

Обґрунтування
до проекту постанови НКРЕКП
«Про застосування санкцій до АТ «УКРЗАЛІЗНИЦЯ» за порушення
Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії та недотримання вимог нормативно-
правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії»
та проекту розпорядження
«Про усунення порушень АТ «УКРЗАЛІЗНИЦЯ»

Відповідно до постанови НКРЕКП від 18 жовтня 2023 року № 1927 «Про проведення позапланової виїзної перевірки АТ «УКРЗАЛІЗНИЦЯ» на підставі посвідчення на проведення позапланової виїзної перевірки від 14 листопада 2023 року № 571, НКРЕКП здійснено позапланову виїзну перевірку дотримання АКЦІОНЕРНИМ ТОВАРИСТВОМ «УКРАЇНСЬКА ЗАЛІЗНИЦЯ» (код ЄДРПОУ 40075815) (далі – АТ «УКРЗАЛІЗНИЦЯ», Товариство) 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 27 жовтня 2021 року по 15 листопада 2023 року, за результатами якої складено Акт позапланової виїзної перевірки від 29 листопада 2023 року № 503 (далі – Акт перевірки № 503).

АТ «УКРЗАЛІЗНИЦЯ» листом від 05.12.2023 № ЦЕ-7/3900 надало до НКРЕКП письмові пояснення до Акта перевірки № 503, які опрацьовано.

Так, зазначеним Актом перевірки № 503 встановлено та зафіксовано наступне:

№ п/п	Виявлене порушення	Суть порушення
1	<p>пункту 4.5.2 глави 4.5 розділу IV Кодексу систем розподілу, затвердженого постановою НКРЕКП від 14.03.2019 № 310 (далі – Кодекс систем розподілу)</p> <p>пункту 4.2.3 глави 4.2 розділу IV Кодексу систем розподілу</p>	<p>яким визначено, що технічні умови викладаються у вигляді єдиного документа та мають містити ідентифікатор, яким є унікальний набір даних (послідовність символів), що присвоюється автоматично програмними засобами інформаційно-телекомунікаційних систем ОСР. Ідентифікатор за формою додатка 6 до цього Кодексу має містити інформацію щодо номера технічних умов, дати видачі технічних умов, типу електроустановки, порядкового номера ОСР, маркування територіальної одиниці ОСР, до електричних мереж якої приєднується замовник, типу приєднання (стандартне приєднання; нестандартне приєднання «під ключ»; нестандартне приєднання з проектуванням лінійної частини замовником), інформацію щодо внесення змін тощо;</p> <p>яким визначено, що повідомлення має містити ідентифікатор за формою, наведеною в додатку 6 до Кодексу, який є унікальним набором даних (послідовністю символів), що присвоюється автоматично програмними засобами інформаційно-телекомунікаційних систем ОСР та має містити інформацію щодо номера технічних умов, дати видачі технічних умов, типу електроустановки замовника, порядкового номера ОСР, маркування територіальної одиниці ОСР, до електричних мереж якої приєднується замовник, типу приєднання, дати</p>



НКРЕКП
№2508-14.171/23 від 27.11.2023
КЕП: Зеленюк Я. М.
3FAA9288358EC00304000000E5901E00C621B600

<p>пункту 4.2.4 глави 4.2 розділу IV Кодексу систем розподілу</p> <p>пункту 11.1.5 глави 11.1 розділу XI Кодексу систем розподілу</p> <p>пункту 2.1.11 глави 2.1 розділу II Правил роздрібного ринку електричної енергії, затверджених постановою НКРЕКП від 14.03.2018 №312 (далі – Правила роздрібного ринку електричної енергії)</p> <p>підпункту 13 пункту 2.2 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії</p>	<p>видачі повідомлення про надання послуги з приєднання тощо;</p> <p>яким визначено, що строк надання послуги зі стандартного приєднання для електроустановок замовника другого ступеня потужності становить 60 календарних днів, починаючи з наступного робочого дня від дати оплати замовником ОСР вартості приєднання відповідно до договору про приєднання;</p> <p>яким визначено, що ОСР не має права відмовити у доступі до своєї системи розподілу, крім випадків недостатньої пропускної спроможності обладнання електричних мереж системи розподілу напругою вище 20 кВ. При цьому ОСР має надати обґрунтування причини такої відмови, яка має базуватися на об'єктивних і технічно та економічно обґрунтованих критеріях, а також інформацію про обґрунтований строк, необхідний для створення резерву пропускної спроможності мереж відповідно до затвердженого Регулятором плану розвитку системи передачі або системи розподілу;</p> <p>яким визначено, що під час оформлення заяви-приєднання, паспорту точки розподілу/передачі оператор системи використовує наявну у нього інформацію за об'єктом розподілу, достатню для проведення розрахунків, зокрема: про розмежування балансової належності та експлуатаційної відповідальності сторін, щодо однолінійної схеми електропостачання об'єкта, щодо розрахункових засобів вимірювальної техніки обсягу активної та реактивної електричної енергії та рівня потужності (тип, марка, технічні характеристики тощо), щодо дозволеної (договірної) величини електричної потужності, щодо технічних даних силових трансформаторів, кабельних та/або повітряних ліній передачі/розподілу електричної енергії, якими здійснюється розподіл електричної енергії (для об'єктів споживачів, для яких розрахункові засоби вимірювальної техніки встановлені не на межі балансової належності);</p> <p>щодо обов'язку ліцензіата укладати договори, які є обов'язковими для здійснення ліцензованої діяльності, та виконувати умови цих договорів, а саме <u>пункт 3.1.4 Типового договору про стандартне приєднання до електричних мереж системи розподілу</u>, що є додатком 1 до Кодексу систем розподілу, яким встановлено, що виконавець послуг зобов'язаний забезпечити в установленому порядку приєднання (будівництво та введення в експлуатацію електричних мереж зовнішнього електрозабезпечення об'єкта Замовника від місця</p>
---	---

<p align="center">підпункту 26 пункту 2.2 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії</p>	<p>забезпечення потужності до точки приєднання) об'єкта (електроустановок) Замовника до електричних мереж системи розподілу у строки, встановлені Кодексом;</p> <p>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 та кодексу системи передачі.</p>
<p><i>Щодо приєднання до електричних мереж електроустановок житлового будинку за адресою: Одеська область, Біляївський район, сщ. Усатове, вул. Пірогова, буд. 6</i></p> <p>Комісією з проведення перевірки в Акті перевірки № 503 <i>довідково зазначено</i>, що питання <i>відмови АТ «УКРЗАЛІЗНИЦЯ» в приєднанні</i> (зміні технічних параметрів) електроустановок житлового будинку гр. Андрієнка В. В. до системи розподілу Товариства та <i>недотримання терміну надання гр. Андрієнку В. В. технічних умов на стандартне приєднання</i> електроустановок житлового будинку розглядалися НКРЕКП при проведенні позапланової виїзної перевірки, проведеної відповідно до постанови НКРЕКП від 11.01.2022 № 32 «Про проведення позапланової виїзної перевірки АТ «УКРЗАЛІЗНИЦЯ», за результатами якої складено Акт позапланової виїзної перевірки від 18.05.2023 № 247.</p> <p>Комісією з проведення перевірки встановлено, що між гр. Андрієнко В. В. та АТ «УКРЗАЛІЗНИЦЯ» укладено Договір про стандартне приєднання до електричних мереж системи розподілу від 28.10.2021 (далі – Договір від 28.10.2021) та Товариством видано замовнику технічні умови стандартного приєднання від 21.01.2022 № ОД/0703-1 (ідентифікатор ТУ00052521012212804101) (далі – ТУ № ОД/0703-1).</p> <p>Величина замовленої до приєднання потужності – 33 кВт (II ступінь потужності).</p> <p>Комісією з проведення перевірки зазначено, що відповідно до додатку 6 до Кодексу систем розподілу, ідентифікатор технічних умов має складатись з літер «ТУ» та <u>25</u> символів. Водночас, ідентифікатор ТУ № ОД/0703-1 складається з літер «ТУ» та <u>20</u> символів.</p> <p>Департамент ліцензійного контролю зазначає, що відповідно до положень пункту 4.5.2 глави 4.5 розділу IV Кодексу систем розподілу та додатку 6 до Кодексу систем розподілу ідентифікатор технічних умов має містити, зокрема, <i>інформацію щодо внесення змін до відповідних технічних умов</i>, а саме дати внесення відповідних змін яка складається з 6 символів. У разі якщо зміни до технічних умов <u>не вносились</u> у ідентифікаторі технічних умов зазначається «0» та відповідно ідентифікатор технічних умов <i>має складатися з 20 символів</i>.</p> <p>При цьому, Актом перевірки № 503 <i>не зафіксовано</i>, що до ТУ № ОД/0703-1 Товариством було внесено зміни, а отже ідентифікатор ТУ № ОД/0703-1 <i>має складатися з 20 символів</i>.</p> <p>Враховуючи вищевикладене, Департамент ліцензійного контролю не вбачає у діях АТ «УКРЗАЛІЗНИЦЯ» <u>порушення вимог</u> пункту 4.5.2 глави 4.5 розділу IV Кодексу систем розподілу та підпункту 26 пункту 2.2 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії.</p> <p>На виконання умов Договору від 28.10.2021 гр. Андрієнком В. В. 26.01.2022 було сплачено в повному обсязі вартість послуги зі стандартного приєднання до електричних мереж у розмірі 39 322,80 грн (з ПДВ), що підтверджується копією виписки по надходженням на рахунок Товариства.</p> <p>Комісією з перевірки встановлено відсутність необхідності відведення земельних ділянок для розміщення відповідних об'єктів електроенергетики при наданні послуги зі стандартного приєднання за Договором від 28.10.2021.</p>	

Відповідно до положень пункту 4.2.4 глави 4.2 розділу IV Кодексу систем розподілу (у редакції, що діяла до 19 серпня 2023 року) строк надання послуги зі стандартного приєднання для електроустановок замовника першого ступеня потужності становить 45 календарних днів, починаючи з наступного робочого дня від дати оплати замовником ОСР вартості приєднання відповідно до договору про приєднання. Для електроустановок замовника **другого ступеня потужності** цей строк становить **60 календарних днів**, починаючи з наступного робочого дня від дати оплати замовником ОСР вартості приєднання відповідно до договору про приєднання.

Таким чином, відповідно до вимог пункту 4.2.4 глави 4.2 розділу IV Кодексу систем розподілу (у редакції, що діяла до 19 серпня 2023 року) **строк надання послуги** зі стандартного приєднання за Договором від 28.10.2021 **становить 60 календарних днів від дати оплати** гр. Андрієнком В. В. вартості послуги зі стандартного приєднання, а саме **до 27.03.2022 (включно)**.

Відповідно до положень пункту 4.8.5 глави 4.8 розділу IV Кодексу систем розподілу **фактом виконання зобов'язання ОСР з приєднання об'єкта замовника** (будівництва електричних мереж зовнішнього електропостачання об'єкта замовника від місця забезпечення потужності в точку приєднання) **є факт подачі напруги в узгоджену точку приєднання та встановлення в точці приєднання ввідного пристрою із комутаційним апаратом (ввідним)**.

Факт надання послуги з приєднання підтверджується наданим ОСР замовнику повідомленням про надання послуги з приєднання.

АТ «УКРЗАЛІЗНИЦЯ» **надало** комісії з перевірки копію Повідомлення про надання послуги з приєднання **від 30.10.2023** № ПВ 0005252101221280410130102023 (далі – Повідомлення від 30.10.2023) та копію знімку з екрану про відправлення 30.10.2023 о 16:35 повідомлення про надання послуги з приєднання на електронну пошту, зазначену у заяві про приєднання гр. Андрієнка В. В.

З огляду на зазначене, АТ «УКРЗАЛІЗНИЦЯ» **неотримано (станом на 30.10.2023)** встановлені пунктом 4.2.4 глави 4.2 розділу IV Кодексу систем розподілу та Договором від 28.10.2021 **терміни надання послуги** зі стандартного приєднання **на 582 календарних дня**.

Комісією з проведення перевірки, зазначено що відповідно до додатку 6 до Кодексу систем розподілу, ідентифікатор повідомлення про надання послуги з приєднання **має складатись з літер «ПВ» та 24 символів**. Водночас, ідентифікатор Повідомлення від 30.10.2023 **складається з літер «ПВ» та 28 символів**.

Департамент ліцензійного контролю зазначає, що відповідно до положень пункту 4.2.3 глави 4.2 розділу IV Кодексу систем розподілу та додатку 6 до Кодексу систем розподілу **повідомлення має містити ідентифікатор** за формою, наведеною в додатку 6 до Кодексу, який є унікальним набором даних (послідовністю символів), що присвоюється автоматично програмними засобами інформаційно-телекомунікаційних систем ОСР та **має містити інформацію** щодо номера технічних умов, дати видачі технічних умов, типу електроустановки замовника, порядкового номера ОСР, маркування територіальної одиниці ОСР, до електричних мереж якої приєднується Замовник, типу приєднання, дати видачі повідомлення про надання послуги з приєднання **тощо**.

Таким чином, **перелік інформації**, що має містити ідентифікатор повідомлення про надання послуги з приєднання **не є вичерпним**.

При цьому, Актом перевірки № 503 **не зафіксовано**, що ідентифікатор Повідомлення від 30.10.2023 не містить інформації, передбаченої положеннями пункту 4.2.3 глави 4.2 розділу IV Кодексу систем розподілу та додатком 6 до Кодексу систем розподілу.

Враховуючи вищевикладене, Департамент ліцензійного контролю **не вбачає** у діях АТ «УКРЗАЛІЗНИЦЯ» **порушення вимог** пункту 4.2.3 глави 4.2 розділу IV Кодексу систем розподілу та підпункту 26 пункту 2.2 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії.

Відповідно до пояснень АТ «УКРЗАЛІЗНИЦЯ», наданих листом від 05.12.2023 № ЦЕ-7/3900, Актом планової перевірки від 26.07.2023 № 329 зафіксовано порушення пункту 4.2.4 глави 4.2 розділу IV Кодексу систем розподілу та підпункту 26 пункту 2.2 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії, зокрема під час процедури надання послуги зі стандартного

приєднання гр. Андрієнку В. В. за адресою: Одеська область, Біляївський район, сщ. Усатове, вул. Пірогова, буд. 6 (таблиця 3.22.9 Акта планової перевірки від 26.07.2023 № 329).

При цьому, за результатами розгляду Акта планової перевірки від 26.07.2023 № 329 НКРЕКП прийнято постанову від 23.08.2023 № 1544 «Про накладення штрафу на АТ «УКРЗАЛІЗНИЦЯ» за недотримання вимог нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії, та порушення Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії та здійснення заходів державного регулювання», якою на АТ «УКРЗАЛІЗНИЦЯ» накладено штраф у розмірі 170 000 (сто сімдесят тисяч) гривень.

Таким чином, АТ «УКРЗАЛІЗНИЦЯ» просить не враховувати відповідні порушення при визначенні розміру штрафу.

Департамент ліцензійного контролю зазначає, що НКРЕКП, у результаті розгляду 23.08.2023 на засіданні, яке проводилось у формі відкритого слухання, Акта планової перевірки від 26.07.2023 № 329 (за період діяльності з 01.01.2021 по 31.12.2022), прийнято постанову від 23.08.2023 № 1544 «Про накладення штрафу на АТ «УКРЗАЛІЗНИЦЯ» за недотримання вимог нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії, та порушення Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії та здійснення заходів державного регулювання», якою на АТ «УКРЗАЛІЗНИЦЯ» накладено штраф у розмірі 170 000 гривень, зокрема за порушення пункту 4.2.4 глави 4.2 розділу IV Кодексу систем розподілу та підпункту 26 пункту 2.2 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії під час процедури надання послуги зі стандартного приєднання гр. Андрієнку В. В. за адресою: Одеська область, Біляївський район, сщ. Усатове, вул. Пірогова, буд. 6 (таблиця 3.22.9 Акта планової перевірки від 26.07.2023 № 329).

При цьому, Актом перевірки № 503, досліджено період діяльності Товариства з 01.01.2023 по 15.11.2023, за який НКРЕКП не застосовувала санкцій до АТ «УКРЗАЛІЗНИЦЯ».

Додатково, Департамент ліцензійного контролю зазначає, що відповідно до положень пункту 4.2 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 – Порядок контролю), позапланові виїзні перевірки не можуть здійснюватися з одних і тих самих питань за період, який вже перевірявся, за винятком випадків:

якщо така перевірка здійснюється з метою контролю за виконанням рішення НКРЕКП про усунення порушень вимог законодавства та ліцензійних умов із зазначеного питання; за заявою ліцензіата.

Таким чином, встановлення факту порушення АТ «УКРЗАЛІЗНИЦЯ» вимог пункту 4.2.4 глави 4.2 розділу IV Кодексу систем розподілу та підпункту 26 пункту 2.2 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії при наданні послуги зі стандартного приєднання гр. Андрієнку В. В. під час проведення планової перевірки Товариства, про що складено Акт планової перевірки від 26.07.2023 № 329, та позапланової виїзної перевірки Товариства, про що складено Акт позапланові виїзні перевірки від 29.11.2023 № 503, а також за різні періоди зазначених перевірок, не суперечить вимогам Порядку контролю.

Відповідно до положень пункту 4.8.2 глави 4.8 розділу IV Кодексу систем розподілу (у редакції, що діяла до 19 серпня 2023 року) ОСР після завершення робіт з приєднання повідомляє замовника у спосіб, указаний у заяві про приєднання, про готовність власних мереж до підключення електроустановок замовника шляхом надання повідомлення про надання послуги з приєднання в частині зовнішнього електрозабезпечення. Зазначене повідомлення про надання послуги з приєднання є підставою для укладання замовником договорів (або внесення змін до діючих договорів) згідно з вимогами, встановленими на ринку електричної енергії.

Відповідно до положень пункту 11.1.3 глави 11.1 розділу XI Кодексу систем розподілу користувачі, які в установленому цим Кодексом порядку виконали вимоги щодо приєднання до системи розподілу, мають право на доступ до системи розподілу та на отримання послуг з розподілу електричної енергії від відповідного ОСР.

Відповідно до положень пункту 11.1.5 глави 11.1 розділу XI Кодексу систем розподілу ОСР не має права відмовити у доступі до своєї системи розподілу, крім випадків недостатньої пропускної спроможності обладнання електричних мереж системи розподілу напругою

вище 20 кВ. При цьому ОСР має надати обґрунтування причини такої відмови, яка має базуватися на об'єктивних і технічно та економічно обґрунтованих критеріях, а також інформацію про обґрунтований строк, необхідний для створення резерву пропускної спроможності мереж відповідно до затвердженого Регулятором плану розвитку системи передачі або системи розподілу.

Відповідно до частини другої статті 22 Закону України «Про ринок електричної енергії» оператор системи передачі та оператори систем розподілу можуть відмовити в доступі до електричних мереж у разі недостатньої пропускної спроможності електричних мереж з наданням обґрунтування причини такої відмови, яка має базуватися на об'єктивних і технічно та економічно обґрунтованих критеріях, а також інформації про обґрунтований строк, необхідний для створення резерву пропускної спроможності мереж відповідно до затвердженого Регулятором плану розвитку системи передачі або системи розподілу. **У разі відсутності плану розвитку системи передачі або плану розвитку системи розподілу, обґрунтованих строків створення резерву пропускної спроможності електричних мереж відмова оператора системи передачі, оператора системи розподілу в доступі до електричних мереж вважається необґрунтованою.**

Комісією з проведення перевірки зазначено, що План розвитку системи розподілу АТ «УКРЗАЛІЗНИЦЯ» на 2022 – 2026 роки **затверджено без деталізації** назв повітряних ліній ПЛ-0,4 кВ, зокрема, **не зазначено відомостей** щодо запланованих заходів щодо проведення реконструкції ПЛ-0,4 кВ станції Усатове.

При цьому, комісією з проведення перевірки встановлено, що Повідомлення про надання послуги з приєднання від 30.10.2023 № ПВ0005252101221280410130102023 містить наступну інформацію (мовою документа): «...Інформуємо, що **роботи з реконструкції ПЛ-0,4 кВ ст. Усатове виробничого підрозділу служби електропостачання «Одеська дистанція електропостачання» за адресою: Одеська обл., Біляївський р-н, ст. Усатове станом на 30.10.2023 року не виконані.** Виконання робіт передбачено **проектом** інвестиційної програми з розподілу електричної енергії на 2024 рік.

Технічні заходи, які були виконані ОСР/ОСП в частині зовнішнього електрозабезпечення

- 1. Від ПЛ-0,4 кВ ф. Житкова виконано будівництво ЛЕП-0,4 кВ довжиною 6 м;**
- 2. Встановлено дооблік овий автоматичний вимикач номіналом 63 А. ...».**

АТ «УКРЗАЛІЗНИЦЯ» **надало** комісії з перевірки копію Договору споживача про надання послуг з розподілу (передачі) електричної енергії від 20.11.2023 № 5101385427/806 (далі – Договір від 20.11.2023) пунктом 11.1 розділу 11 якого визначено (мовою документа): «11.1 Цей Договір набирає чинності у відповідності до повідомлення про надання послуги з приєднання від 30.10.2023 № ПВ0005252101221280410130102023 з дати проведення реконструкції ПЛ-0,4 кВ станції Усатове та фактичного доступу до цієї лінії.»

