРГО» (код ЄДРПОУ 00131512) щодо недопущення надалі порушень пункту 2.2 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії, у частині:

виконання рішення НКРЕКП у повному обсязі та у строки, встановлені відповідним рішенням та законодавством,

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,

укладення договорів, які є обов'язковими для здійснення ліцензованої діяльності, та виконання умов цих договорів, зокрема своєчасно та в повному обсязі сплачувати за електричну енергію, куплену на ринку електричної енергії, та за послуги, що надаються на ринку електричної енергії,

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,

розробки інвестиційної програми відповідно до Порядку розроблення та подання на схвалення планів розвитку систем розподілу та інвестиційних програм операторів систем розподілу та подання її на схвалення НКРЕКП не пізніше 30 вересня року, що передує прогнозному періоду.

2. Накласти штраф у розмірі 127 500,00 (сто двадцять сім тисяч п'ятсот) гривень на ПРИВАТНЕ АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО «ВОЛИНЬОБЛЕНЕРГО» (код ЄДРПОУ 00131512) за порушення підпункту 2 пункту 2.3 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії 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.

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

Суб'єкт господарювання зобов'язаний самостійно забезпечити правильність визначення реквізитів бюджетного рахунка для сплати штрафу та протягом п'яти робочих днів з дня сплати штрафу надіслати Регулятору документи, що підтверджують сплату штрафу. У разі сплати штрафу за неналежними

реквізитами обов'язок щодо його сплати вважається невиконаним до моменту зарахування коштів на відповідний рахунок Державного бюджету України.

3. 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 «ВОЛИНЬОБЛЕНЕРГО» (код ЄДРПОУ 00131512) у строк до 30 вересня 2026 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 2026 рік, доповнивши джерела її фінансування статтею «Додатково отриманий дохід за результатом діяльності у 2025 році» без додаткових джерел фінансування, забезпечивши першочергове спрямування зазначених коштів на виконання улаштування інженерного захисту об'єктів/елементів систем розподілу, у тому числі з урахуванням положень протоколу наради НКРЕКП від 06 травня 2026 року № 85-п, на загальну суму 29 146,85 тис. грн (без ПДВ), яка включає:

суму зекономлених при виконанні інвестиційної програми у 2025 році коштів у розмірі 303,13 тис. грн (без ПДВ);

50 % суми додатково отриманого у 2025 році доходу від надання в оренду/суборенду основних засобів (активів), які належать до основної діяльності у розмірі 861,00 тис. грн (без ПДВ);

50 % суми додатково отриманого доходу у 2025 році від плати за доступ до елементів інфраструктури об'єктів електроенергетики у розмірі 16 973,00 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 2025 році у розмірі 10 043,00 тис. грн (без ПДВ);

100 % прибутку від надання послуг комерційного обліку електричної енергії, зменшеного на суму податку на прибуток від надання послуг комерційного обліку електричної енергії та на суму виконання заходів інвестиційної програми на звітний період за рахунок відповідного джерела фінансування та на суму фактичних витрат у розмірі 966,72 тис. грн (без ПДВ).

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 «ВОЛИНЬОБЛЕНЕРГО» із застосуванням стимулюючого регулювання на 2027 рік шляхом їх зміни в бік збільшення на загальну суму 122 370,67 тис. грн (без ПДВ), врахувавши:

суму недоотриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії у 2025 році в розмірі 121 384,50 тис. грн (без ПДВ);

суму дефіциту коштів щодо надходжень та витрат, пов'язаних з наданням послуг з приєднання ПРАТ «ВОЛИНЬОБЛЕНЕРГО» за 2025 рік, у розмірі 986,17 тис. грн (без ПДВ);

2) у разі неврахування ПРАТ «ВОЛИНЬОБЛЕНЕРГО» в Інвестиційній програмі на 2026 рік суми додатково отриманого доходу за результатами діяльності 2025 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 «ВОЛИНЬОБЛЕНЕРГО» із застосуванням стимулюючого регулювання шляхом їх зміни в бік зменшення на загальну суму 29 146,85 тис. грн (без ПДВ);

3) врахувати уточнену інформацію за 2025 рік у частині операційних контрольованих витрат, наведену у вигляді таблиць 7 та 8, визначених у главі 4 Порядку фіксації стану виконання ліцензіатами умов та досягнення цільових показників, передбачених для першого регуляторного періоду, що є додатком до 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, яка є додатком 29 до 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 червня 2018 року № 428, надану ПРАТ «ВОЛИНЬОБЛЕНЕРГО» листом від 29 липня 2026 року № 11/10-5981.

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

Голова НКРЕКП

Юрій ВЛАСЕНКО