Таким чином, АТ «УКРЗАЛІЗНИЦЯ» **безпідставно відмовило у доступі до системи розподілу** Товариства, оскільки відсутність пропускної спроможності обладнання електричних мереж системи розподілу **наявне в мережах напругою 0,4 кВ.**

Водночас, комісією з проведення перевірки встановлено, що Договір від 20.11.2023 підписано гр. Кушніром О. В. (за дорученням) із зазначенням наступного (мовою документа): «3 пунктом 11.1 договору в частині набрання чинності не погоджуюсь».

Відповідно до пояснень АТ «УКРЗАЛІЗНИЦЯ», наданих листом від 05.12.2023 № ЦЕ-7/3900, планом розвитку системи розподілу АТ «Укрзалізниця» на 2021-2025 роки, затвердженого постановою НКРЕКП від 23.07.2021 № 1155 «Таблиця 28 Перелік та етапи виконання ПРСР на 2021 – 2025 роки в розділі Регіональна філія «Одеська залізниця» в пункті 4.2.2.11 зазначено інформацію про ПЛ-0,4 кВ ст. Усатове, проєктування у 2021 році, виконання робіт у 2022 році».

В плані розвитку системи розподілу АТ «Укрзалізниця» на 2022 – 2026 роки «Таблиця 19.2 Перелік електричних мереж які підлягають реконструкції у 2022- 2026 в розділі Регіональна філія «Одеська залізниця» в пункті 1.2 зазначено інформацію про ПЛ-0,4 кВ ст. Усатове».

Департамент ліцензійного контролю зазначає, що відповідно до положень пункту 11.1.5 глави 11.1 розділу XI Кодексу систем розподілу ОСР **не має права відмовити у доступі до своєї системи розподілу, крім випадків недостатньої пропускної спроможності обладнання електричних мереж системи розподілу напругою вище 20 кВ.**

Разом з цим, АТ «УКРЗАЛІЗНИЦЯ» **відмовило** гр. Андрієнку **у доступі до системи розподілу** Товариства у зв'язку з відсутністю пропускної спроможності обладнання електричних мереж системи розподілу **в мережах напругою 0,4 кВ**, що **суперечить вимогам** пункту 11.1.5 глави 11.1 розділу XI Кодексу систем розподілу.

Разом з цим, відповідно до пункту 1.1.2 глави 1.1 розділу I Правил роздрібного ринку електричної енергії **паспорт точки розподілу (передачі)** – акт (документ), складений оператором системи, в якому зазначаються технічні параметри точки підключення споживача.

Комісією з проведення перевірки встановлено, що у пункті 4 додатку № 2 до Договору від 20.11.2023 «Паспорт точки розподілу/передачі електричної енергії» **міститься інформацію про наявність** на об'єкті гр. Андрієнка В. В. **генеруючої установки потужністю 30 кВт** (дата початку дії (введення в експлуатацію) – 20.11.2023, дата введення в облік – 20.11.2023).

Водночас, ТУ № ОД/0703-1 **видані для електрозабезпечення житлового будинку, без зазначення інформації щодо генеруючої установки.**

Таким чином, **станом на 20.11.2023** у Товариства **була відсутня документально підтверджена інформація** щодо наявності на об'єкті гр. Андрієнка В. В. генеруючої установки потужністю 30 кВт.

Департамент ліцензійного контролю зазначає, що згідно підпункту 2 пункту 2.2.13 глави 2.2 розділу II Порядку (методики) визначення розміру штрафів, які накладаються Національною комісією, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг затвердженою постановою НКРЕКП від 29.09.2023 № 1800 (далі – Порядок (методика) визначення розміру штрафів) НКРЕКП припиняє розрахунок розміру штрафів та застосовує інші види санкцій, передбачені чинним законодавством у разі, якщо порушення та наслідки порушення були повністю усунуті порушником до початку розгляду питання щодо відповідальності ліцензіата на засіданні НКРЕКП в порядку, передбаченому чинним законодавством.

Отже, згідно з Порядком (методикою) визначення розміру штрафів за порушення **пункту 4.2.4 глави 4.2 розділу IV Кодексу систем розподілу, пункт 3.1.4 Типового договору про стандартне приєднання до електричних мереж системи розподілу, що є додатком 1 до Кодексу систем розподілу, підпунктів 13 та 26 пункту 2.2 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії, Департамент ліцензійного контролю пропонує застосувати санкцію у вигляді застереження**, оскільки порушення та наслідки порушення були повністю усунуті порушником до початку розгляду питання щодо відповідальності ліцензіата на засіданні НКРЕКП.

Крім того, **Департамент ліцензійного контролю зазначає**, що згідно підпункту 1 пункту 2.2.13 глави 2.2 розділу II Порядку (методики) визначення розміру штрафів НКРЕКП **припиняє розрахунок розміру штрафу та застосовує інші види санкцій**, передбачені чинним законодавством, за наявністю однієї умови, а саме, що сума оцінки серйозності та характеру порушення, розрахована відповідно до пункту 2.2.12 цієї глави, **не перевищує 12.**

Отже, при розрахунку розміру штрафу згідно Порядку (методики) визначення розміру штрафів за порушення **пункту 2.1.11 глави 2.1 розділу II Правил роздрібного ринку електричної енергії сума балів не перевищує 12**, тому припиняється розрахунок розміру штрафу та **Департамент ліцензійного контролю пропонує застосувати санкцію у вигляді застереження.**

2	пункту 4.5.2 глави 4.5 розділу IV Кодексу систем розподілу	яким визначено, що технічні умови викладаються у вигляді єдиного документа та мають містити ідентифікатор, яким є унікальний набір даних (послідовність символів), що присвоюється автоматично програмними засобами інформаційно-телекомунікаційних систем ОСР. Ідентифікатор за формою додатка 6 до цього Кодексу має містити інформацію щодо номера технічних умов, дати видачі технічних умов, типу електроустановки, порядкового
---	--	--

<p>пункту 4.2.3 глави 4.2 розділу IV Кодексу систем розподілу</p>	<p>номера ОСР, маркування територіальної одиниці ОСР, до електричних мереж якої приєднується замовник, типу приєднання (стандартне приєднання; нестандартне приєднання «під ключ»; нестандартне приєднання з проєктуванням лінійної частини замовником), інформацію щодо внесення змін тощо;</p> <p>яким визначено, що повідомлення має містити ідентифікатор за формою, наведеною в додатку 6 до Кодексу, який є унікальним набором даних (послідовністю символів), що присвоюється автоматично програмними засобами інформаційно-телекомунікаційних систем ОСР та має містити інформацію щодо номера технічних умов, дати видачі технічних умов, типу електроустановки замовника, порядкового номера ОСР, маркування територіальної одиниці ОСР, до електричних мереж якої приєднується Замовник, типу приєднання, дати видачі повідомлення про надання послуги з приєднання тощо;</p>
<p>пункту 4.5.5 глави 4.5 розділу IV Кодексу систем розподілу (у редакції, що діяла до 01.01.2022)</p>	<p>яким визначено, що технічні умови на стандартне приєднання надаються замовнику ОСР протягом 10 робочих днів з наступного робочого дня від дати реєстрації заяви та повного пакета документів, передбачених цим Кодексом, у зазначений у заяві про приєднання спосіб обміну інформацією;</p>
<p>пункту 4.2.4 глави 4.2 розділу IV Кодексу систем розподілу</p>	<p>яким встановлено, що строк надання послуги зі стандартного приєднання для електроустановок замовника другого ступеня потужності становить 60 календарних днів, починаючи з наступного робочого дня від дати оплати замовником ОСР вартості приєднання відповідно до договору про приєднання;</p>
<p>пункту 11.1.5 глави 11.1 розділу XI Кодексу систем розподілу</p>	<p>яким визначено, що ОСР не має права відмовити у доступі до своєї системи розподілу, крім випадків недостатньої пропускнуої спроможності обладнання електричних мереж системи розподілу напругою вище 20 кВ. При цьому ОСР має надати обґрунтування причини такої відмови, яка має базуватися на об'єктивних і технічно та економічно обґрунтованих критеріях, а також інформацію про обґрунтований строк, необхідний для створення резерву пропускнуої спроможності мереж відповідно до затвердженого Регулятором плану розвитку системи передачі або системи розподілу;</p>
<p>пункту 2.1.11 глави 2.1 розділу II Правил роздрібного ринку електричної енергії</p>	<p>яким визначено, що під час оформлення заяви-приєднання, паспорту точки розподілу/передачі оператор системи використовує наявну у нього інформацію за об'єктом розподілу, достатню для</p>

<p style="text-align: center;">підпункту 13 пункту 2.2 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії</p> <p style="text-align: center;">підпункту 26 пункту 2.2 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії</p>	<p>проведення розрахунків, зокрема: про розмежування балансової належності та експлуатаційної відповідальності сторін, щодо однолінійної схеми електропостачання об'єкта, щодо розрахункових засобів вимірювальної техніки обсягу активної та реактивної електричної енергії та рівня потужності (тип, марка, технічні характеристики тощо), щодо дозволеної (договірної) величини електричної потужності, щодо технічних даних силових трансформаторів, кабельних та/або повітряних ліній передачі/розподілу електричної енергії, якими здійснюється розподіл електричної енергії (для об'єктів споживачів, для яких розрахункові засоби вимірювальної техніки встановлені не на межі балансової належності);</p> <p>щодо обов'язку ліцензіата укладати договори, які є обов'язковими для здійснення ліцензованої діяльності, та виконувати умови цих договорів, а саме <u>пункт 3.1.4 Типового договору про стандартне приєднання до електричних мереж системи розподілу</u>, що є додатком 1 до Кодексу систем розподілу, яким встановлено, що виконавець послуг зобов'язаний забезпечити в установленому порядку приєднання (будівництво та введення в експлуатацію електричних мереж зовнішнього електрозабезпечення об'єкта Замовника від місця забезпечення потужності до точки приєднання) об'єкта (електроустановок) Замовника до електричних мереж системи розподілу у строки, встановлені Кодексом;</p> <p>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 та кодексу системи передачі/</p>
<p><i>Щодо приєднання до електричних мереж електроустановок житлового будинку за адресою: Одеська область, Біляївський район, сц. Усатове, вул. Пірогова, буд. 6-А</i></p> <p>Департамент ліцензійного контролю зазначає, що питання розгляду Товариством заяви про приєднання від 10.12.2021 № 222, наданої гр. Кушніром О. В. в інтересах гр. Андрієнка В. В., та недотримання терміну надання гр. Андрієнку В. В. технічних умов на стандартне приєднання електроустановок житлового було досліджено НКРЕКП під час планової перевірки АТ «УКРЗАЛІЗНИЦЯ», проведеної на підставі Плану здійснення заходів державного контролю суб'єктів господарювання, що провадять діяльність у сферах енергетики та комунальних послуг, на 2023 рік, затвердженого постановою НКРЕКП від 23 листопада 2022 року № 1550, за результатом якої складено Акт планової перевірки від 26.07.2023 № 329.</p> <p>У результаті розгляду 23.08.2023 на засіданні НКРЕКП, яке проводилось у формі відкритого слухання, Акта планової перевірки від 26.07.2023 № 329, прийнято постанову від 23.08.2023 № 1544 «Про накладення штрафу на АТ «УКРЗАЛІЗНИЦЯ» за недотримання вимог нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії, та порушення</p>	

Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії та здійснення заходів державного регулювання», **якою на АТ «УКРЗАЛІЗНИЦЯ» накладено штраф у розмірі 170 000 гривень**, зокрема за порушення пункту 4.5.5 глави 4.5 розділу IV Кодексу систем розподілу під час процедури надання послуги зі стандартного приєднання гр. Андрієнку В. В. відповідно до ТУ № ОД/0710-1.

Комісією з проведення перевірки встановлено, що між гр. Андрієнко В. В. та АТ «УКРЗАЛІЗНИЦЯ» укладено Договір про стандартне приєднання до електричних мереж системи розподілу від 10.12.2021 (далі – Договір від 10.12.2021) та Товариством видано замовнику технічні умови стандартного приєднання від 01.02.2022 № ОД/0710-1 (ідентифікатор ТУ00056001022212804101) (далі – ТУ № ОД/0710-1) **з недотриманням встановленого Кодексом систем розподілу терміну на на 27 робочих днів.**

Величина замовленої до приєднання потужності – 33 кВт (II ступінь потужності).

Комісією з проведення перевірки зазначено, що відповідно до додатку 6 до Кодексу систем розподілу, ідентифікатор технічних умов **має складатись з літер «ТУ» та 25 символів.** Водночас, ідентифікатор ТУ № ОД/0710-1 складається з літер «ТУ» та **20 символів.**

Департамент ліцензійного контролю зазначає, що відповідно до положень пункту 4.5.2 глави 4.5 розділу IV Кодексу систем розподілу та додатку 6 до Кодексу систем розподілу ідентифікатор технічних умов має містити, зокрема, **інформацію щодо внесення змін до відповідних технічних умов**, а саме дати внесення відповідних змін яка складається з 6 символів. У разі якщо зміни до технічних умов **не вносились** у ідентифікаторі технічних умов зазначається «0» та відповідно ідентифікатор технічних умов **має складатися з 20 символів.**

При цьому, Актом перевірки № 503 **не зафіксовано**, що до ТУ № ОД/0710-1 Товариством було внесено зміни, а отже ідентифікатор ТУ № ОД/0710-1 **має складатися з 20 символів.**

Враховуючи вищевикладене, Департамент ліцензійного контролю **не вбачає** у діях АТ «УКРЗАЛІЗНИЦЯ» **порушення вимог** пункту 4.5.2 глави 4.5 розділу IV Кодексу систем розподілу та підпункту 26 пункту 2.2 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії.\

Додатково, Департамент ліцензійного контролю зазначає, що відповідно до положень статті 61 Конституції України ніхто **не може бути двічі притягнений до юридичної відповідальності** одного виду за одне й те саме правопорушення.

Таким чином, оскільки постановою НКРЕКП від 23.08.2023 № 1544 **на АТ «УКРЗАЛІЗНИЦЯ» накладено штраф у розмірі 170 000 гривень**, зокрема за порушення пункту 4.5.5 глави 4.5 розділу IV Кодексу систем розподілу під час процедури надання послуги зі стандартного приєднання гр. Андрієнку В. В. відповідно до ТУ № ОД/0710-1, **відсутні підстави для застосування санкцій** до Товариства за порушення пункту 4.5.5 глави 4.5 розділу IV Кодексу систем розподілу, зафіксоване Актом перевірки № 503, в частині несвоєчасної видачі технічних умов.

На виконання умов Договору від 10.12.2021 гр. Андрієнком В. В. **09.02.2022** було сплачено в повному обсязі вартість послуги зі стандартного приєднання до електричних мереж у розмірі 39 322,80 грн (з ПДВ), що підтверджується копією виписки по надходженням на рахунок Товариства.

Комісією з перевірки встановлено **відсутність необхідності відведення земельних ділянок** для розміщення відповідних об'єктів електроенергетики при наданні послуги зі стандартного приєднання за Договором від 10.12.2021.

Відповідно до положень пункту 4.2.4 глави 4.2 розділу IV Кодексу систем розподілу (у редакції, що діяла до 19 серпня 2023 року) строк надання послуги зі стандартного приєднання для електроустановок замовника першого ступеня потужності становить 45 календарних днів, починаючи з наступного робочого дня від дати оплати замовником ОСР вартості приєднання відповідно до договору про приєднання. Для електроустановок замовника **другого ступеня потужності** цей строк становить **60 календарних днів**, починаючи з наступного робочого дня від дати оплати замовником ОСР вартості приєднання відповідно до договору про приєднання.

Таким чином, відповідно до вимог пункту 4.2.4 глави 4.2 розділу IV Кодексу систем розподілу (у редакції, що діяла до 19 серпня 2023 року) **строк надання послуги** зі стандартного

приєднання за Договором від 10.12.2021 **становить 60 календарних днів від дати оплати** гр. Андрієнком В. В. вартості послуги зі стандартного приєднання, а саме **до 10.04.2022 (включно).**

Відповідно до положень пункту 4.8.5 глави 4.8 розділу IV Кодексу систем розподілу **фактом виконання зобов'язання ОСР з приєднання об'єкта замовника** (будівництва електричних мереж зовнішнього електропостачання об'єкта замовника від місця забезпечення потужності в точку приєднання) **є факт подачі напруги в узгоджену точку приєднання та встановлення в точці приєднання ввідного пристрою із комутаційним апаратом (ввідним).**

Факт надання послуги з приєднання підтверджується наданим ОСР замовнику повідомленням про надання послуги з приєднання.

АТ «УКРЗАЛІЗНИЦЯ» **надало** комісії з перевірки копію Повідомлення про надання послуги з приєднання **від 30.10.2023** № ПВ 0005600102221280410130102023 (далі – Повідомлення від 30.10.2023) та копію знімку з екрану про відправлення 30.10.2023 о 16:35 повідомлення про надання послуги з приєднання на електронну пошту, зазначену у заяві про приєднання гр. Андрієнка В. В.

З огляду на зазначене, АТ «УКРЗАЛІЗНИЦЯ» **неотримано (станом на 30.10.2023)** встановлені пунктом 4.2.4 глави 4.2 розділу IV Кодексу систем розподілу та Договором від 10.12.2021 **терміни надання послуги** зі стандартного приєднання **на 568 календарних днів.**

Комісією з проведення перевірки, зазначено що відповідно до додатку 6 до Кодексу систем розподілу, ідентифікатор повідомлення про надання послуги з приєднання **має складатись з літер «ПВ» та 24 символів.** Водночас, ідентифікатор Повідомлення від 30.10.2023 **складається з літер «ПВ» та 28 символів.**

Департамент ліцензійного контролю **зазначає**, що відповідно до положень пункту 4.2.3 глави 4.2 розділу IV Кодексу систем розподілу та додатку 6 до Кодексу систем розподілу **повідомлення має містити ідентифікатор** за формою, наведеною в додатку 6 до Кодексу, який є унікальним набором даних (послідовністю символів), що присвоюється автоматично програмними засобами інформаційно-телекомунікаційних систем ОСР та **має містити інформацію** щодо номера технічних умов, дати видачі технічних умов, типу електроустановки замовника, порядкового номера ОСР, маркування територіальної одиниці ОСР, до електричних мереж якої приєднується Замовник, типу приєднання, дати видачі повідомлення про надання послуги з приєднання **тощо.**

Таким чином, **перелік інформації**, що має містити ідентифікатор повідомлення про надання послуги з приєднання **не є вичерпним.**

При цьому, Актом перевірки № 503 **не зафіксовано**, що ідентифікатор Повідомлення від 30.10.2023 не містить інформації, передбаченої положеннями пункту 4.2.3 глави 4.2 розділу IV Кодексу систем розподілу та додатком 6 до Кодексу систем розподілу.

Враховуючи вищевикладене, Департамент ліцензійного контролю **не вбачає** у діях АТ «УКРЗАЛІЗНИЦЯ» **порушення вимог** пункту 4.2.3 глави 4.2 розділу IV Кодексу систем розподілу та підпункту 26 пункту 2.2 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії.

Відповідно до пояснень АТ «УКРЗАЛІЗНИЦЯ», наданих листом від 05.12.2023 № ЦЕ-7/3900, Актом планової перевірки від 26.07.2023 № 329 зафіксовано порушення пункту 4.2.4 глави 4.2 розділу IV Кодексу систем розподілу та підпункту 26 пункту 2.2 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії, зокрема під час процедури надання послуги зі стандартного приєднання гр. Андрієнку В. В. за адресою: Одеська область, Біляївський район, сщ. Усатове, вул. Пірогова, буд. 6-А (таблиця 3.22.9 Акта планової перевірки від 26.07.2023 № 329).

При цьому, за результатами розгляду Акта планової перевірки від 26.07.2023 № 329 НКРЕКП прийнято постанову від 23.08.2023 № 1544 «Про накладення штрафу на АТ «УКРЗАЛІЗНИЦЯ» за неотримання вимог нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії, та порушення Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії та здійснення заходів державного регулювання», якою на АТ «УКРЗАЛІЗНИЦЯ» накладено штраф у розмірі 170 000 (сто сімдесят тисяч) гривень.

Таким чином, АТ «УКРЗАЛІЗНИЦЯ» просить не враховувати відповідні порушення при визначенні розміру штрафу.

Департамент ліцензійного контролю зазначає, що в Акті планової перевірки від 26.07.2023 № 329, зокрема у таблиці 3.22.9, **не міститься інформація** щодо дотримання / недотримання Товариством строків надання послуги зі стандартного приєднання гр. Андрієнку В. В. за адресою: Одеська область, Біляївський район, сщ. Усатове, вул. Пірогова, буд. 6-А, а отже НКРЕКП за результатами проведення планової перевірки Товариства **не застосовувала санкцій** до АТ «УКРЗАЛІЗНИЦЯ» за порушення пункту 4.2.4 глави 4.2 розділу IV Кодексу систем розподілу та підпункту 26 пункту 2.2 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії під час процедури надання послуги зі стандартного приєднання гр. Андрієнку В. В. за адресою: Одеська область, Біляївський район, сщ. Усатове, вул. Пірогова, буд. 6-А.

Відповідно до положень пункту 4.8.2 глави 4.8 розділу IV Кодексу систем розподілу (у редакції, що діяла до 19 серпня 2023 року) ОСР після завершення робіт з приєднання повідомляє замовника у спосіб, указаний у заяві про приєднання, про готовність власних мереж до підключення електроустановок замовника шляхом надання повідомлення про надання послуги з приєднання в частині зовнішнього електрозабезпечення. Зазначене повідомлення про надання послуги з приєднання **є підставою для укладання замовником договорів (або внесення змін до діючих договорів)** згідно з вимогами, встановленими на ринку електричної енергії.

Відповідно до положень пункту 11.1.3 глави 11.1 розділу XI Кодексу систем розподілу користувачі, які в установленому цим Кодексом порядку виконали вимоги щодо приєднання до системи розподілу, **мають право на доступ до системи розподілу** та на отримання послуг з розподілу електричної енергії від відповідного ОСР.

Відповідно до положень пункту 11.1.5 глави 11.1 розділу XI Кодексу систем розподілу **ОСР не має права відмовити у доступі до своєї системи розподілу, крім випадків недостатньої пропускної спроможності обладнання електричних мереж системи розподілу напругою вище 20 кВ.** При цьому ОСР має надати обґрунтування причини такої відмови, яка має базуватися на об'єктивних і технічно та економічно обґрунтованих критеріях, а також інформацію про обґрунтований строк, необхідний для створення резерву пропускної спроможності мереж відповідно до затвердженого Регулятором плану розвитку системи передачі або системи розподілу.

Відповідно до частини другої статті 22 Закону України «Про ринок електричної енергії» оператор системи передачі та оператори систем розподілу можуть відмовити в доступі до електричних мереж у разі недостатньої пропускної спроможності електричних мереж з наданням обґрунтування причини такої відмови, яка має базуватися на об'єктивних і технічно та економічно обґрунтованих критеріях, а також інформації про обґрунтований строк, необхідний для створення резерву пропускної спроможності мереж відповідно до затвердженого Регулятором плану розвитку системи передачі або системи розподілу. **У разі відсутності плану розвитку системи передачі або плану розвитку системи розподілу, обґрунтованих строків створення резерву пропускної спроможності електричних мереж відмова оператора системи передачі, оператора системи розподілу в доступі до електричних мереж вважається необґрунтованою.**

Комісією з проведення перевірки зазначено, що План розвитку системи розподілу АТ «УКРЗАЛІЗНИЦЯ» на 2022 – 2026 роки **затверджено без деталізації** назв повітряних ліній ПЛІ-0,4 кВ, зокрема, **не зазначено відомостей** щодо запланованих заходів щодо проведення реконструкції ПЛІ-0,4 кВ станції Усатове.

При цьому, комісією з проведення перевірки встановлено, що Повідомлення про надання послуги з приєднання від 30.10.2023 № ПВ0005600102221280410130102023 містить наступну інформацію (мовою документа): «...**Інформуємо, що роботи з реконструкції ПЛІ-0,4 кВ ст. Усатове виробничого підрозділу служби електропостачання «Одеська дистанція електропостачання» за адресою: Одеська обл., Біляївський р-н, ст. Усатове станом на 30.10.2023 року не виконані.** Виконання робіт передбачено проектом інвестиційної програми з розподілу електричної енергії на 2024 рік.

Технічні заходи, які були виконані ОСР/ОСП в частині зовнішнього електрозабезпечення

- 1. Від ПЛ-0,4 кВ ф. Житкова виконано будівництво ЛЕП-0,4 кВ довжиною 6 м;**
- 2. Встановлено дообліковий автоматичний вимикач номіналом 63 А. ...».**

АТ «УКРЗАЛІЗНИЦЯ» **надало** комісії з перевірки копію Договору споживача про надання послуг з розподілу (передачі) електричної енергії від 20.11.2023 № 5101385507/807 (далі – Договір від 20.11.2023) пунктом 11.1 розділу 11 якого визначено (мовою документа): *«11.1 Цей Договір набирає чинності у відповідності до повідомлення про надання послуги з приєднання від 30.10.2023 № ПВ0005600102221280410130102023 з дати проведення реконструкції ПЛ-0,4 кВ станції Усадове та фактичного доступу до цієї лінії.»*

Таким чином, АТ «УКРЗАЛІЗНИЦЯ» **безпідставно відмовило у доступі до системи розподілу** Товариства, оскільки відсутність пропускної спроможності обладнання електричних мереж системи розподілу **наявне в мережах напругою 0,4 кВ.**

Водночас, комісією з проведення перевірки встановлено, що Договір від 20.11.2023 підписано гр. Кушніром О. В. (за дорученням) із зазначенням наступного (мовою документа): *«З пунктом 11.1 договору в частині набрання чинності не погоджуюсь».*

Відповідно до пояснень АТ «УКРЗАЛІЗНИЦЯ», наданих листом від 05.12.2023 № ЦЕ-7/3900, планом розвитку системи розподілу АТ «Укрзалізниця» на 2021-2025 роки, затвердженого постановою НКРЕКП від 23.07.2021 № 1155 «Таблиця 28 Перелік та етапи виконання ПРСР на 2021 – 2025 роки в розділі Регіональна філія «Одеська залізниця» в пункті 4.2.2.11 зазначено інформацію про ПЛ-0,4 кВ ст. Усадове, проектування у 2021 році, виконання робіт у 2022 році».

В плані розвитку системи розподілу АТ «Укрзалізниця» на 2022 – 2026 роки «Таблиця 19.2 Перелік електричних мереж які підлягають реконструкції у 2022- 2026 в розділі Регіональна філія «Одеська залізниця» в пункті 1.2 зазначено інформацію про ПЛ-0,4 кВ ст. Усадове».

Департамент ліцензійного контролю зазначає, що відповідно до положень пункту 11.1.5 глави 11.1 розділу XI Кодексу систем розподілу ОСР **не має права відмовити у доступі до своєї системи розподілу, крім випадків недостатньої пропускної спроможності обладнання електричних мереж системи розподілу напругою вище 20 кВ.**

Разом з цим, АТ «УКРЗАЛІЗНИЦЯ» **відмовило** гр. Андрієнку **у доступі до системи розподілу** Товариства у зв'язку з відсутністю пропускної спроможності обладнання електричних мереж системи розподілу **в мережах напругою 0,4 кВ**, що **суперечить вимогам** пункту 11.1.5 глави 11.1 розділу XI Кодексу систем розподілу.

Разом з цим, відповідно до пункту 1.1.2 глави 1.1 розділу I Правил роздрібного ринку електричної енергії **паспорт точки розподілу (передачі)** – акт (документ), складений оператором системи, в якому зазначаються технічні параметри точки підключення споживача.

Комісією з проведення перевірки встановлено, що у пункті 4 додатку № 2 до Договору від 20.11.2023 «Паспорт точки розподілу/передачі електричної енергії» **міститься інформацію про наявність** на об'єкті гр. Андрієнка В. В. **генеруючої установки потужністю 30 кВт** (дата початку дії (введення в експлуатацію) – 20.11.2023, дата введення в облік – 20.11.2023).

Водночас, ТУ № ОД/0710-1 **видані для електрозабезпечення житлового будинку, без зазначення інформації щодо генеруючої установки.**

Таким чином, **станом на 20.11.2023** у Товариства **була відсутня документально підтверджена інформація** щодо наявності на об'єкті гр. Андрієнка В. В. генеруючої установки потужністю 30 кВт.

Департамент ліцензійного контролю зазначає, що згідно підпункту 2 пункту 2.2.13 глави 2.2 розділу II Порядку (методики) визначення розміру штрафів НКРЕКП припиняє розрахунок розміру штрафів та застосовує інші види санкцій, передбачені чинним законодавством у разі, якщо порушення та наслідки порушення були повністю усунуті порушником до початку розгляду питання щодо відповідальності ліцензіата на засіданні НКРЕКП в порядку, передбаченому чинним законодавством.

Отже, згідно з Порядком (методикою) визначення розміру штрафів за порушення пункту 4.2.4 глави 4.2 розділу IV Кодексу систем розподілу, пункт 3.1.4 Типового договору про стандартне приєднання до електричних мереж системи розподілу, що є додатком 1 до Кодексу систем розподілу, підпунктів 13 та 26 пункту 2.2 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії, **Департамент ліцензійного контролю пропонує застосувати санкцію у вигляді застереження**, оскільки порушення та наслідки порушення були повністю усунуті порушником до початку розгляду питання щодо відповідальності ліцензіата на засіданні НКРЕКП.

Крім того, **Департамент ліцензійного контролю зазначає**, що згідно підпункту 1 пункту 2.2.13 глави 2.2 розділу II Порядку (методики) визначення розміру штрафів НКРЕКП **припиняє розрахунок розміру штрафу та застосовує інші види санкцій**, передбачені чинним законодавством, за наявністю однієї умови, а саме, що сума оцінки серйозності та характеру порушення, розрахована відповідно до пункту 2.2.12 цієї глави, **не перевищує 12**.

Отже, при розрахунку розміру штрафу згідно Порядку (методики) визначення розміру штрафів за порушення пункту 2.1.11 глави 2.1 розділу II Правил роздрібного ринку електричної енергії сума балів не перевищує 12, тому припиняється розрахунок розміру штрафу та **Департамент ліцензійного контролю пропонує застосувати санкцію у вигляді застереження**.

3	<p>пункту 4.4.6 глави 4.4 розділу IV Кодексу систем розподілу (у редакції, що діяла до 19 серпня 2023 року)</p> <p>пункту 4.5.2 глави 4.5 розділу IV Кодексу систем розподілу</p> <p>пункту 4.2.3 глави 4.2 розділу IV Кодексу систем розподілу</p>	<p>яким визначено, що для стандартного приєднання та нестандартного приєднання «під ключ» ОСР направляє замовнику в зазначений ним спосіб технічні умови на приєднання разом з розрахунком вартості плати за приєднання до електричних мереж та рахунком на оплату плати за приєднання;</p> <p>яким визначено, що технічні умови викладаються у вигляді єдиного документа та мають містити ідентифікатор, яким є унікальний набір даних (послідовність символів), що присвоюється автоматично програмними засобами інформаційно-телекомунікаційних систем ОСР. Ідентифікатор за формою додатка 6 до цього Кодексу має містити інформацію щодо номера технічних умов, дати видачі технічних умов, типу електроустановки, порядкового номера ОСР, маркування територіальної одиниці ОСР, до електричних мереж якої приєднується замовник, типу приєднання (стандартне приєднання; нестандартне приєднання «під ключ»; нестандартне приєднання з проєктуванням лінійної частини замовником), інформацію щодо внесення змін тощо;</p> <p>яким визначено, що повідомлення має містити ідентифікатор за формою, наведеною в додатку 6 до Кодексу, який є унікальним набором даних (послідовністю символів), що присвоюється автоматично програмними засобами інформаційно-телекомунікаційних систем ОСР та має містити інформацію щодо номера технічних умов, дати видачі технічних умов, типу електроустановки замовника, порядкового номера ОСР, маркування територіальної одиниці ОСР, до електричних мереж якої приєднується Замовник, типу приєднання, дати видачі повідомлення про надання послуги з приєднання тощо;</p>
---	---	---

<p>пункту 4.2.4 глави 4.2 розділу IV Кодексу систем розподілу</p> <p>пункту 11.1.5 глави 11.1 розділу XI Кодексу систем розподілу</p> <p>пункту 2.1.11 глави 2.1 розділу II Правил роздрібного ринку електричної енергії</p> <p>підпункту 13 пункту 2.2 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії</p>	<p>яким встановлено, що строк надання послуги зі стандартного приєднання для електроустановок замовника другого ступеня потужності становить 60 календарних днів, починаючи з наступного робочого дня від дати оплати замовником ОСР вартості приєднання відповідно до договору про приєднання;</p> <p>яким визначено, що ОСР не має права відмовити у доступі до своєї системи розподілу, крім випадків недостатньої пропускної спроможності обладнання електричних мереж системи розподілу напругою вище 20 кВ. При цьому ОСР має надати обґрунтування причини такої відмови, яка має базуватися на об'єктивних і технічно та економічно обґрунтованих критеріях, а також інформацію про обґрунтований строк, необхідний для створення резерву пропускної спроможності мереж відповідно до затвердженого Регулятором плану розвитку системи передачі або системи розподілу;</p> <p>яким визначено, що під час оформлення заяви-приєднання, паспорту точки розподілу/передачі оператор системи використовує наявну у нього інформацію за об'єктом розподілу, достатню для проведення розрахунків, зокрема: про розмежування балансової належності та експлуатаційної відповідальності сторін, щодо однолінійної схеми електропостачання об'єкта, щодо розрахункових засобів вимірювальної техніки обсягу активної та реактивної електричної енергії та рівня потужності (тип, марка, технічні характеристики тощо), щодо дозволеної (договірної) величини електричної потужності, щодо технічних даних силових трансформаторів, кабельних та/або повітряних ліній передачі/розподілу електричної енергії, якими здійснюється розподіл електричної енергії (для об'єктів споживачів, для яких розрахункові засоби вимірювальної техніки встановлені не на межі балансової належності);</p> <p>щодо обов'язку ліцензіата укладати договори, які є обов'язковими для здійснення ліцензованої діяльності, та виконувати умови цих договорів, а саме <u>пункт 3.1.4 Типового договору про стандартне приєднання до електричних мереж системи розподілу</u>, що є додатком 1 до Кодексу систем розподілу, яким встановлено, що виконавець послуг зобов'язаний забезпечити в установленому порядку приєднання (будівництво та введення в експлуатацію електричних мереж зовнішнього електрозабезпечення об'єкта Замовника від місця забезпечення потужності до точки приєднання) об'єкта (електроустановок) Замовника до</p>
--	--

<p align="center">підпункту 26 пункту 2.2 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії</p>	<p>електричних мереж системи розподілу у строки, встановлені Кодексом;</p> <p>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 та кодексу системи передачі.</p>
<p align="center"><i>Щодо приєднання до електричних мереж електроустановок житлового будинку за адресою: Одеська область, Біляївський район, сщ. Усадове, <u>вул. Пірогова, буд. 6-Б</u></i></p> <p>Комісією з проведення перевірки встановлено, що гр. Кушнір О. В. в інтересах гр. Андрієнка В. В. 26.01.2022 звернувся до АТ «УКРЗАЛІЗНИЦЯ» із заявою про приєднання електроустановки певної потужності (вх. Товариства від 26.01.2022 № 281), величина замовленої до приєднання потужності становить 33 кВт (II ступінь потужності).</p> <p>Відповідно до вимог пункту 4.4.6 глави 4.4 розділу IV Кодексу систем розподілу (у редакції, що діяла до 19 серпня 2023 року) для стандартного приєднання та нестандартного приєднання «під ключ» ОСР направляє замовнику в зазначений ним спосіб технічні умови на приєднання разом з розрахунком вартості плати за приєднання до електричних мереж та <u>рахунком на оплату плати за приєднання.</u></p> <p>На підставі отриманої заяви про приєднання від 26.01.2022 № 281 між АТ «УКРЗАЛІЗНИЦЯ» та гр. Андрієнко В. В. укладено Договір про стандартне приєднання до електричних мереж системи розподілу від 26.01.2022 (далі – Договір від 26.01.2022) та Товариством видано замовнику технічні умови стандартного приєднання 09.02.2022 № ОД/0715-1 (ідентифікатор ТУ00057209022212804101) (далі – ТУ № ОД/0715-1) з розрахунком вартості плати за приєднання до електричних мереж.</p> <p>При цьому, АТ «УКРЗАЛІЗНИЦЯ» <u>09.02.2023 не надано</u> гр. Андрієнко В. В. рахунок на оплату плати за приєднання разом з ТУ № ОД/0715-1. Разом з цим, АТ «УКРЗАЛІЗНИЦЯ» надало гр. Андрієнко В. В. рахунок-фактуру від 14.02.2022 № 212/18 на оплату плати за приєднання із порушенням встановленого строку <u>на 3 робочі дні.</u></p> <p>Комісією з проведення перевірки зазначено, що відповідно до додатку 6 до Кодексу систем розподілу, ідентифікатор технічних умов має складатись з літер «ТУ» та <u>25</u> символів. Водночас, ідентифікатор ТУ № ОД/0715-1 складається з літер «ТУ» та <u>20</u> символів.</p> <p>Департамент ліцензійного контролю зазначає, що відповідно до положень пункту 4.5.2 глави 4.5 розділу IV Кодексу систем розподілу та додатку 6 до Кодексу систем розподілу ідентифікатор технічних умов має містити, зокрема, <i>інформацію щодо внесення змін до відповідних технічних умов</i>, а саме дати внесення відповідних змін яка складається з 6 символів. У разі якщо зміни до технічних умов <u>не вносились</u> у ідентифікаторі технічних умов зазначається «0» та відповідно ідентифікатор технічних умов має складатися з 20 символів.</p> <p>При цьому, Актом перевірки № 503 <u>не зафіксовано</u>, що до ТУ № ОД/0715-1 Товариством було внесено зміни, а отже ідентифікатор ТУ № ОД/0715-1 має складатися з 20 символів.</p> <p>Враховуючи вищевикладене, Департамент ліцензійного контролю <u>не вбачає</u> у діях АТ «УКРЗАЛІЗНИЦЯ» <u>порушення вимог</u> пункту 4.5.2 глави 4.5 розділу IV Кодексу систем розподілу та підпункту 26 пункту 2.2 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії.</p> <p>На виконання умов Договору від 26.01.2022 гр. Андрієнком В. В. 17.02.2022 було сплачено в повному обсязі вартість послуги зі стандартного приєднання до електричних мереж у розмірі 39 322,80 грн (з ПДВ), що підтверджується копією виписки по надходженням на рахунок Товариства.</p>	

Комісією з перевірки встановлено **відсутність необхідності відведення земельних ділянок** для розміщення відповідних об'єктів електроенергетики при наданні послуги зі стандартного приєднання за Договором від 26.01.2022.

Відповідно до положень пункту 4.2.4 глави 4.2 розділу IV Кодексу систем розподілу (у редакції, що діяла до 19 серпня 2023 року) строк надання послуги зі стандартного приєднання для електроустановок замовника першого ступеня потужності становить 45 календарних днів, починаючи з наступного робочого дня від дати оплати замовником ОСР вартості приєднання відповідно до договору про приєднання. Для електроустановок замовника **другого ступеня потужності** цей строк становить **60 календарних днів**, починаючи з наступного робочого дня від дати оплати замовником ОСР вартості приєднання відповідно до договору про приєднання.

Таким чином, відповідно до вимог пункту 4.2.4 глави 4.2 розділу IV Кодексу систем розподілу (у редакції, що діяла до 19 серпня 2023 року) **строк надання послуги** зі стандартного приєднання за Договором від 26.01.2022 **становить 60 календарних днів від дати оплати** гр. Андрієнком В. В. вартості послуги зі стандартного приєднання, а саме **до 18.04.2022 (включно)**.

Відповідно до положень пункту 4.8.5 глави 4.8 розділу IV Кодексу систем розподілу **фактом виконання зобов'язання ОСР з приєднання об'єкта замовника** (будівництва електричних мереж зовнішнього електропостачання об'єкта замовника від місця забезпечення потужності в точку приєднання) **є факт подачі напруги в узгоджену точку приєднання та встановлення в точці приєднання ввідного пристрою із комутаційним апаратом (ввідним)**.

Факт надання послуги з приєднання підтверджується наданим ОСР замовнику повідомленням про надання послуги з приєднання.

АТ «УКРЗАЛІЗНИЦЯ» **надало** комісії з перевірки копію Повідомлення про надання послуги з приєднання **від 30.10.2023** № ПВ 0005720902221280410130102023 (далі – Повідомлення від 30.10.2023) та копію знімку з екрану про відправлення 30.10.2023 о 16:35 повідомлення про надання послуги з приєднання на електронну пошту, зазначену у заяві про приєднання гр. Андрієнка В. В.

З огляду на зазначене, АТ «УКРЗАЛІЗНИЦЯ» **недотримано (станом на 30.10.2023)** встановлені пунктом 4.2.4 глави 4.2 розділу IV Кодексу систем розподілу та Договором від 26.01.2022 **терміни надання послуги** зі стандартного приєднання **на 560 календарних днів**.

Комісією з проведення перевірки, зазначено що відповідно до додатку 6 до Кодексу систем розподілу, ідентифікатор повідомлення про надання послуги з приєднання **має складатись з літер «ПВ» та 24 символів**. Водночас, ідентифікатор Повідомлення від 30.10.2023 **складається з літер «ПВ» та 28 символів**.

Департамент ліцензійного контролю зазначає, що відповідно до положень пункту 4.2.3 глави 4.2 розділу IV Кодексу систем розподілу та додатку 6 до Кодексу систем розподілу **повідомлення має містити ідентифікатор** за формою, наведеною в додатку 6 до Кодексу, який є унікальним набором даних (послідовністю символів), що присвоюється автоматично програмними засобами інформаційно-телекомунікаційних систем ОСР та **має містити інформацію** щодо номера технічних умов, дати видачі технічних умов, типу електроустановки замовника, порядкового номера ОСР, маркування територіальної одиниці ОСР, до електричних мереж якої приєднується Замовник, типу приєднання, дати видачі повідомлення про надання послуги з приєднання **тощо**.

Таким чином, **перелік інформації**, що має містити ідентифікатор повідомлення про надання послуги з приєднання **не є вичерпним**.

При цьому, Актом перевірки № 503 **не зафіксовано**, що ідентифікатор Повідомлення від 30.10.2023 не містить інформації, передбаченої положеннями пункту 4.2.3 глави 4.2 розділу IV Кодексу систем розподілу та додатком 6 до Кодексу систем розподілу.

Враховуючи вищевикладене, Департамент ліцензійного контролю **не вбачає** у діях АТ «УКРЗАЛІЗНИЦЯ» **порушення вимог** пункту 4.2.3 глави 4.2 розділу IV Кодексу систем розподілу та підпункту 26 пункту 2.2 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії.

Відповідно до пояснень АТ «УКРЗАЛІЗНИЦЯ», наданих листом від 05.12.2023 № ЦЕ-7/3900, Актом планової перевірки від 26.07.2023 № 329 зафіксовано порушення пункту 4.2.4 глави 4.2 розділу IV Кодексу систем розподілу та підпункту 26 пункту 2.2 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії, зокрема під час процедури надання послуги зі стандартного приєднання гр. Андрієнку В. В. за адресою: Одеська область, Біляївський район, сщ. Усатове, вул. Пірогова, буд. 6-Б (таблиця 3.22.9 Акта планової перевірки від 26.07.2023 № 329).

При цьому, за результатами розгляду Акта планової перевірки від 26.07.2023 № 329 НКРЕКП прийнято постанову від 23.08.2023 № 1544 «Про накладення штрафу на АТ «УКРЗАЛІЗНИЦЯ» за недотримання вимог нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії, та порушення Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії та здійснення заходів державного регулювання», якою на АТ «УКРЗАЛІЗНИЦЯ» накладено штраф у розмірі 170 000 (сто сімдесят тисяч) гривень.

Таким чином, АТ «УКРЗАЛІЗНИЦЯ» просить не враховувати відповідні порушення при визначенні розміру штрафу.

Департамент ліцензійного контролю зазначає, що НКРЕКП, у результаті розгляду 23.08.2023 на засіданні, яке проводилось у формі відкритого слухання, Акта планової перевірки від 26.07.2023 № 329 (за період діяльності з 01.01.2021 по 31.12.2022), прийнято постанову від 23.08.2023 № 1544 «Про накладення штрафу на АТ «УКРЗАЛІЗНИЦЯ» за недотримання вимог нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії, та порушення Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії та здійснення заходів державного регулювання», якою на АТ «УКРЗАЛІЗНИЦЯ» накладено штраф у розмірі 170 000 гривень, зокрема за порушення пункту 4.2.4 глави 4.2 розділу IV Кодексу систем розподілу та підпункту 26 пункту 2.2 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії під час процедури надання послуги зі стандартного приєднання гр. Андрієнку В. В. за адресою: Одеська область, Біляївський район, сщ. Усатове, вул. Пірогова, буд. 6-Б (таблиця 3.22.9 Акта планової перевірки від 26.07.2023 № 329).

При цьому, Актом перевірки № 503, досліджено період діяльності Товариства з 01.01.2023 по 15.11.2023, за який НКРЕКП не застосовувало санкцій до АТ «УКРЗАЛІЗНИЦЯ».

Додатково, Департамент ліцензійного контролю зазначає, що відповідно до положень пункту 4.2 Порядку контролю, позапланові виїзні перевірки не можуть здійснюватися з одних і тих самих питань за період, який вже перевірявся, за винятком випадків:

якщо така перевірка здійснюється з метою контролю за виконанням рішення НКРЕКП про усунення порушень вимог законодавства та ліцензійних умов із зазначеного питання; за заявою ліцензіата.

Таким чином, встановлення факту порушення АТ «УКРЗАЛІЗНИЦЯ» вимог пункту 4.2.4 глави 4.2 розділу IV Кодексу систем розподілу та підпункту 26 пункту 2.2 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії при наданні послуги зі стандартного приєднання гр. Андрієнку В. В. під час проведення планової перевірки Товариства, про що складено Акт планової перевірки від 26.07.2023 № 329, та позапланової виїзної перевірки Товариства, про що складено Акт позапланові виїзні перевірки від 29.11.2023 № 503, а також за різні періоди зазнаених перевірок, не суперечить вимогам Порядку контролю.

Відповідно до положень пункту 4.8.2 глави 4.8 розділу IV Кодексу систем розподілу (у редакції, що діяла до 19 серпня 2023 року) ОСР після завершення робіт з приєднання повідомляє замовника у спосіб, указаний у заяві про приєднання, про готовність власних мереж до підключення електроустановок замовника шляхом надання повідомлення про надання послуги з приєднання в частині зовнішнього електрозабезпечення. Зазначене повідомлення про надання послуги з приєднання є підставою для укладання замовником договорів (або внесення змін до діючих договорів) згідно з вимогами, встановленими на ринку електричної енергії.

Відповідно до положень пункту 11.1.3 глави 11.1 розділу XI Кодексу систем розподілу користувачі, які в установленому цим Кодексом порядку виконали вимоги щодо приєднання до системи розподілу, мають право на доступ до системи розподілу та на отримання послуг з розподілу електричної енергії від відповідного ОСР.

Відповідно до положень пункту 11.1.5 глави 11.1 розділу XI Кодексу систем розподілу ОСР не має права відмовити у доступі до своєї системи розподілу, крім випадків недостатньої

пропускної спроможності обладнання електричних мереж системи розподілу напругою вище 20 кВ. При цьому ОСР має надати обґрунтування причини такої відмови, яка має базуватися на об'єктивних і технічно та економічно обґрунтованих критеріях, а також інформацію про обґрунтований строк, необхідний для створення резерву пропускної спроможності мереж відповідно до затвердженого Регулятором плану розвитку системи передачі або системи розподілу.

Відповідно до частини другої статті 22 Закону України «Про ринок електричної енергії» оператор системи передачі та оператори систем розподілу можуть відмовити в доступі до електричних мереж у разі недостатньої пропускної спроможності електричних мереж з наданням обґрунтування причини такої відмови, яка має базуватися на об'єктивних і технічно та економічно обґрунтованих критеріях, а також інформації про обґрунтований строк, необхідний для створення резерву пропускної спроможності мереж відповідно до затвердженого Регулятором плану розвитку системи передачі або системи розподілу. **У разі відсутності плану розвитку системи передачі або плану розвитку системи розподілу, обґрунтованих строків створення резерву пропускної спроможності електричних мереж відмова оператора системи передачі, оператора системи розподілу в доступі до електричних мереж вважається необґрунтованою.**

Комісією з проведення перевірки зазначено, що План розвитку системи розподілу АТ «УКРЗАЛІЗНИЦЯ» на 2022 – 2026 роки **затверджено без деталізації** назв повітряних ліній ПЛ-0,4 кВ, зокрема, **не зазначено відомостей** щодо запланованих заходів щодо проведення реконструкції ПЛ-0,4 кВ станції Усатове.

При цьому, комісією з проведення перевірки встановлено, що Повідомлення про надання послуги з приєднання від 30.10.2023 № ПВ 0005720902221280410130102023 містить наступну інформацію (мовою документа): «...Інформуємо, що **роботи з реконструкції ПЛ-0,4 кВ ст. Усатове виробничого підрозділу служби електропостачання «Одеська дистанція електропостачання» за адресою: Одеська обл., Біляївський р-н, ст. Усатове станом на 30.10.2023 року не виконані.** Виконання робіт передбачено **проектом** інвестиційної програми з розподілу електричної енергії на 2024 рік.

Технічні заходи, які були виконані ОСР/ОСП в частині зовнішнього електрозабезпечення

- 1. Від ПЛ-0,4 кВ ф. Житкова виконано будівництво ЛЕП-0,4 кВ довжиною 6 м;**
- 2. Встановлено дообліковий автоматичний вимикач номіналом 63 А. ...».**

АТ «УКРЗАЛІЗНИЦЯ» **надало** комісії з перевірки копію Договору споживача про надання послуг з розподілу (передачі) електричної енергії від 20.11.2023 № 5101385508/808 (далі – Договір від 20.11.2023) пунктом 11.1 розділу 11 якого визначено (мовою документа): «11.1 Цей Договір набирає чинності у відповідності до повідомлення про надання послуги з приєднання від 30.10.2023 № ПВ 0005720902221280410130102023 з дати проведення реконструкції ПЛ-0,4 кВ станції Усатове та фактичного доступу до цієї лінії.»

Таким чином, АТ «УКРЗАЛІЗНИЦЯ» **безпідставно відмовило у доступі до системи розподілу** Товариства, оскільки відсутність пропускної спроможності обладнання електричних мереж системи розподілу **наявне в мережах напругою 0,4 кВ.**

Водночас, комісією з проведення перевірки встановлено, що Договір від 20.11.2023 підписано гр. Кушніром О. В. (за дорученням) із зазначенням наступного (мовою документа): «3 пунктом 11.1 договору в частині набрання чинності не погоджуюсь».

Відповідно до пояснень АТ «УКРЗАЛІЗНИЦЯ», наданих листом від 05.12.2023 № ЦЕ-7/3900, планом розвитку системи розподілу АТ «Укрзалізниця» на 2021-2025 роки, затвердженого постановою НКРЕКП від 23.07.2021 № 1155 «Таблиця 28 Перелік та етапи виконання ПРСР на 2021 – 2025 роки в розділі Регіональна філія «Одеська залізниця» в пункті 4.2.2.11 зазначено інформацію про ПЛ-0,4 кВ ст. Усатове, проектування у 2021 році, виконання робіт у 2022 році».

В плані розвитку системи розподілу АТ «Укрзалізниця» на 2022 – 2026 роки «Таблиця 19.2 Перелік електричних мереж які підлягають реконструкції у 2022- 2026 в розділі Регіональна філія «Одеська залізниця» в пункті 1.2 зазначено інформацію про ПЛ-0,4 кВ ст. Усатове».

Департамент ліцензійного контролю зазначає, що відповідно до положень пункту 11.1.5 глави 11.1 розділу XI Кодексу систем розподілу ОСР **не має права відмовити у доступі до своєї системи розподілу, крім випадків недостатньої пропускної спроможності обладнання електричних мереж системи розподілу напругою вище 20 кВ.**

Разом з цим, АТ «УКРЗАЛІЗНИЦЯ» **відмовило** гр. Андрієнку **у доступі до системи розподілу** Товариства у зв'язку з відсутністю пропускної спроможності обладнання електричних мереж системи розподілу **в мережах напругою 0,4 кВ**, що **суперечить вимогам** пункту 11.1.5 глави 11.1 розділу XI Кодексу систем розподілу.

Разом з цим, відповідно до пункту 1.1.2 глави 1.1 розділу I Правил роздрібного ринку електричної енергії **паспорт точки розподілу (передачі)** – акт (документ), складений оператором системи, в якому зазначаються технічні параметри точки підключення споживача.

Комісією з проведення перевірки встановлено, що у пункті 4 додатку № 2 до Договору від 20.11.2023 «Паспорт точки розподілу/передачі електричної енергії» **міститься інформацію про наявність** на об'єкті гр. Андрієнка В. В. **генеруючої установки потужністю 30 кВт** (дата початку дії (введення в експлуатацію) – 20.11.2023, дата введення в облік – 20.11.2023).

Водночас, ТУ № ОД/0715-1 **видані для електрозабезпечення житлового будинку, без зазначення інформації щодо генеруючої установки.**

Таким чином, **станом на 20.11.2023** у Товариства **була відсутня документально підтверджена інформація** щодо наявності на об'єкті гр. Андрієнка В. В. генеруючої установки потужністю 30 кВт.

Департамент ліцензійного контролю зазначає, що згідно підпункту 2 пункту 2.2.13 глави 2.2 розділу II Порядку (методики) визначення розміру штрафів НКРЕКП припиняє розрахунок розміру штрафів та застосовує інші види санкцій, передбачені чинним законодавством у разі, якщо порушення та наслідки порушення були повністю усунуті порушником до початку розгляду питання щодо відповідальності ліцензіата на засіданні НКРЕКП в порядку, передбаченому чинним законодавством.

Отже, згідно з Порядком (методикою) визначення розміру штрафів за порушення **пункту 4.2.4 глави 4.2 та пункту 4.4.6 (у редакції, що діяла до 19 серпня 2023 року) глави 4.4 розділу IV Кодексу систем розподілу, пункт 3.1.4 Типового договору про стандартне приєднання до електричних мереж системи розподілу, що є додатком 1 до Кодексу систем розподілу, підпунктів 13 та 26 пункту 2.2 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії, Департамент ліцензійного контролю пропонує застосувати санкцію у вигляді застереження**, оскільки порушення та наслідки порушення були повністю усунуті порушником до початку розгляду питання щодо відповідальності ліцензіата на засіданні НКРЕКП.

Крім того, Департамент ліцензійного контролю зазначає, що згідно підпункту 1 пункту 2.2.13 глави 2.2 розділу II Порядку (методики) визначення розміру штрафів НКРЕКП **припиняє розрахунок розміру штрафу та застосовує інші види санкцій**, передбачені чинним законодавством, за наявністю однієї умови, а саме, що сума оцінки серйозності та характеру порушення, розрахована відповідно до пункту 2.2.12 цієї глави, **не перевищує 12.**

Отже, при розрахунку розміру штрафу згідно Порядку (методики) визначення розміру штрафів за порушення **пункту 2.1.11 глави 2.1 розділу II Правил роздрібного ринку електричної енергії сума балів не перевищує 12**, тому припиняється розрахунок розміру штрафу та **Департамент ліцензійного контролю пропонує застосувати санкцію у вигляді застереження.**

Ураховуючи викладене, Письмові пояснення Товариства та згідно з Порядком (методикою) визначення розміру штрафів Департамент ліцензійного контролю пропонує **накласти штраф у розмірі 360 213 (триста шістьдесят тисяч двісті тринадцять) гривень** згідно розрахунку:

Фінальний розмір штрафу відповідно до акту перевірки	21 189 неоподаткованих мінімумів доходів громадян (далі – НМДГ)	360 213 грн
---	--	--------------------

№ Порушення	Тип порушення	Фінальний розмір штрафу, НМДГ	Фінальний розмір штрафу, грн	Максимально допустимий за законодавство м розмір штрафу	Початковий розмір штрафу	Коригуванн я розміру штрафу на тривалість порушення	Коригуванн я розміру штрафу на пом'якшуюч і обставини	Коригуванн я розміру штрафу на обтяжуючі обставини	Коригуванн я розміру штрафу у разі його неспівмір ності вчиненом у порушенн ю	Коригу вання розміру штрафу для стриму вання ліцензіа та від вчинен ня поруше ння у майбут ньому	Індив ідуал ьне пом'я кшен ня штра фу	Окру гленн я
1	порушення щодо надання послуг та/або взаємодії зі споживачами / ліцензіатами НКРЕКП /третіми сторонами	7 063,00	120 071,00	1 700 000,00	119 000,00 ¹	1 071,00 ²	-	-	-	-	-	-
2	інші порушення щодо організаційн их питань ліцензійної діяльності	-	-	1 700 000,00	-	-	-	-	-	-	-	-
3	порушення щодо надання послуг та/або взаємодії зі споживачами / ліцензіатами НКРЕКП /третіми сторонами	7 063,00	120 071,00	1 700 000,00	119 000,00 ³	1 071,00 ⁴	-	-	-	-	-	-
4	інші порушення щодо організаційн их питань ліцензійної діяльності	-	-	1 700 000,0	-	-	-	-	-	-	-	-
5	порушення щодо надання послуг та/або взаємодії зі споживачами / ліцензіатами НКРЕКП /третіми сторонами	7 063,00	120 071,00	1 700 000,00	119 000,00 ⁵	1 071,00 ⁶	-	-	-	-	-	-
6	інші порушення щодо організаційн их питань ліцензійної діяльності	-	-	1 700 000,00	-	-	-	-	-	-	-	-

Щодо порушення № 1:

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	%	7%
коефіцієнт завданої шкоди або додаткової вигоди		1
Початковий розмір штрафу	грн	119 000,00

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

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

Щодо порушення № 3:

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

максимально допустимий за законодавством розмір штрафу	грн	1 700 000,00
відсоток серйозності порушення	%	7%
коефіцієнт завданої шкоди або додаткової вигоди		1
Початковий розмір штрафу	грн	119 000,00

⁴ відповідно до пункту 2.3.2 глави 2.3 розділу 2 Порядку (методики) визначення розміру штрафів **застосовано коригування початкового розміру штрафу**, розрахованого відповідно до пункту 2.3.1 глави 2.3 цього розділу, **тривалості порушення (9 днів)**:

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

Щодо порушення № 5:

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

максимально допустимий за законодавством розмір штрафу	грн	1 700 000,00
відсоток серйозності порушення	%	7%
коефіцієнт завданої шкоди або додаткової вигоди		1
Початковий розмір штрафу	грн	119 000,00

⁶ відповідно до пункту 2.3.2 глави 2.3 розділу 2 Порядку (методики) визначення розміру штрафів **застосовано коригування початкового розміру штрафу**, розрахованого відповідно до пункту 2.3.1 глави 2.3 цього розділу, **тривалості порушення (9 днів)**:

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

З огляду на зазначене, пропонуємо прийняти:

1) постанову, якою:

Застерегти АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО «УКРАЇНСЬКА ЗАЛІЗНИЦЯ» (код ЄДРПОУ 40075815) щодо недопущення надалі порушення Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії та недотримання вимог нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії, а саме:

пункту 2.2 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії, а саме:

підпункту 13 у частині укладення договорів, які є обов'язковими для здійснення ліцензованої діяльності, та виконання умов цих договорів,

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

пункту 2.1.11 глави 2.1 розділу II Правил роздрібного ринку електричної енергії, яким визначено, що під час оформлення заяви-приєднання, паспорту точки розподілу/передачі оператор системи використовує наявну у нього інформацію за об'єктом розподілу, достатню для проведення

розрахунків, зокрема: про розмежування балансової належності та експлуатаційної відповідальності сторін, щодо однолінійної схеми електропостачання об'єкта, щодо розрахункових засобів вимірювальної техніки обсягу активної та реактивної електричної енергії та рівня потужності (тип, марка, технічні характеристики тощо), щодо дозволеної (договірної) величини електричної потужності, щодо технічних даних силових трансформаторів, кабельних та/або повітряних ліній передачі/розподілу електричної енергії, якими здійснюється розподіл електричної енергії (для об'єктів споживачів, для яких розрахункові засоби вимірювальної техніки встановлені не на межі балансової належності);

розділу IV Кодексу систем розподілу, а саме:

пункту 4.2.4 глави 4.2, яким визначено, що строк надання послуги зі стандартного приєднання для електроустановок замовника другого ступеня потужності становить 60 календарних днів, починаючи з наступного робочого дня від дати оплати замовником ОСР вартості приєднання відповідно до договору про приєднання,

пункту 4.4.6 глави 4.4 (у редакції, що діяла до 19 серпня 2023 року), яким визначено, що для стандартного приєднання та нестандартного приєднання «під ключ» ОСР направляє замовнику в зазначений ним спосіб технічні умови на приєднання разом з розрахунком вартості плати за приєднання до електричних мереж та рахунком на оплату плати за приєднання;

пункту 3.1.4 Типового договору про стандартне приєднання до електричних мереж системи розподілу, що є додатком 1 до Кодексу систем розподілу, яким встановлено, що виконавець послуг зобов'язаний забезпечити в установленому порядку приєднання (будівництво та введення в експлуатацію електричних мереж зовнішнього електрозабезпечення об'єкта Замовника від місця забезпечення потужності до точки приєднання) об'єкта (електроустановок) Замовника до електричних мереж системи розподілу у строки, встановлені Кодексом.

Накласти штраф у розмірі 360 213 (триста шістьдесят тисяч двісті тринадцять) гривень на АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО «УКРАЇНСЬКА ЗАЛІЗНИЦЯ» (код ЄДРПОУ 40075815) за недотримання вимог пункту 11.1.5 глави 11.1 розділу XI Кодексу систем розподілу, яким визначено, що ОСР не має права відмовити у доступі до своєї системи розподілу, крім випадків недостатньої пропускної спроможності обладнання електричних мереж системи розподілу напругою вище 20 кВ. При цьому ОСР має надати обґрунтування причини такої відмови, яка має базуватися на об'єктивних і технічно та економічно обґрунтованих критеріях, а також інформацію про обґрунтований строк, необхідний для створення резерву пропускної спроможності мереж відповідно до затвердженого Регулятором плану розвитку системи передачі або системи розподілу.

2) розпорядження про усунення порушень, відповідно до якого:

Зобов'язати АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО «УКРАЇНСЬКА ЗАЛІЗНИЦЯ» (код ЄДРПОУ 40075815) у строк до 01 лютого 2024 року врегулювати взаємовідносини із гр. Андріємком В. В. шляхом надання доступу до системи розподілу АТ «УКРЗАЛІЗНИЦЯ» за точками приєднання, зазначеними у повідомленнях про надання послуги з приєднання від 30 жовтня 2023 року та внесення зміни до паспорту точки розподілу/передачі електричної енергії», що є додатком 2 до проєктів договорів споживача про надання послуг з розподілу (передачі) електричної енергії, наданих гр. Андрієнку В. В.

Про вжиті заходи у строк до 15 лютого 2024 року повідомити НКРЕКП з наданням належним чином завірених копій підтвердних документів.

**Директор
Департаменту ліцензійного контролю**

Ярослав ЗЕЛЕНЮК



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

ПОСТАНОВА

№ _____

Київ

Про застосування санкцій до
АТ «УКРЗАЛІЗНИЦЯ» за
порушення Ліцензійних умов
з розподілу електричної енергії
та недотримання вимог
нормативно-правових актів,
що регулюють функціонування
ринку електричної енергії

Національною комісією, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, у результаті розгляду __ грудня 2023 року на засіданні, яке проводилось у формі відкритого слухання, Акта позапланової виїзної перевірки від 29 листопада 2023 року № 503, проведеної на підставі постанови НКРЕКП від 18 жовтня 2023 року № 1927 «Про проведення позапланової виїзної перевірки АТ «УКРЗАЛІЗНИЦЯ» та відповідно до посвідчення на проведення позапланової виїзної перевірки від 14 листопада 2023 року № 571, встановлено, що АКЦІОНЕРНИМ ТОВАРИСТВОМ «УКРАЇНСЬКА ЗАЛІЗНИЦЯ» (код ЄДРПОУ 40075815) порушено Ліцензійні умови провадження господарської діяльності з розподілу електричної енергії, затверджені постановою НКРЕКП від 27 грудня 2017 року № 1470 (далі – Ліцензійні умови розподілу електричної енергії), та не дотримано вимоги нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії, а саме:

пункт 2.2 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії, а саме:

підпункт 13 у частині укладення договорів, які є обов'язковими для здійснення ліцензованої діяльності, та виконання умов цих договорів,

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

пункту 2.1.11 глави 2.1 розділу II Правил роздрібного ринку електричної енергії, затверджених постановою НКРЕКП від 14 березня 2018 року № 312 (далі – Правила роздрібного ринку електричної енергії), згідно з яким під час оформлення заяви-приєднання, паспорту точки розподілу/передачі оператор системи використовує наявну у нього інформацію за об'єктом розподілу, достатню для проведення розрахунків, зокрема: про розмежування балансової належності та експлуатаційної відповідальності сторін, щодо однолінійної схеми електропостачання об'єкта, щодо розрахункових засобів вимірювальної техніки обсягу активної та реактивної електричної енергії та рівня потужності (тип, марка, технічні характеристики тощо), щодо дозволеної (договірної) величини електричної потужності, щодо технічних даних силових трансформаторів, кабельних та/або повітряних ліній передачі/розподілу електричної енергії, якими здійснюється розподіл електричної енергії (для об'єктів споживачів, для яких розрахункові засоби вимірювальної техніки встановлені не на межі балансової належності);

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

пункту 4.2.4 глави 4.2 розділу IV (у редакції, що діяла до 19 серпня 2023 року), згідно з яким строк надання послуги зі стандартного приєднання для електроустановок замовника другого ступеня потужності становить 60 календарних днів, починаючи з наступного робочого дня від дати оплати замовником ОСР вартості приєднання відповідно до договору про приєднання,

пункту 4.4.6 глави 4.4 розділу IV (у редакції, що діяла до 19 серпня 2023 року) у частині направлення замовнику для стандартного приєднання та нестандартного приєднання «під ключ», у зазначений ним спосіб, технічних умов на приєднання разом з розрахунком вартості плати за приєднання до електричних мереж та рахунком на оплату плати за приєднання;

пункту 11.1.5 глави 11.1 розділу XI, у частині надання доступу до своєї системи розподілу, крім випадків недостатньої пропускної спроможності обладнання електричних мереж системи розподілу напругою вище 20 кВ та надання обґрунтування причини відмови, яка має базуватися на об'єктивних і технічно та економічно обґрунтованих критеріях, а також інформації про обґрунтований строк, необхідний для створення резерву пропускної спроможності мереж відповідно до затвердженого Регулятором плану розвитку системи передачі або системи розподілу.

Відповідно до статей 17, 19 та 22 Закону України «Про Національну комісію, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг» та 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 АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО «УКРАЇНСЬКА ЗАЛІЗНИЦЯ» (код ЄДРПОУ 40075815) щодо недопущення надалі порушення Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії та недотримання вимог нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії, а саме:

пункту 2.2 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії, а саме:

підпункту 13 у частині укладення договорів, які є обов'язковими для здійснення ліцензованої діяльності, та виконання умов цих договорів,

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

пункту 2.1.11 глави 2.1 розділу II Правил роздрібного ринку електричної енергії, згідно з яким під час оформлення заяви-приєднання, паспорту точки розподілу/передачі оператор системи використовує наявну у нього інформацію за об'єктом розподілу, достатню для проведення розрахунків, зокрема: про розмежування балансової належності та експлуатаційної відповідальності сторін, щодо однолінійної схеми електропостачання об'єкта, щодо розрахункових засобів вимірювальної техніки обсягу активної та реактивної електричної енергії та рівня потужності (тип, марка, технічні характеристики тощо), щодо дозволеної (договірної) величини електричної потужності, щодо технічних даних силових трансформаторів, кабельних та/або повітряних ліній передачі/розподілу електричної енергії, якими здійснюється розподіл електричної енергії (для об'єктів споживачів, для яких розрахункові засоби вимірювальної техніки встановлені не на межі балансової належності);

розділу IV Кодексу систем розподілу, а саме:

пункту 4.2.4 глави 4.2 (у редакції, що діяла до 19 серпня 2023 року), згідно з яким строк надання послуги зі стандартного приєднання для електроустановок замовника другого ступеня потужності становить 60 календарних днів, починаючи з наступного робочого дня від дати оплати замовником ОСР вартості приєднання відповідно до договору про приєднання,

пункту 4.4.6 глави 4.4 (у редакції, що діяла до 19 серпня 2023 року), у частині направлення замовнику для стандартного приєднання та нестандартного приєднання «під ключ» в зазначений ним спосіб технічних

умов на приєднання разом з розрахунком вартості плати за приєднання до електричних мереж та рахунком на оплату плати за приєднання.

2. Накласти штраф у розмірі 360 213 (триста шістьдесят тисяч двісті тринадцять) гривень на АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО «УКРАЇНСЬКА ЗАЛІЗНИЦЯ» (код ЄДРПОУ 40075815) за недотримання вимог пункту 11.1.5 глави 11.1 розділу XI Кодексу систем розподілу, у частині надання доступу до своєї системи розподілу, крім випадків недостатньої пропускнуої спроможності обладнання електричних мереж системи розподілу напругою вище 20 кВ та надання обґрунтування причини відмови, яка має базуватися на об'єктивних і технічно та економічно обґрунтованих критеріях, а також інформації про обґрунтований строк, необхідний для створення резерву пропускнуої спроможності мереж відповідно до затвердженого Регулятором плану розвитку системи передачі або системи розподілу.

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

Голова НКРЕКП

Костянтин УЩАПОВСЬКИЙ

МП

Копію постанови про накладення штрафу надіслано (отримав)

(дата надіслання, посада, прізвище, ім'я, по батькові особи, яка отримала копію постанови)

«__» _____ 20__ року

(підпис)



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

РОЗПОРЯДЖЕННЯ

Київ

№ _____

Про усунення порушень
АТ «УКРЗАЛІЗНИЦЯ»

Відповідно до пункту 4 частини другої статті 3, частини п'ятої статті 14, пункту 5 частини четвертої статті 19 Закону України «Про Національну комісію, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг» та згідно з Актом позапланової виїзної перевірки від 29 листопада 2023 року № 503, проведеної на підставі постанови НКРЕКП від 18 жовтня 2023 року № 1927 «Про проведення позапланової виїзної перевірки АТ «УКРЗАЛІЗНИЦЯ», Національна комісія, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг,

ВИРІШИЛА:

Зобов'язати АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО «УКРАЇНСЬКА ЗАЛІЗНИЦЯ» (код ЄДРПОУ 40075815) усунути порушення нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії, а саме:

пункту 11.1.5 глави 11.1 розділу XI Кодексу систем розподілу, затвердженого постановою НКРЕКП від 14 березня 2018 року № 310, у частині надання доступу до своєї системи розподілу, крім випадків недостатньої пропускної спроможності обладнання електричних мереж системи розподілу напругою вище 20 кВ та надання обґрунтування причини відмови, яка має базуватися на об'єктивних і технічно та економічно обґрунтованих критеріях, а також інформації про обґрунтований строк, необхідний для створення резерву пропускної спроможності мереж відповідно до затвердженого Регулятором плану розвитку системи передачі або системи розподілу;

пункту 2.1.11 глави 2.1 розділу II Правил роздрібного ринку електричної енергії, затверджених постановою НКРЕКП від 14 березня 2018 року №312, згідно з яким під час оформлення заяви-приєднання, паспорту точки розподілу/передачі оператор системи використовує наявну у нього інформацію за об'єктом розподілу, достатню для проведення розрахунків, зокрема: про розмежування балансової належності та експлуатаційної відповідальності сторін, щодо однолінійної схеми електропостачання об'єкта, щодо розрахункових засобів вимірювальної техніки обсягу активної та реактивної електричної енергії та рівня потужності (тип, марка, технічні характеристики тощо), щодо дозволеної (договірної) величини електричної потужності, щодо технічних даних силових трансформаторів, кабельних та/або повітряних ліній передачі/розподілу електричної енергії, якими здійснюється розподіл електричної енергії (для об'єктів споживачів, для яких розрахункові засоби вимірювальної техніки встановлені не на межі балансової належності),

для чого у строк до 01 лютого 2024 року врегулювати взаємовідносини із гр. Андрієнком В. В. шляхом надання доступу до системи розподілу АТ «УКРЗАЛІЗНИЦЯ» за точками приєднання, зазначеними у повідомленнях про надання послуги з приєднання від 30 жовтня 2023 року та внесення зміни до паспорту точки розподілу/передачі електричної енергії», що є додатком 2 до проєктів договорів споживача про надання послуг з розподілу (передачі) електричної енергії, наданих гр. Андрієнку В. В.

Про вжиті заходи у строк до 15 лютого 2024 року повідомити НКРЕКП з наданням належним чином завірених копій підтвердних документів.

Голова НКРЕКП

Костянтин УЩАПОВСЬКИЙ

Обґрунтування
до проекту постанови НКРЕКП
«Про застосування санкцій до АТ «УКРЗАЛІЗНИЦЯ» за порушення
Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії та недотримання вимог нормативно-
правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії»
та проекту розпорядження
«Про усунення порушень АТ «УКРЗАЛІЗНИЦЯ»

Відповідно до постанови НКРЕКП від 18 жовтня 2023 року № 1927 «Про проведення позапланової виїзної перевірки АТ «УКРЗАЛІЗНИЦЯ» на підставі посвідчення на проведення позапланової виїзної перевірки від 14 листопада 2023 року № 571, НКРЕКП здійснено позапланову виїзну перевірку дотримання АКЦІОНЕРНИМ ТОВАРИСТВОМ «УКРАЇНСЬКА ЗАЛІЗНИЦЯ» (код ЄДРПОУ 40075815) (далі – АТ «УКРЗАЛІЗНИЦЯ», Товариство) 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 27 жовтня 2021 року по 15 листопада 2023 року, за результатами якої складено Акт позапланової виїзної перевірки від 29 листопада 2023 року № 503 (далі – Акт перевірки № 503).

АТ «УКРЗАЛІЗНИЦЯ» листом від 05.12.2023 № ЦЕ-7/3900 надало до НКРЕКП письмові пояснення до Акта перевірки № 503, які опрацьовано.

Так, зазначеним Актом перевірки № 503 встановлено та зафіксовано наступне:

№ п/п	Виявлене порушення	Суть порушення
1	<p>пункту 4.5.2 глави 4.5 розділу IV Кодексу систем розподілу, затвердженого постановою НКРЕКП від 14.03.2019 № 310 (далі – Кодекс систем розподілу)</p> <p>пункту 4.2.3 глави 4.2 розділу IV Кодексу систем розподілу</p>	<p>яким визначено, що технічні умови викладаються у вигляді єдиного документа та мають містити ідентифікатор, яким є унікальний набір даних (послідовність символів), що присвоюється автоматично програмними засобами інформаційно-телекомунікаційних систем ОСР. Ідентифікатор за формою додатка 6 до цього Кодексу має містити інформацію щодо номера технічних умов, дати видачі технічних умов, типу електроустановки, порядкового номера ОСР, маркування територіальної одиниці ОСР, до електричних мереж якої приєднується замовник, типу приєднання (стандартне приєднання; нестандартне приєднання «під ключ»; нестандартне приєднання з проектуванням лінійної частини замовником), інформацію щодо внесення змін тощо;</p> <p>яким визначено, що повідомлення має містити ідентифікатор за формою, наведеною в додатку 6 до Кодексу, який є унікальним набором даних (послідовністю символів), що присвоюється автоматично програмними засобами інформаційно-телекомунікаційних систем ОСР та має містити інформацію щодо номера технічних умов, дати видачі технічних умов, типу електроустановки замовника, порядкового номера ОСР, маркування територіальної одиниці ОСР, до електричних мереж якої приєднується замовник, типу приєднання, дати</p>



НКРЕКП
№ 2450-14.171/23 від 21.11.2023
КЕП: Зеленюк Я. М.
3FAA9288358EC00304000000E5901E00C621B600

<p>пункту 4.2.4 глави 4.2 розділу IV Кодексу систем розподілу</p> <p>пункту 11.1.5 глави 11.1 розділу XI Кодексу систем розподілу</p> <p>пункту 2.1.11 глави 2.1 розділу II Правил роздрібного ринку електричної енергії, затверджених постановою НКРЕКП від 14.03.2018 №312 (далі – Правила роздрібного ринку електричної енергії)</p> <p>підпункту 13 пункту 2.2 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії</p>	<p>видачі повідомлення про надання послуги з приєднання тощо;</p> <p>яким визначено, що строк надання послуги зі стандартного приєднання для електроустановок замовника другого ступеня потужності становить 60 календарних днів, починаючи з наступного робочого дня від дати оплати замовником ОСР вартості приєднання відповідно до договору про приєднання;</p> <p>яким визначено, що ОСР не має права відмовити у доступі до своєї системи розподілу, крім випадків недостатньої пропускної спроможності обладнання електричних мереж системи розподілу напругою вище 20 кВ. При цьому ОСР має надати обґрунтування причини такої відмови, яка має базуватися на об'єктивних і технічно та економічно обґрунтованих критеріях, а також інформацію про обґрунтований строк, необхідний для створення резерву пропускної спроможності мереж відповідно до затвердженого Регулятором плану розвитку системи передачі або системи розподілу;</p> <p>яким визначено, що під час оформлення заяви-приєднання, паспорту точки розподілу/передачі оператор системи використовує наявну у нього інформацію за об'єктом розподілу, достатню для проведення розрахунків, зокрема: про розмежування балансової належності та експлуатаційної відповідальності сторін, щодо однолінійної схеми електропостачання об'єкта, щодо розрахункових засобів вимірювальної техніки обсягу активної та реактивної електричної енергії та рівня потужності (тип, марка, технічні характеристики тощо), щодо дозволеної (договірної) величини електричної потужності, щодо технічних даних силових трансформаторів, кабельних та/або повітряних ліній передачі/розподілу електричної енергії, якими здійснюється розподіл електричної енергії (для об'єктів споживачів, для яких розрахункові засоби вимірювальної техніки встановлені не на межі балансової належності);</p> <p>щодо обов'язку ліцензіата укладати договори, які є обов'язковими для здійснення ліцензованої діяльності, та виконувати умови цих договорів, а саме <u>пункт 3.1.4 Типового договору про стандартне приєднання до електричних мереж системи розподілу</u>, що є додатком 1 до Кодексу систем розподілу, яким встановлено, що виконавець послуг зобов'язаний забезпечити в установленому порядку приєднання (будівництво та введення в експлуатацію електричних мереж зовнішнього електрозабезпечення об'єкта Замовника від місця</p>
---	---

<p align="center">підпункту 26 пункту 2.2 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії</p>	<p>забезпечення потужності до точки приєднання) об'єкта (електроустановок) Замовника до електричних мереж системи розподілу у строки, встановлені Кодексом;</p> <p>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 та кодексу системи передачі.</p>
<p><i>Щодо приєднання до електричних мереж електроустановок житлового будинку за адресою: Одеська область, Біляївський район, сщ. Усатове, вул. Пірогова, буд. 6</i></p> <p>Комісією з проведення перевірки в Акті перевірки № 503 <i>довідково зазначено</i>, що питання <i>відмови АТ «УКРЗАЛІЗНИЦЯ» в приєднанні</i> (зміні технічних параметрів) електроустановок житлового будинку гр. Андрієнка В. В. до системи розподілу Товариства та <i>недотримання терміну надання гр. Андрієнку В. В. технічних умов на стандартне приєднання</i> електроустановок житлового будинку розглядалися НКРЕКП при проведенні позапланової виїзної перевірки, проведеної відповідно до постанови НКРЕКП від 11.01.2022 № 32 «Про проведення позапланової виїзної перевірки АТ «УКРЗАЛІЗНИЦЯ», за результатами якої складено Акт позапланової виїзної перевірки від 18.05.2023 № 247.</p> <p>Комісією з проведення перевірки встановлено, що між гр. Андрієнко В. В. та АТ «УКРЗАЛІЗНИЦЯ» укладено Договір про стандартне приєднання до електричних мереж системи розподілу від 28.10.2021 (далі – Договір від 28.10.2021) та Товариством видано замовнику технічні умови стандартного приєднання від 21.01.2022 № ОД/0703-1 (ідентифікатор ТУ00052521012212804101) (далі – ТУ № ОД/0703-1).</p> <p>Величина замовленої до приєднання потужності – 33 кВт (II ступінь потужності).</p> <p>Комісією з проведення перевірки зазначено, що відповідно до додатку 6 до Кодексу систем розподілу, ідентифікатор технічних умов має складатись з літер «ТУ» та <u>25</u> символів. Водночас, ідентифікатор ТУ № ОД/0703-1 складається з літер «ТУ» та <u>20</u> символів.</p> <p>Департамент ліцензійного контролю зазначає, що відповідно до положень пункту 4.5.2 глави 4.5 розділу IV Кодексу систем розподілу та додатку 6 до Кодексу систем розподілу ідентифікатор технічних умов має містити, зокрема, <i>інформацію щодо внесення змін до відповідних технічних умов</i>, а саме дати внесення відповідних змін яка складається з 6 символів. У разі якщо зміни до технічних умов не вносились у ідентифікаторі технічних умов зазначається «0» та відповідно ідентифікатор технічних умов <i>має складатися з 20 символів</i>.</p> <p>При цьому, Актом перевірки № 503 <i>не зафіксовано</i>, що до ТУ № ОД/0703-1 Товариством було внесено зміни, а отже ідентифікатор ТУ № ОД/0703-1 <i>має складатися з 20 символів</i>.</p> <p>Враховуючи вищевикладене, Департамент ліцензійного контролю не вбачає у діях АТ «УКРЗАЛІЗНИЦЯ» <i>порушення вимог</i> пункту 4.5.2 глави 4.5 розділу IV Кодексу систем розподілу та підпункту 26 пункту 2.2 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії.</p> <p>На виконання умов Договору від 28.10.2021 гр. Андрієнком В. В. 26.01.2022 було сплачено в повному обсязі вартість послуги зі стандартного приєднання до електричних мереж у розмірі 39 322,80 грн (з ПДВ), що підтверджується копією виписки по надходженням на рахунок Товариства.</p> <p>Комісією з перевірки встановлено відсутність необхідності відведення земельних ділянок для розміщення відповідних об'єктів електроенергетики при наданні послуги зі стандартного приєднання за Договором від 28.10.2021.</p>	

Відповідно до положень пункту 4.2.4 глави 4.2 розділу IV Кодексу систем розподілу (у редакції, що діяла до 19 серпня 2023 року) строк надання послуги зі стандартного приєднання для електроустановок замовника першого ступеня потужності становить 45 календарних днів, починаючи з наступного робочого дня від дати оплати замовником ОСР вартості приєднання відповідно до договору про приєднання. Для електроустановок замовника **другого ступеня потужності** цей строк становить **60 календарних днів**, починаючи з наступного робочого дня від дати оплати замовником ОСР вартості приєднання відповідно до договору про приєднання.

Таким чином, відповідно до вимог пункту 4.2.4 глави 4.2 розділу IV Кодексу систем розподілу (у редакції, що діяла до 19 серпня 2023 року) **строк надання послуги** зі стандартного приєднання за Договором від 28.10.2021 **становить 60 календарних днів від дати оплати** гр. Андрієнком В. В. вартості послуги зі стандартного приєднання, а саме **до 27.03.2022 (включно)**.

Відповідно до положень пункту 4.8.5 глави 4.8 розділу IV Кодексу систем розподілу **фактом виконання зобов'язання ОСР з приєднання об'єкта замовника** (будівництва електричних мереж зовнішнього електропостачання об'єкта замовника від місця забезпечення потужності в точку приєднання) **є факт подачі напруги в узгоджену точку приєднання та встановлення в точці приєднання ввідного пристрою із комутаційним апаратом (ввідним)**.

Факт надання послуги з приєднання підтверджується наданим ОСР замовнику повідомленням про надання послуги з приєднання.

АТ «УКРЗАЛІЗНИЦЯ» **надало** комісії з перевірки копію Повідомлення про надання послуги з приєднання **від 30.10.2023** № ПВ 0005252101221280410130102023 (далі – Повідомлення від 30.10.2023) та копію знімку з екрану про відправлення 30.10.2023 о 16:35 повідомлення про надання послуги з приєднання на електронну пошту, зазначену у заяві про приєднання гр. Андрієнка В. В.

З огляду на зазначене, АТ «УКРЗАЛІЗНИЦЯ» **неотримано (станом на 30.10.2023)** встановлені пунктом 4.2.4 глави 4.2 розділу IV Кодексу систем розподілу та Договором від 28.10.2021 **терміни надання послуги** зі стандартного приєднання **на 582 календарних дня**.

Комісією з проведення перевірки, зазначено що відповідно до додатку 6 до Кодексу систем розподілу, ідентифікатор повідомлення про надання послуги з приєднання **має складатись з літер «ПВ» та 24 символів**. Водночас, ідентифікатор Повідомлення від 30.10.2023 **складається з літер «ПВ» та 28 символів**.

Департамент ліцензійного контролю зазначає, що відповідно до положень пункту 4.2.3 глави 4.2 розділу IV Кодексу систем розподілу та додатку 6 до Кодексу систем розподілу **повідомлення має містити ідентифікатор** за формою, наведеною в додатку 6 до Кодексу, який є унікальним набором даних (послідовністю символів), що присвоюється автоматично програмними засобами інформаційно-телекомунікаційних систем ОСР та **має містити інформацію** щодо номера технічних умов, дати видачі технічних умов, типу електроустановки замовника, порядкового номера ОСР, маркування територіальної одиниці ОСР, до електричних мереж якої приєднується Замовник, типу приєднання, дати видачі повідомлення про надання послуги з приєднання **тощо**.

Таким чином, **перелік інформації**, що має містити ідентифікатор повідомлення про надання послуги з приєднання **не є вичерпним**.

При цьому, Актом перевірки № 503 **не зафіксовано**, що ідентифікатор Повідомлення від 30.10.2023 не містить інформації, передбаченої положеннями пункту 4.2.3 глави 4.2 розділу IV Кодексу систем розподілу та додатком 6 до Кодексу систем розподілу.

Враховуючи вищевикладене, Департамент ліцензійного контролю **не вбачає** у діях АТ «УКРЗАЛІЗНИЦЯ» **порушення вимог** пункту 4.2.3 глави 4.2 розділу IV Кодексу систем розподілу та підпункту 26 пункту 2.2 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії.

Відповідно до пояснень АТ «УКРЗАЛІЗНИЦЯ», наданих листом від 05.12.2023 № ЦЕ-7/3900, Актом планової перевірки від 26.07.2023 № 329 зафіксовано порушення пункту 4.2.4 глави 4.2 розділу IV Кодексу систем розподілу та підпункту 26 пункту 2.2 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії, зокрема під час процедури надання послуги зі стандартного

приєднання гр. Андрієнку В. В. за адресою: Одеська область, Біляївський район, сщ. Усатове, вул. Пірогова, буд. 6 (таблиця 3.22.9 Акта планової перевірки від 26.07.2023 № 329).

При цьому, за результатами розгляду Акта планової перевірки від 26.07.2023 № 329 НКРЕКП прийнято постанову від 23.08.2023 № 1544 «Про накладення штрафу на АТ «УКРЗАЛІЗНИЦЯ» за недотримання вимог нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії, та порушення Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії та здійснення заходів державного регулювання», якою на АТ «УКРЗАЛІЗНИЦЯ» накладено штраф у розмірі 170 000 (сто сімдесят тисяч) гривень.

Таким чином, АТ «УКРЗАЛІЗНИЦЯ» просить не враховувати відповідні порушення при визначенні розміру штрафу.

Департамент ліцензійного контролю зазначає, що НКРЕКП, у результаті розгляду 23.08.2023 на засіданні, яке проводилось у формі відкритого слухання, Акта планової перевірки від 26.07.2023 № 329 (за період діяльності з 01.01.2021 по 31.12.2022), прийнято постанову від 23.08.2023 № 1544 «Про накладення штрафу на АТ «УКРЗАЛІЗНИЦЯ» за недотримання вимог нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії, та порушення Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії та здійснення заходів державного регулювання», якою на АТ «УКРЗАЛІЗНИЦЯ» накладено штраф у розмірі 170 000 гривень, зокрема за порушення пункту 4.2.4 глави 4.2 розділу IV Кодексу систем розподілу та підпункту 26 пункту 2.2 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії під час процедури надання послуги зі стандартного приєднання гр. Андрієнку В. В. за адресою: Одеська область, Біляївський район, сщ. Усатове, вул. Пірогова, буд. 6 (таблиця 3.22.9 Акта планової перевірки від 26.07.2023 № 329).

При цьому, Актом перевірки № 503, додатково досліджено період діяльності Товариства з 01.01.2023 по 15.11.2023, за який НКРЕКП не застосовувала санкцій до АТ «УКРЗАЛІЗНИЦЯ».

Відповідно до положень пункту 4.8.2 глави 4.8 розділу IV Кодексу систем розподілу (у редакції, що діяла до 19 серпня 2023 року) ОСР після завершення робіт з приєднання повідомляє замовника у спосіб, указаний у заяві про приєднання, про готовність власних мереж до підключення електроустановок замовника шляхом надання повідомлення про надання послуги з приєднання в частині зовнішнього електрозабезпечення. Зазначене повідомлення про надання послуги з приєднання є підставою для укладання замовником договорів (або внесення змін до діючих договорів) згідно з вимогами, встановленими на ринку електричної енергії.

Відповідно до положень пункту 11.1.3 глави 11.1 розділу XI Кодексу систем розподілу користувачі, які в установленому цим Кодексом порядку виконали вимоги щодо приєднання до системи розподілу, мають право на доступ до системи розподілу та на отримання послуг з розподілу електричної енергії від відповідного ОСР.

Відповідно до положень пункту 11.1.5 глави 11.1 розділу XI Кодексу систем розподілу ОСР не має права відмовити у доступі до своєї системи розподілу, крім випадків недостатньої пропускну спроможності обладнання електричних мереж системи розподілу напругою вище 20 кВ. При цьому ОСР має надати обґрунтування причини такої відмови, яка має базуватися на об'єктивних і технічно та економічно обґрунтованих критеріях, а також інформацію про обґрунтований строк, необхідний для створення резерву пропускну спроможності мереж відповідно до затвердженого Регулятором плану розвитку системи передачі або системи розподілу.

Відповідно до частини другої статті 22 Закону України «Про ринок електричної енергії» оператор системи передачі та оператори систем розподілу можуть відмовити в доступі до електричних мереж у разі недостатньої пропускну спроможності електричних мереж з наданням обґрунтування причини такої відмови, яка має базуватися на об'єктивних і технічно та економічно обґрунтованих критеріях, а також інформації про обґрунтований строк, необхідний для створення резерву пропускну спроможності мереж відповідно до затвердженого Регулятором плану розвитку системи передачі або системи розподілу. У разі відсутності плану розвитку системи передачі або плану розвитку системи розподілу, обґрунтованих строків створення резерву пропускну спроможності електричних мереж відмова оператора системи передачі, оператора системи розподілу в доступі до електричних мереж вважається необґрунтованою.

Комісією з проведення перевірки зазначено, що План розвитку системи розподілу АТ «УКРЗАЛІЗНИЦЯ» на 2022 – 2026 роки затверджено без деталізації назв повітряних ліній

ПЛ-0,4 кВ, зокрема, не зазначено відомостей щодо запланованих заходів щодо проведення реконструкції ПЛ-0,4 кВ станції Усатове.

При цьому, комісією з проведення перевірки встановлено, що Повідомлення про надання послуги з приєднання від 30.10.2023 № ПВ0005252101221280410130102023 містить наступну інформацію (мовою документа): «...Інформуємо, що **роботи з реконструкції ПЛ-0,4 кВ ст. Усатове виробничого підрозділу служби електропостачання «Одеська дистанція електропостачання» за адресою: Одеська обл., Біляївський р-н, ст. Усатове станом на 30.10.2023 року не виконані. Виконання робіт передбачено проектом інвестиційної програми з розподілу електричної енергії на 2024 рік.**

Технічні заходи, які були виконані ОСР/ОСП в частині зовнішнього електрозабезпечення

1. Від ПЛ-0,4 кВ ф. Житкова виконано будівництво ЛЕП-0,4 кВ довжиною 6 м;
2. Встановлено дообліковий автоматичний вимикач номіналом 63 А. ...».

АТ «УКРЗАЛІЗНИЦЯ» надало комісії з перевірки копію Договору споживача про надання послуг з розподілу (передачі) електричної енергії від 20.11.2023 № 5101385427/806 (далі – Договір від 20.11.2023) пунктом 11.1 розділу 11 якого визначено (мовою документа): «11.1 Цей Договір набирає чинності у відповідності до повідомлення про надання послуги з приєднання від 30.10.2023 № ПВ0005252101221280410130102023 з дати проведення реконструкції ПЛ-0,4 кВ станції Усатове та фактичного доступу до цієї лінії.»

Таким чином, АТ «УКРЗАЛІЗНИЦЯ» безпідставно відмовило у доступі до системи розподілу Товариства, оскільки відсутність пропускної спроможності обладнання електричних мереж системи розподілу **наявне в мережах напругою 0,4 кВ.**

Водночас, комісією з проведення перевірки встановлено, що Договір від 20.11.2023 підписано гр. Кушніром О. В. (за дорученням) із зазначенням наступного (мовою документа):

«З пунктом 11.1 договору в частині набрання чинності не погоджуюсь».

Розом з цим, відповідно до пункту 1.1.2 глави 1.1 розділу I Правил роздрібного ринку електричної енергії **паспорт точки розподілу (передачі)** – акт (документ), складений оператором системи, в якому зазначаються технічні параметри точки підключення споживача.

Комісією з проведення перевірки встановлено, що у пункті 4 додатку № 2 до Договору від 20.11.2023 «Паспорт точки розподілу/передачі електричної енергії» **міститься інформацію про наявність** на об'єкті гр. Андрієнка В. В. **генеруючої установки потужністю 30 кВт** (дата початку дії (введення в експлуатацію) – 20.11.2023, дата введення в облік – 20.11.2023).

Водночас, ТУ № ОД/0703-1 **видані для електрозабезпечення житлового будинку, без зазначення інформації щодо генеруючої установки.**

Таким чином, **станом на 20.11.2023 у Товариства була відсутня документально підтверджена інформація** щодо наявності на об'єкті гр. Андрієнка В. В. генеруючої установки потужністю 30 кВт.

Департамент ліцензійного контролю зазначає, що згідно підпункту 2 пункту 2.2.13 глави 2.2 розділу II Порядку (методики) визначення розміру штрафів, які накладаються Національною комісією, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг затвердженого постановою НКРЕКП від 29.09.2023 № 1800 (далі – Порядок (методика) визначення розміру штрафів) НКРЕКП припиняє розрахунок розміру штрафів та застосовує інші види санкцій, передбачені чинним законодавством у разі, якщо порушення та наслідки порушення були повністю усунуті порушником до початку розгляду питання щодо відповідальності ліцензіата на засіданні НКРЕКП в порядку, передбаченому чинним законодавством.

Отже, згідно з Порядком (методикою) визначення розміру штрафів за порушення **пункту 4.2.4 глави 4.2 розділу IV Кодексу систем розподілу, пункт 3.1.4 Типового договору про стандартне приєднання до електричних мереж системи розподілу, що є додатком 1 до Кодексу систем розподілу, підпунктів 13 та 26 пункту 2.2 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії, Департамент ліцензійного контролю пропонує застосувати санкцію у вигляді застереження**, оскільки порушення та наслідки порушення були повністю усунуті порушником до початку розгляду питання щодо відповідальності ліцензіата на засіданні НКРЕКП.

Крім того, Департамент ліцензійного контролю зазначає, що згідно підпункту 1 пункту 2.2.13 глави 2.2 розділу II Порядку (методики) визначення розміру штрафів НКРЕКП **припиняє розрахунок розміру штрафу та застосовує інші види санкцій**, передбачені чинним законодавством, за наявності однієї умови, а саме, що сума оцінки серйозності та характеру порушення, розрахована відповідно до пункту 2.2.12 цієї глави, **не перевищує 12**.

Отже, при розрахунку розміру штрафу згідно Порядку (методики) визначення розміру штрафів за порушення **пункту 2.1.11 глави 2.1 розділу II Правил роздрібного ринку електричної енергії сума балів не перевищує 12**, тому припиняється розрахунок розміру штрафу та **Департамент ліцензійного контролю пропонує застосувати санкцію у вигляді застереження.**

2	<p>пункту 4.5.2 глави 4.5 розділу IV Кодексу систем розподілу</p> <p>пункту 4.2.3 глави 4.2 розділу IV Кодексу систем розподілу</p> <p>пункту 4.5.5 глави 4.5 розділу IV Кодексу систем розподілу (у редакції, що діяла до 01.01.2022)</p> <p>пункту 4.2.4 глави 4.2 розділу IV Кодексу систем розподілу</p>	<p>яким визначено, що технічні умови викладаються у вигляді єдиного документа та мають містити ідентифікатор, яким є унікальний набір даних (послідовність символів), що присвоюється автоматично програмними засобами інформаційно-телекомунікаційних систем ОСР. Ідентифікатор за формою додатка 6 до цього Кодексу має містити інформацію щодо номера технічних умов, дати видачі технічних умов, типу електроустановки, порядкового номера ОСР, маркування територіальної одиниці ОСР, до електричних мереж якої приєднується замовник, типу приєднання (стандартне приєднання; нестандартне приєднання «під ключ»; нестандартне приєднання з проектуванням лінійної частини замовником), інформацію щодо внесення змін тощо;</p> <p>яким визначено, що повідомлення має містити ідентифікатор за формою, наведеною в додатку 6 до Кодексу, який є унікальним набором даних (послідовністю символів), що присвоюється автоматично програмними засобами інформаційно-телекомунікаційних систем ОСР та має містити інформацію щодо номера технічних умов, дати видачі технічних умов, типу електроустановки замовника, порядкового номера ОСР, маркування територіальної одиниці ОСР, до електричних мереж якої приєднується Замовник, типу приєднання, дати видачі повідомлення про надання послуги з приєднання тощо;</p> <p>яким визначено, що технічні умови на стандартне приєднання надаються замовнику ОСР протягом 10 робочих днів з наступного робочого дня від дати реєстрації заяви та повного пакета документів, передбачених цим Кодексом, у зазначений у заяві про приєднання спосіб обміну інформацією;</p> <p>яким встановлено, що строк надання послуги зі стандартного приєднання для електроустановок замовника другого ступеня потужності становить 60 календарних днів, починаючи з наступного робочого дня від дати оплати замовником ОСР вартості приєднання відповідно до договору про приєднання;</p>
---	--	--

<p>пункту 11.1.5 глави 11.1 розділу XI Кодексу систем розподілу</p>	<p>яким визначено, що ОСР не має права відмовити у доступі до своєї системи розподілу, крім випадків недостатньої пропускної спроможності обладнання електричних мереж системи розподілу напругою вище 20 кВ. При цьому ОСР має надати обґрунтування причини такої відмови, яка має базуватися на об'єктивних і технічно та економічно обґрунтованих критеріях, а також інформацію про обґрунтований строк, необхідний для створення резерву пропускної спроможності мереж відповідно до затвердженого Регулятором плану розвитку системи передачі або системи розподілу;</p>
<p>пункту 2.1.11 глави 2.1 розділу II Правил роздрібного ринку електричної енергії</p>	<p>яким визначено, що під час оформлення заяви-приєднання, паспорту точки розподілу/передачі оператор системи використовує наявну у нього інформацію за об'єктом розподілу, достатню для проведення розрахунків, зокрема: про розмежування балансової належності та експлуатаційної відповідальності сторін, щодо однолінійної схеми електропостачання об'єкта, щодо розрахункових засобів вимірювальної техніки обсягу активної та реактивної електричної енергії та рівня потужності (тип, марка, технічні характеристики тощо), щодо дозволеної (договірної) величини електричної потужності, щодо технічних даних силових трансформаторів, кабельних та/або повітряних ліній передачі/розподілу електричної енергії, якими здійснюється розподіл електричної енергії (для об'єктів споживачів, для яких розрахункові засоби вимірювальної техніки встановлені не на межі балансової належності);</p>
<p>підпункту 13 пункту 2.2 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії</p>	<p>щодо обов'язку ліцензіата укладати договори, які є обов'язковими для здійснення ліцензованої діяльності, та виконувати умови цих договорів, а саме <u>пункт 3.1.4 Типового договору про стандартне приєднання до електричних мереж системи розподілу</u>, що є додатком 1 до Кодексу систем розподілу, яким встановлено, що виконавець послуг зобов'язаний забезпечити в установленому порядку приєднання (будівництво та введення в експлуатацію електричних мереж зовнішнього електрозабезпечення об'єкта Замовника від місця забезпечення потужності до точки приєднання) об'єкта (електроустановок) Замовника до електричних мереж системи розподілу у строки, встановлені Кодексом;</p>
<p>підпункту 26 пункту 2.2 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії</p>	<p>щодо обов'язку ліцензіата надавати послуги з приєднання електроустановки замовника до системи розподілу електричної енергії з урахуванням положень статті 21 Закону України «Про ринок</p>

електричної енергії» за умови дотримання замовником вимог кодексу систем розподілу та кодексу системи передачі/

Щодо приєднання до електричних мереж електроустановок житлового будинку за адресою: Одеська область, Біляївський район, сщ. Усадове, вул. Пірогова, буд. 6-А

Департамент ліцензійного контролю зазначає, що питання розгляду Товариством заяви про приєднання від 10.12.2021 № 222, наданої гр. Кушніром О. В. в інтересах гр. Андрієнка В. В., та **недотримання терміну надання гр. Андрієнку В. В. технічних умов на стандартне приєднання** електроустановок житлового було досліджено НКРЕКП під час планової перевірки АТ «УКРЗАЛІЗНИЦЯ», проведеної на підставі Плану здійснення заходів державного контролю суб'єктів господарювання, що провадять діяльність у сферах енергетики та комунальних послуг, на 2023 рік, затвердженого постановою НКРЕКП від 23 листопада 2022 року № 1550, за результатом якої складено Акт планової перевірки від 26.07.2023 № 329.

У результаті розгляду 23.08.2023 на засіданні НКРЕКП, яке проводилось у формі відкритого слухання, Акта планової перевірки від 26.07.2023 № 329, прийнято постанову від 23.08.2023 № 1544 «Про накладення штрафу на АТ «УКРЗАЛІЗНИЦЯ» за недотримання вимог нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії, та порушення Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії та здійснення заходів державного регулювання», **якою на АТ «УКРЗАЛІЗНИЦЯ» накладено штраф у розмірі 170 000 гривень**, зокрема за порушення пункту 4.5.5 глави 4.5 розділу IV Кодексу систем розподілу під час процедури надання послуги зі стандартного приєднання гр. Андрієнку В. В. відповідно до ТУ № ОД/0710-1.

Комісією з проведення перевірки встановлено, що між гр. Андрієнку В. В. та АТ «УКРЗАЛІЗНИЦЯ» укладено Договір про стандартне приєднання до електричних мереж системи розподілу від 10.12.2021 (далі – Договір від 10.12.2021) та Товариством видано замовнику технічні умови стандартного приєднання від 01.02.2022 № ОД/0710-1 (ідентифікатор ТУ00056001022212804101) (далі – ТУ № ОД/0710-1) з **недотриманням встановленого Кодексом систем розподілу терміну на на 27 робочих днів**.

Величина замовленої до приєднання потужності – 33 кВт (II ступінь потужності).

Комісією з проведення перевірки зазначено, що відповідно до додатку 6 до Кодексу систем розподілу, ідентифікатор технічних умов має складатись з літер «ТУ» та **25 символів**. Водночас, ідентифікатор ТУ № ОД/0710-1 складається з літер «ТУ» та **20 символів**.

Департамент ліцензійного контролю зазначає, що відповідно до положень пункту 4.5.2 глави 4.5 розділу IV Кодексу систем розподілу та додатку 6 до Кодексу систем розподілу ідентифікатор технічних умов має містити, зокрема, **інформацію щодо внесення змін до відповідних технічних умов**, а саме дати внесення відповідних змін яка складається з 6 символів. У разі якщо зміни до технічних умов не вносились у ідентифікаторі технічних умов зазначається «0» та відповідно ідентифікатор технічних умов **має складатися з 20 символів**.

При цьому, Актом перевірки № 503 **не зафіксовано**, що до ТУ № ОД/0710-1 Товариством було внесено зміни, а отже ідентифікатор ТУ № ОД/0710-1 **має складатися з 20 символів**.

Враховуючи вищевикладене, Департамент ліцензійного контролю **не вбачає** у діях АТ «УКРЗАЛІЗНИЦЯ» **порушення вимог** пункту 4.5.2 глави 4.5 розділу IV Кодексу систем розподілу та підпункту 26 пункту 2.2 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії.\

Додатково, Департамент ліцензійного контролю зазначає, що відповідно до положень статті 61 Конституції України ніхто **не може бути двічі притягнений до юридичної відповідальності** одного виду за одне й те саме правопорушення.

Таким чином, оскільки постановою НКРЕКП від 23.08.2023 № 1544 **на АТ «УКРЗАЛІЗНИЦЯ» накладено штраф у розмірі 170 000 гривень**, зокрема за порушення пункту 4.5.5 глави 4.5 розділу IV Кодексу систем розподілу під час процедури надання послуги зі стандартного приєднання гр. Андрієнку В. В. відповідно до ТУ № ОД/0710-1, **відсутні підстави для застосування санкцій** до Товариства за порушення пункту 4.5.5 глави 4.5 розділу IV Кодексу систем розподілу, зафіксоване Актом перевірки № 503.

На виконання умов Договору від 10.12.2021 гр. Андрієнком В. В. **09.02.2022** було сплачено в повному обсязі вартість послуги зі стандартного приєднання до електричних мереж у розмірі 39 322,80 грн (з ПДВ), що підтверджується копією виписки по надходженням на рахунок Товариства.

Комісією з перевірки встановлено **відсутність необхідності відведення земельних ділянок** для розміщення відповідних об'єктів електроенергетики при наданні послуги зі стандартного приєднання за Договором від 10.12.2021.

Відповідно до положень пункту 4.2.4 глави 4.2 розділу IV Кодексу систем розподілу (у редакції, що діяла до 19 серпня 2023 року) строк надання послуги зі стандартного приєднання для електроустановок замовника першого ступеня потужності становить 45 календарних днів, починаючи з наступного робочого дня від дати оплати замовником ОСР вартості приєднання відповідно до договору про приєднання. Для електроустановок замовника **другого ступеня потужності** цей строк становить **60 календарних днів**, починаючи з наступного робочого дня від дати оплати замовником ОСР вартості приєднання відповідно до договору про приєднання.

Таким чином, відповідно до вимог пункту 4.2.4 глави 4.2 розділу IV Кодексу систем розподілу (у редакції, що діяла до 19 серпня 2023 року) **строк надання послуги** зі стандартного приєднання за Договором від 10.12.2021 **становить 60 календарних днів від дати оплати** гр. Андрієнком В. В. вартості послуги зі стандартного приєднання, а саме **до 10.04.2022 (включно)**.

Відповідно до положень пункту 4.8.5 глави 4.8 розділу IV Кодексу систем розподілу **фактом виконання зобов'язання ОСР з приєднання об'єкта замовника** (будівництва електричних мереж зовнішнього електропостачання об'єкта замовника від місця забезпечення потужності в точку приєднання) **є факт подачі напруги в узгоджену точку приєднання та встановлення в точці приєднання ввідного пристрою із комутаційним апаратом (ввідним)**.

Факт надання послуги з приєднання підтверджується наданим ОСР замовнику повідомленням про надання послуги з приєднання.

АТ «УКРЗАЛІЗНИЦЯ» **надало** комісії з перевірки копію Повідомлення про надання послуги з приєднання **від 30.10.2023** № ПВ 0005600102221280410130102023 (далі – Повідомлення від 30.10.2023) та копію знімку з екрану про відправлення 30.10.2023 о 16:35 повідомлення про надання послуги з приєднання на електронну пошту, зазначену у заяві про приєднання гр. Андрієнка В. В.

З огляду на зазначене, АТ «УКРЗАЛІЗНИЦЯ» **недотримано (станом на 30.10.2023)** встановлені пунктом 4.2.4 глави 4.2 розділу IV Кодексу систем розподілу та Договором від 10.12.2021 **терміни надання послуги** зі стандартного приєднання **на 568 календарних днів**.

Комісією з проведення перевірки, зазначено що відповідно до додатку 6 до Кодексу систем розподілу, ідентифікатор повідомлення про надання послуги з приєднання **має складатись з літер «ПВ» та 24 символів**. Водночас, ідентифікатор Повідомлення від 30.10.2023 **складається з літер «ПВ» та 28 символів**.

Департамент ліцензійного контролю зазначає, що відповідно до положень пункту 4.2.3 глави 4.2 розділу IV Кодексу систем розподілу та додатку 6 до Кодексу систем розподілу **повідомлення має містити ідентифікатор** за формою, наведеною в додатку 6 до Кодексу, який є унікальним набором даних (послідовністю символів), що присвоюється автоматично програмними засобами інформаційно-телекомунікаційних систем ОСР та **має містити інформацію** щодо номера технічних умов, дати видачі технічних умов, типу електроустановки замовника, порядкового номера ОСР, маркування територіальної одиниці ОСР, до електричних мереж якої приєднується Замовник, типу приєднання, дати видачі повідомлення про надання послуги з приєднання **тощо**.

Таким чином, **перелік інформації**, що має містити ідентифікатор повідомлення про надання послуги з приєднання **не є вичерпним**.

При цьому, Актом перевірки № 503 **не зафіксовано**, що ідентифікатор Повідомлення від 30.10.2023 не містить інформації, передбаченої положеннями пункту 4.2.3 глави 4.2 розділу IV Кодексу систем розподілу та додатком 6 до Кодексу систем розподілу.

Враховуючи вищевикладене, Департамент ліцензійного контролю не вбачає у діях АТ «УКРЗАЛІЗНИЦЯ» порушення вимог пункту 4.2.3 глави 4.2 розділу IV Кодексу систем розподілу та підпункту 26 пункту 2.2 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії.

Відповідно до пояснень АТ «УКРЗАЛІЗНИЦЯ», наданих листом від 05.12.2023 № ЦЕ-7/3900, Актом планової перевірки від 26.07.2023 № 329 зафіксовано порушення пункту 4.2.4 глави 4.2 розділу IV Кодексу систем розподілу та підпункту 26 пункту 2.2 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії, зокрема під час процедури надання послуги зі стандартного приєднання гр. Андрієнку В. В. за адресою: Одеська область, Біляївський район, сщ. Усатове, вул. Пірогова, буд. 6-А (таблиця 3.22.9 Акта планової перевірки від 26.07.2023 № 329).

При цьому, за результатами розгляду Акта планової перевірки від 26.07.2023 № 329 НКРЕКП прийнято постанову від 23.08.2023 № 1544 «Про накладення штрафу на АТ «УКРЗАЛІЗНИЦЯ» за недотримання вимог нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії, та порушення Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії та здійснення заходів державного регулювання», якою на АТ «УКРЗАЛІЗНИЦЯ» накладено штраф у розмірі 170 000 (сто сімдесят тисяч) гривень.

Таким чином, АТ «УКРЗАЛІЗНИЦЯ» **просить не враховувати відповідні порушення при визначенні розміру штрафу.**

Департамент ліцензійного контролю зазначає, що в Акті планової перевірки від 26.07.2023 № 329, зокрема у таблиці 3.22.9, **не міститься інформація** щодо дотримання / недотримання Товариством строків надання послуги зі стандартного приєднання гр. Андрієнку В. В. за адресою: Одеська область, Біляївський район, сщ. Усатове, вул. Пірогова, буд. 6-А, а отже НКРЕКП за результатами проведення планової перевірки Товариства **не застосовувала санкцій** до АТ «УКРЗАЛІЗНИЦЯ» за порушення пункту 4.2.4 глави 4.2 розділу IV Кодексу систем розподілу та підпункту 26 пункту 2.2 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії під час процедури надання послуги зі стандартного приєднання гр. Андрієнку В. В. за адресою: Одеська область, Біляївський район, сщ. Усатове, вул. Пірогова, буд. 6-А.

Відповідно до положень пункту 4.8.2 глави 4.8 розділу IV Кодексу систем розподілу (у редакції, що діяла до 19 серпня 2023 року) ОСР після завершення робіт з приєднання повідомляє замовника у спосіб, указаний у заяві про приєднання, про готовність власних мереж до підключення електроустановок замовника шляхом надання повідомлення про надання послуги з приєднання в частині зовнішнього електрозабезпечення. Зазначене повідомлення про надання послуги з приєднання **є підставою для укладання замовником договорів (або внесення змін до діючих договорів)** згідно з вимогами, встановленими на ринку електричної енергії.

Відповідно до положень пункту 11.1.3 глави 11.1 розділу XI Кодексу систем розподілу користувачі, які в установленому цим Кодексом порядку виконали вимоги щодо приєднання до системи розподілу, **мають право на доступ до системи розподілу** та на отримання послуг з розподілу електричної енергії від відповідного ОСР.

Відповідно до положень пункту 11.1.5 глави 11.1 розділу XI Кодексу систем розподілу **ОСР не має права відмовити у доступі до своєї системи розподілу, крім випадків недостатньої пропускної спроможності обладнання електричних мереж системи розподілу напругою вище 20 кВ.** При цьому ОСР має надати обґрунтування причини такої відмови, яка має базуватися на об'єктивних і технічно та економічно обґрунтованих критеріях, а також інформацію про обґрунтований строк, необхідний для створення резерву пропускної спроможності мереж відповідно до затвердженого Регулятором плану розвитку системи передачі або системи розподілу.

Відповідно до частини другої статті 22 Закону України «Про ринок електричної енергії» оператор системи передачі та оператори систем розподілу можуть відмовити в доступі до електричних мереж у разі недостатньої пропускної спроможності електричних мереж з наданням обґрунтування причини такої відмови, яка має базуватися на об'єктивних і технічно та економічно обґрунтованих критеріях, а також інформації про обґрунтований строк, необхідний для створення резерву пропускної спроможності мереж відповідно до затвердженого Регулятором плану розвитку системи передачі або системи розподілу. **У разі відсутності плану розвитку системи передачі**

або плану розвитку системи розподілу, обґрунтованих строків створення резерву пропускної спроможності електричних мереж відмова оператора системи передачі, оператора системи розподілу в доступі до електричних мереж вважається необґрунтованою.

Комісією з проведення перевірки зазначено, що План розвитку системи розподілу АТ «УКРЗАЛІЗНИЦЯ» на 2022 – 2026 роки **затверджено без деталізації** назв повітряних ліній ПЛ-0,4 кВ, зокрема, **не зазначено відомостей** щодо запланованих заходів щодо проведення реконструкції ПЛ-0,4 кВ станції Усатове.

При цьому, комісією з проведення перевірки встановлено, що Повідомлення про надання послуги з приєднання від 30.10.2023 № ПВ0005600102221280410130102023 містить наступну інформацію (мовою документа): «...***Інформуємо, що роботи з реконструкції ПЛ-0,4 кВ ст. Усатове виробничого підрозділу служби електропостачання «Одеська дистанція електропостачання» за адресою: Одеська обл., Біляївський р-н, ст. Усатове станом на 30.10.2023 року не виконані. Виконання робіт передбачено проектом інвестиційної програми з розподілу електричної енергії на 2024 рік.***

Технічні заходи, які були виконані ОСР/ОСП в частині зовнішнього електрозабезпечення

- 1. Від ПЛ-0,4 кВ ф. Житкова виконано будівництво ЛЕП-0,4 кВ довжиною 6 м;***
- 2. Встановлено дообліковий автоматичний вимикач номіналом 63 А. ...».***

АТ «УКРЗАЛІЗНИЦЯ» **надало** комісії з перевірки копію Договору споживача про надання послуг з розподілу (передачі) електричної енергії від 20.11.2023 № 5101385507/807 (далі – Договір від 20.11.2023) пунктом 11.1 розділу 11 якого визначено (мовою документа): «***11.1 Цей Договір набирає чинності у відповідності до повідомлення про надання послуги з приєднання від 30.10.2023 № ПВ0005600102221280410130102023 з дати проведення реконструкції ПЛ-0,4 кВ станції Усатове та фактичного доступу до цієї лінії.***».

Таким чином, АТ «УКРЗАЛІЗНИЦЯ» **безпідставно відмовило у доступі до системи розподілу** Товариства, оскільки відсутність пропускної спроможності обладнання електричних мереж системи розподілу ***наявне в мережах напругою 0,4 кВ.***

Водночас, комісією з проведення перевірки встановлено, що Договір від 20.11.2023 підписано гр. Кушніром О. В. (за дорученням) із зазначенням наступного (мовою документа): «***З пунктом 11.1 договору в частині набрання чинності не погоджуюсь.***».

Розом з цим, відповідно до пункту 1.1.2 глави 1.1 розділу I Правил роздрібного ринку електричної енергії **паспорт точки розподілу (передачі)** – акт (документ), складений оператором системи, в якому зазначаються технічні параметри точки підключення споживача.

Комісією з проведення перевірки встановлено, що у пункті 4 додатку № 2 до Договору від 20.11.2023 «Паспорт точки розподілу/передачі електричної енергії» ***міститься інформацію про наявність*** на об'єкті гр. Андрієнка В. В. ***генеруючої установки потужністю 30 кВт*** (дата початку дії (введення в експлуатацію) – 20.11.2023, дата введення в облік – 20.11.2023).

Водночас, ТУ № ОД/0710-1 ***видані для електрозабезпечення житлового будинку, без зазначення інформації щодо генеруючої установки.***

Таким чином, станом на ***20.11.2023*** у Товариства ***була відсутня документально підтверджена інформація*** щодо наявності на об'єкті гр. Андрієнка В. В. генеруючої установки потужністю 30 кВт.

Департамент ліцензійного контролю зазначає, що згідно підпункту 2 пункту 2.2.13 глави 2.2 розділу II Порядку (методики) визначення розміру штрафів НКРЕКП припиняє розрахунок розміру штрафів та застосовує інші види санкцій, передбачені чинним законодавством у разі, якщо порушення та наслідки порушення були повністю усунуті порушником до початку розгляду питання щодо відповідальності ліцензіата на засіданні НКРЕКП в порядку, передбаченому чинним законодавством.

Отже, згідно з Порядком (методикою) визначення розміру штрафів за порушення **пункту 4.2.4 глави 4.2 розділу IV Кодексу систем розподілу, пункт 3.1.4 Типового договору про стандартне приєднання до електричних мереж системи розподілу, що є додатком 1**

до Кодексу систем розподілу, підпунктів 13 та 26 пункту 2.2 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії, **Департамент ліцензійного контролю пропонує застосувати санкцію у вигляді застереження**, оскільки порушення та наслідки порушення були повністю усунуті порушником до початку розгляду питання щодо відповідальності ліцензіата на засіданні НКРЕКП.

Крім того, **Департамент ліцензійного контролю зазначає**, що згідно підпункту 1 пункту 2.2.13 глави 2.2 розділу II Порядку (методики) визначення розміру штрафів НКРЕКП **припиняє розрахунок розміру штрафу та застосовує інші види санкцій**, передбачені чинним законодавством, за наявності однієї умови, а саме, що сума оцінки серйозності та характеру порушення, розрахована відповідно до пункту 2.2.12 цієї глави, **не перевищує 12**.

Отже, при розрахунку розміру штрафу згідно Порядку (методики) визначення розміру штрафів за порушення **пункту 2.1.11 глави 2.1 розділу II Правил роздрібного ринку електричної енергії сума балів не перевищує 12**, тому припиняється розрахунок розміру штрафу та **Департамент ліцензійного контролю пропонує застосувати санкцію у вигляді застереження**.

3	<p>пункту 4.4.6 глави 4.4 розділу IV Кодексу систем розподілу (у редакції, що діяла до 19 серпня 2023 року)</p> <p>пункту 4.5.2 глави 4.5 розділу IV Кодексу систем розподілу</p> <p>пункту 4.2.3 глави 4.2 розділу IV Кодексу систем розподілу</p> <p>пункту 4.2.4 глави 4.2 розділу IV Кодексу систем розподілу</p>	<p>яким визначено, що для стандартного приєднання та нестандартного приєднання «під ключ» ОСР направляє замовнику в зазначений ним спосіб технічні умови на приєднання разом з розрахунком вартості плати за приєднання до електричних мереж та рахунком на оплату плати за приєднання;</p> <p>яким визначено, що технічні умови викладаються у вигляді єдиного документа та мають містити ідентифікатор, яким є унікальний набір даних (послідовність символів), що присвоюється автоматично програмними засобами інформаційно-телекомунікаційних систем ОСР. Ідентифікатор за формою додатка 6 до цього Кодексу має містити інформацію щодо номера технічних умов, дати видачі технічних умов, типу електроустановки, порядкового номера ОСР, маркування територіальної одиниці ОСР, до електричних мереж якої приєднується замовник, типу приєднання (стандартне приєднання; нестандартне приєднання «під ключ»; нестандартне приєднання з проєктуванням лінійної частини замовником), інформацію щодо внесення змін тощо;</p> <p>яким визначено, що повідомлення має містити ідентифікатор за формою, наведеною в додатку 6 до Кодексу, який є унікальним набором даних (послідовністю символів), що присвоюється автоматично програмними засобами інформаційно-телекомунікаційних систем ОСР та має містити інформацію щодо номера технічних умов, дати видачі технічних умов, типу електроустановки замовника, порядкового номера ОСР, маркування територіальної одиниці ОСР, до електричних мереж якої приєднується Замовник, типу приєднання, дати видачі повідомлення про надання послуги з приєднання тощо;</p> <p>яким встановлено, що строк надання послуги зі стандартного приєднання для електроустановок замовника другого ступеня потужності становить 60</p>
---	---	---

<p>пункту 11.1.5 глави 11.1 розділу XI Кодексу систем розподілу</p>	<p>календарних днів, починаючи з наступного робочого дня від дати оплати замовником ОСР вартості приєднання відповідно до договору про приєднання;</p> <p>яким визначено, що ОСР не має права відмовити у доступі до своєї системи розподілу, крім випадків недостатньої пропускної спроможності обладнання електричних мереж системи розподілу напругою вище 20 кВ. При цьому ОСР має надати обґрунтування причини такої відмови, яка має базуватися на об'єктивних і технічно та економічно обґрунтованих критеріях, а також інформацію про обґрунтований строк, необхідний для створення резерву пропускної спроможності мереж відповідно до затвердженого Регулятором плану розвитку системи передачі або системи розподілу;</p>
<p>пункту 2.1.11 глави 2.1 розділу II Правил роздрібного ринку електричної енергії</p>	<p>яким визначено, що під час оформлення заяви-приєднання, паспорту точки розподілу/передачі оператор системи використовує наявну у нього інформацію за об'єктом розподілу, достатню для проведення розрахунків, зокрема: про розмежування балансової належності та експлуатаційної відповідальності сторін, щодо однолінійної схеми електропостачання об'єкта, щодо розрахункових засобів вимірювальної техніки обсягу активної та реактивної електричної енергії та рівня потужності (тип, марка, технічні характеристики тощо), щодо дозволеної (договірної) величини електричної потужності, щодо технічних даних силових трансформаторів, кабельних та/або повітряних ліній передачі/розподілу електричної енергії, якими здійснюється розподіл електричної енергії (для об'єктів споживачів, для яких розрахункові засоби вимірювальної техніки встановлені не на межі балансової належності);</p>
<p>підпункту 13 пункту 2.2 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії</p>	<p>щодо обов'язку ліцензіата укладати договори, які є обов'язковими для здійснення ліцензованої діяльності, та виконувати умови цих договорів, а саме <u>пункт 3.1.4 Типового договору про стандартне приєднання до електричних мереж системи розподілу</u>, що є додатком 1 до Кодексу систем розподілу, яким встановлено, що виконавець послуг зобов'язаний забезпечити в установленому порядку приєднання (будівництво та введення в експлуатацію електричних мереж зовнішнього електрозабезпечення об'єкта Замовника від місця забезпечення потужності до точки приєднання) об'єкта (електроустановок) Замовника до електричних мереж системи розподілу у строки, встановлені Кодексом;</p>

<p>підпункту 26 пункту 2.2 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії</p>	<p>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 та кодексу системи передачі.</p>
<p><i>Щодо приєднання до електричних мереж електроустановок житлового будинку за адресою: Одеська область, Біляївський район, сщ. Усатове, вул. Пірогова, буд. 6-Б</i></p> <p>Комісією з проведення перевірки встановлено, що гр. Кушнір О. В. в інтересах гр. Андрієнка В. В. 26.01.2022 звернувся до АТ «УКРЗАЛІЗНИЦЯ» із заявою про приєднання електроустановки певної потужності (вх. Товариства від 26.01.2022 № 281), величина замовленої до приєднання потужності становить 33 кВт (II ступінь потужності).</p> <p>Відповідно до вимог пункту 4.4.6 глави 4.4 розділу IV Кодексу систем розподілу (у редакції, що діяла до 19 серпня 2023 року) для стандартного приєднання та нестандартного приєднання «під ключ» ОСР направляє замовнику в зазначений ним спосіб технічні умови на приєднання разом з розрахунком вартості плати за приєднання до електричних мереж та <u>рахунком на оплату плати за приєднання.</u></p> <p>На підставі отриманої заяви про приєднання від 26.01.2022 № 281 між АТ «УКРЗАЛІЗНИЦЯ» та гр. Андрієнко В. В. укладено Договір про стандартне приєднання до електричних мереж системи розподілу від 26.01.2022 (далі – Договір від 26.01.2022) та Товариством видано замовнику технічні умови стандартного приєднання 09.02.2022 № ОД/0715-1 (ідентифікатор ТУ00057209022212804101) (далі – ТУ № ОД/0715-1) з розрахунком вартості плати за приєднання до електричних мереж.</p> <p>При цьому, АТ «УКРЗАЛІЗНИЦЯ» <u>09.02.2023 не надано</u> гр. Андрієнко В. В. рахунок на оплату плати за приєднання разом з ТУ № ОД/0715-1. Разом з цим, АТ «УКРЗАЛІЗНИЦЯ» надало гр. Андрієнко В. В. рахунок-фактуру від 14.02.2022 № 212/18 на оплату плати за приєднання із порушенням встановленого строку <u>на 3 робочі дні.</u></p> <p>Комісією з проведення перевірки зазначено, що відповідно до додатку 6 до Кодексу систем розподілу, ідентифікатор технічних умов має складатись з літер «ТУ» та <u>25</u> символів. Водночас, ідентифікатор ТУ № ОД/0715-1 складається з літер «ТУ» та <u>20</u> символів.</p> <p>Департамент ліцензійного контролю зазначає, що відповідно до положень пункту 4.5.2 глави 4.5 розділу IV Кодексу систем розподілу та додатку 6 до Кодексу систем розподілу ідентифікатор технічних умов має містити, зокрема, <i>інформацію щодо внесення змін до відповідних технічних умов</i>, а саме дати внесення відповідних змін яка складається з 6 символів. У разі якщо зміни до технічних умов не вносились у ідентифікаторі технічних умов зазначається «0» та відповідно ідентифікатор технічних умов <i>має складатися з 20 символів.</i></p> <p>При цьому, Актом перевірки № 503 <u>не зафіксовано</u>, що до ТУ № ОД/0715-1 Товариством було внесено зміни, а отже ідентифікатор ТУ № ОД/0715-1 має складатися з 20 символів.</p> <p>Враховуючи вищевикладене, Департамент ліцензійного контролю <u>не вбачає</u> у діях АТ «УКРЗАЛІЗНИЦЯ» <u>порушення вимог</u> пункту 4.5.2 глави 4.5 розділу IV Кодексу систем розподілу та підпункту 26 пункту 2.2 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії.</p> <p>На виконання умов Договору від 26.01.2022 гр. Андрієнком В. В. 17.02.2022 було сплачено в повному обсязі вартість послуги зі стандартного приєднання до електричних мереж у розмірі 39 322,80 грн (з ПДВ), що підтверджується копією виписки по надходженням на рахунок Товариства.</p> <p>Комісією з перевірки встановлено відсутність необхідності відведення земельних ділянок для розміщення відповідних об'єктів електроенергетики при наданні послуги зі стандартного приєднання за Договором від 26.01.2022.</p>	

Відповідно до положень пункту 4.2.4 глави 4.2 розділу IV Кодексу систем розподілу (у редакції, що діяла до 19 серпня 2023 року) строк надання послуги зі стандартного приєднання для електроустановок замовника першого ступеня потужності становить 45 календарних днів, починаючи з наступного робочого дня від дати оплати замовником ОСР вартості приєднання відповідно до договору про приєднання. Для електроустановок замовника **другого ступеня потужності** цей строк становить **60 календарних днів**, починаючи з наступного робочого дня від дати оплати замовником ОСР вартості приєднання відповідно до договору про приєднання.

Таким чином, відповідно до вимог пункту 4.2.4 глави 4.2 розділу IV Кодексу систем розподілу (у редакції, що діяла до 19 серпня 2023 року) **строк надання послуги** зі стандартного приєднання за Договором від 26.01.2022 **становить 60 календарних днів від дати оплати** гр. Андрієнком В. В. вартості послуги зі стандартного приєднання, а саме **до 18.04.2022 (включно)**.

Відповідно до положень пункту 4.8.5 глави 4.8 розділу IV Кодексу систем розподілу **фактом виконання зобов'язання ОСР з приєднання об'єкта замовника** (будівництва електричних мереж зовнішнього електропостачання об'єкта замовника від місця забезпечення потужності в точку приєднання) **є факт подачі напруги в узгоджену точку приєднання та встановлення в точці приєднання ввідного пристрою із комутаційним апаратом (ввідним)**.

Факт надання послуги з приєднання підтверджується наданим ОСР замовнику повідомленням про надання послуги з приєднання.

АТ «УКРЗАЛІЗНИЦЯ» **надало** комісії з перевірки копію Повідомлення про надання послуги з приєднання **від 30.10.2023** № ПВ 0005720902221280410130102023 (далі – Повідомлення від 30.10.2023) та копію знімку з екрану про відправлення 30.10.2023 о 16:35 повідомлення про надання послуги з приєднання на електронну пошту, зазначену у заяві про приєднання гр. Андрієнка В. В.

З огляду на зазначене, АТ «УКРЗАЛІЗНИЦЯ» **неотримано (станом на 30.10.2023)** встановлені пунктом 4.2.4 глави 4.2 розділу IV Кодексу систем розподілу та Договором від 26.01.2022 **терміни надання послуги** зі стандартного приєднання **на 560 календарних днів**.

Комісією з проведення перевірки, зазначено що відповідно до додатку 6 до Кодексу систем розподілу, ідентифікатор повідомлення про надання послуги з приєднання **має складатись з літер «ПВ» та 24 символів**. Водночас, ідентифікатор Повідомлення від 30.10.2023 **складається з літер «ПВ» та 28 символів**.

Департамент ліцензійного контролю зазначає, що відповідно до положень пункту 4.2.3 глави 4.2 розділу IV Кодексу систем розподілу та додатку 6 до Кодексу систем розподілу **повідомлення має містити ідентифікатор** за формою, наведеною в додатку 6 до Кодексу, який є унікальним набором даних (послідовністю символів), що присвоюється автоматично програмними засобами інформаційно-телекомунікаційних систем ОСР та **має містити інформацію** щодо номера технічних умов, дати видачі технічних умов, типу електроустановки замовника, порядкового номера ОСР, маркування територіальної одиниці ОСР, до електричних мереж якої приєднується Замовник, типу приєднання, дати видачі повідомлення про надання послуги з приєднання **тощо**.

Таким чином, **перелік інформації**, що має містити ідентифікатор повідомлення про надання послуги з приєднання **не є вичерпним**.

При цьому, Актом перевірки № 503 **не зафіксовано**, що ідентифікатор Повідомлення від 30.10.2023 не містить інформації, передбаченої положеннями пункту 4.2.3 глави 4.2 розділу IV Кодексу систем розподілу та додатком 6 до Кодексу систем розподілу.

Враховуючи вищевикладене, Департамент ліцензійного контролю **не вбачає** у діях АТ «УКРЗАЛІЗНИЦЯ» **порушення вимог** пункту 4.2.3 глави 4.2 розділу IV Кодексу систем розподілу та підпункту 26 пункту 2.2 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії.

Відповідно до пояснень АТ «УКРЗАЛІЗНИЦЯ», наданих листом від 05.12.2023 № ЦЕ-7/3900, Актом планової перевірки від 26.07.2023 № 329 зафіксовано порушення пункту 4.2.4 глави 4.2 розділу IV Кодексу систем розподілу та підпункту 26 пункту 2.2 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії, зокрема під час процедури надання послуги зі стандартного

приєднання гр. Андрієнку В. В. за адресою: Одеська область, Біляївський район, сщ. Усатове, вул. Пірогова, буд. 6-Б (таблиця 3.22.9 Акта планової перевірки від 26.07.2023 № 329).

При цьому, за результатами розгляду Акта планової перевірки від 26.07.2023 № 329 НКРЕКП прийнято постанову від 23.08.2023 № 1544 «Про накладення штрафу на АТ «УКРЗАЛІЗНИЦЯ» за недотримання вимог нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії, та порушення Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії та здійснення заходів державного регулювання», якою на АТ «УКРЗАЛІЗНИЦЯ» накладено штраф у розмірі 170 000 (сто сімдесят тисяч) гривень.

Таким чином, АТ «УКРЗАЛІЗНИЦЯ» просить не враховувати відповідні порушення при визначенні розміру штрафу.

Департамент ліцензійного контролю зазначає, що НКРЕКП, у результаті розгляду 23.08.2023 на засіданні, яке проводилось у формі відкритого слухання, Акта планової перевірки від 26.07.2023 № 329 (за період діяльності з 01.01.2021 по 31.12.2022), прийнято постанову від 23.08.2023 № 1544 «Про накладення штрафу на АТ «УКРЗАЛІЗНИЦЯ» за недотримання вимог нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії, та порушення Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії та здійснення заходів державного регулювання», якою на АТ «УКРЗАЛІЗНИЦЯ» накладено штраф у розмірі 170 000 гривень, зокрема за порушення пункту 4.2.4 глави 4.2 розділу IV Кодексу систем розподілу та підпункту 26 пункту 2.2 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії під час процедури надання послуги зі стандартного приєднання гр. Андрієнку В. В. за адресою: Одеська область, Біляївський район, сщ. Усатове, вул. Пірогова, буд. 6-Б (таблиця 3.22.9 Акта планової перевірки від 26.07.2023 № 329).

При цьому, Актом перевірки № 503, додатково досліджено період діяльності Товариства з 01.01.2023 по 15.11.2023, за який НКРЕКП не застосовувало санкцій до АТ «УКРЗАЛІЗНИЦЯ».

Відповідно до положень пункту 4.8.2 глави 4.8 розділу IV Кодексу систем розподілу (у редакції, що діяла до 19 серпня 2023 року) ОСР після завершення робіт з приєднання повідомляє замовника у спосіб, указаний у заяві про приєднання, про готовність власних мереж до підключення електроустановок замовника шляхом надання повідомлення про надання послуги з приєднання в частині зовнішнього електрозабезпечення. Зазначене повідомлення про надання послуги з приєднання є підставою для укладання замовником договорів (або внесення змін до діючих договорів) згідно з вимогами, встановленими на ринку електричної енергії.

Відповідно до положень пункту 11.1.3 глави 11.1 розділу XI Кодексу систем розподілу користувачі, які в установленому цим Кодексом порядку виконали вимоги щодо приєднання до системи розподілу, мають право на доступ до системи розподілу та на отримання послуг з розподілу електричної енергії від відповідного ОСР.

Відповідно до положень пункту 11.1.5 глави 11.1 розділу XI Кодексу систем розподілу ОСР не має права відмовити у доступі до своєї системи розподілу, крім випадків недостатньої пропускну здатності обладнання електричних мереж системи розподілу напругою вище 20 кВ. При цьому ОСР має надати обґрунтування причини такої відмови, яка має базуватися на об'єктивних і технічно та економічно обґрунтованих критеріях, а також інформацію про обґрунтований строк, необхідний для створення резерву пропускну здатності мереж відповідно до затвердженого Регулятором плану розвитку системи передачі або системи розподілу.

Відповідно до частини другої статті 22 Закону України «Про ринок електричної енергії» оператор системи передачі та оператори систем розподілу можуть відмовити в доступі до електричних мереж у разі недостатньої пропускну здатності електричних мереж з наданням обґрунтування причини такої відмови, яка має базуватися на об'єктивних і технічно та економічно обґрунтованих критеріях, а також інформації про обґрунтований строк, необхідний для створення резерву пропускну здатності мереж відповідно до затвердженого Регулятором плану розвитку системи передачі або системи розподілу. У разі відсутності плану розвитку системи передачі або плану розвитку системи розподілу, обґрунтованих строків створення резерву пропускну здатності електричних мереж відмова оператора системи передачі, оператора системи розподілу в доступі до електричних мереж вважається необґрунтованою.

Комісією з проведення перевірки зазначено, що План розвитку системи розподілу АТ «УКРЗАЛІЗНИЦЯ» на 2022 – 2026 роки затверджено без деталізації назв повітряних ліній

ПЛ-0,4 кВ, зокрема, не зазначено відомостей щодо запланованих заходів щодо проведення реконструкції ПЛ-0,4 кВ станції Усатове.

При цьому, комісією з проведення перевірки встановлено, що Повідомлення про надання послуги з приєднання від 30.10.2023 № ПВ 0005720902221280410130102023 містить наступну інформацію (мовою документа): «...Інформуємо, що **роботи з реконструкції ПЛ-0,4 кВ ст. Усатове виробничого підрозділу служби електропостачання «Одеська дистанція електропостачання» за адресою: Одеська обл., Біляївський р-н, ст. Усатове станом на 30.10.2023 року не виконані. Виконання робіт передбачено проектом інвестиційної програми з розподілу електричної енергії на 2024 рік.**

Технічні заходи, які були виконані ОСР/ОСП в частині зовнішнього електрозабезпечення

1. Від ПЛ-0,4 кВ ф. Житкова виконано будівництво ЛЕП-0,4 кВ довжиною 6 м;
2. Встановлено дообліковий автоматичний вимикач номіналом 63 А. ...».

АТ «УКРЗАЛІЗНИЦЯ» надало комісії з перевірки копію Договору споживача про надання послуг з розподілу (передачі) електричної енергії від 20.11.2023 № 5101385508/808 (далі – Договір від 20.11.2023) пунктом 11.1 розділу 11 якого визначено (мовою документа): «11.1 Цей Договір набирає чинності у відповідності до повідомлення про надання послуги з приєднання від 30.10.2023 № ПВ 0005720902221280410130102023 з дати проведення реконструкції ПЛ-0,4 кВ станції Усатове та фактичного доступу до цієї лінії.»

Таким чином, АТ «УКРЗАЛІЗНИЦЯ» безпідставно відмовило у доступі до системи розподілу Товариства, оскільки відсутність пропускної спроможності обладнання електричних мереж системи розподілу **наявне в мережах напругою 0,4 кВ.**

Водночас, комісією з проведення перевірки встановлено, що Договір від 20.11.2023 підписано гр. Кушніром О. В. (за дорученням) із зазначенням наступного (мовою документа): «3 пунктом 11.1 договору в частині набрання чинності не погоджуюсь».

Розом з цим, відповідно до пункту 1.1.2 глави 1.1 розділу I Правил роздрібного ринку електричної енергії **паспорт точки розподілу (передачі)** – акт (документ), складений оператором системи, в якому зазначаються технічні параметри точки підключення споживача.

Комісією з проведення перевірки встановлено, що у пункті 4 додатку № 2 до Договору від 20.11.2023 «Паспорт точки розподілу/передачі електричної енергії» **міститься інформація про наявність** на об'єкті гр. Андрієнка В. В. **генеруючої установки потужністю 30 кВт** (дата початку дії (введення в експлуатацію) – 20.11.2023, дата введення в облік – 20.11.2023).

Водночас, ТУ № ОД/0715-1 **видані для електрозабезпечення житлового будинку, без зазначення інформації щодо генеруючої установки.**

Таким чином, **станом на 20.11.2023 у Товариства була відсутня документально підтверджена інформація** щодо наявності на об'єкті гр. Андрієнка В. В. генеруючої установки потужністю 30 кВт.

Департамент ліцензійного контролю зазначає, що згідно підпункту 2 пункту 2.2.13 глави 2.2 розділу II Порядку (методики) визначення розміру штрафів НКРЕКП припиняє розрахунок розміру штрафів та застосовує інші види санкцій, передбачені чинним законодавством у разі, якщо порушення та наслідки порушення були повністю усунуті порушником до початку розгляду питання щодо відповідальності ліцензіата на засіданні НКРЕКП в порядку, передбаченому чинним законодавством.

Отже, згідно з Порядком (методикою) визначення розміру штрафів за порушення **пункту 4.2.4 глави 4.2 та пункту 4.4.6 (у редакції, що діяла до 19 серпня 2023 року) глави 4.4 розділу IV Кодексу систем розподілу, пункт 3.1.4 Типового договору про стандартне приєднання до електричних мереж системи розподілу, що є додатком 1 до Кодексу систем розподілу, підпунктів 13 та 26 пункту 2.2 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії, Департамент ліцензійного контролю пропонує застосувати санкцію у вигляді застереження,** оскільки порушення та наслідки порушення були повністю усунуті порушником до початку розгляду питання щодо відповідальності ліцензіата на засіданні НКРЕКП.

Крім того, Департамент ліцензійного контролю зазначає, що згідно підпункту 1 пункту 2.2.13 глави 2.2 розділу II Порядку (методики) визначення розміру штрафів НКРЕКП **припиняє розрахунок розміру штрафу та застосовує інші види санкцій**, передбачені чинним законодавством, за наявністю однієї умови, а саме, що сума оцінки серйозності та характеру порушення, розрахована відповідно до пункту 2.2.12 цієї глави, **не перевищує 12**.

Отже, при розрахунку розміру штрафу згідно Порядку (методики) визначення розміру штрафів за порушення **пункту 2.1.11 глави 2.1 розділу II Правил роздрібного ринку електричної енергії сума балів не перевищує 12**, тому припиняється розрахунок розміру штрафу та **Департамент ліцензійного контролю пропонує застосувати санкцію у вигляді застереження**.

Ураховуючи викладене, Письмові пояснення Товариства та згідно з Порядком (методикою) визначення розміру штрафів **Департамент ліцензійного контролю пропонує накласти штраф у розмірі 360 213 (триста шістьдесят тисяч двісті тринадцять) гривень** згідно розрахунку:

Фінальний розмір штрафу відповідно до акту перевірки	21 189 неоподаткованих мінімумів доходів громадян (далі – НМДГ)	360 213 грн
---	--	--------------------

№ Порушення	Тип порушення	Фінальний розмір штрафу, НМДГ	Фінальний розмір штрафу, грн	Максимально допустимий за законодавством розмір штрафу	Початковий розмір штрафу	Коригування розміру штрафу на тривалість порушення	Коригування розміру штрафу на пом'якшуючі обставини	Коригування розміру штрафу на обтяжуючі обставини	Коригування розміру штрафу у разі його неспівмірності вчиненому порушенню	Коригування розміру штрафу для стримування ліцензіата від вчинення порушення у майбутньому	Індивідуальне пом'якшення штрафу	Округлення
1	порушення щодо надання послуг та/або взаємодії зі споживачами / ліцензіатами НКРЕКП / третіми сторонами	7 063,00	120 071,00	1 700 000,00	119 000,00 ¹	1 071,00 ²	-	-	-	-	-	-
2	інші порушення щодо організаційних питань ліцензійної діяльності	-	-	1 700 000,00	-	-	-	-	-	-	-	-
3	порушення щодо надання послуг та/або взаємодії зі споживачами / ліцензіатами НКРЕКП / третіми сторонами	7 063,00	120 071,00	1 700 000,00	119 000,00 ³	1 071,00 ⁴	-	-	-	-	-	-
4	інші порушення щодо організаційних питань ліцензійної діяльності	-	-	1 700 000,00	-	-	-	-	-	-	-	-
5	порушення щодо надання послуг та/або взаємодії зі споживачами / ліцензіатами	7 063,00	120 071,00	1 700 000,00	119 000,00 ⁵	1 071,00 ⁶	-	-	-	-	-	-

	НКРЕКП /третіми сторонами											
6	інші порушення щодо організаційних питань ліцензійної діяльності	-	-	1 700 000,00	-	-	-	-	-	-	-	-

Щодо порушення № 1:

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	%	7%
коефіцієнт завданої шкоди або додаткової вигоди		1
Початковий розмір штрафу	грн	119 000,00

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

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

Щодо порушення № 3:

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

максимально допустимий за законодавством розмір штрафу	грн	1 700 000,00
відсоток серйозності порушення	%	7%
коефіцієнт завданої шкоди або додаткової вигоди		1
Початковий розмір штрафу	грн	119 000,00

⁴ відповідно до пункту 2.3.2 глави 2.3 розділу 2 Порядку (методики) визначення розміру штрафів застосовано коригування початкового розміру штрафу, розрахованого відповідно до пункту 2.3.1 глави 2.3 цього розділу, **тривалості порушення (9 днів):**

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

Щодо порушення № 5:

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

максимально допустимий за законодавством розмір штрафу	грн	1 700 000,00
відсоток серйозності порушення	%	7%
коефіцієнт завданої шкоди або додаткової вигоди		1
Початковий розмір штрафу	грн	119 000,00

⁶ відповідно до пункту 2.3.2 глави 2.3 розділу 2 Порядку (методики) визначення розміру штрафів **застосовано коригування початкового розміру штрафу**, розрахованого відповідно до пункту 2.3.1 глави 2.3 цього розділу, **тривалості порушення (9 днів)**:

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

З огляду на зазначене, пропонуємо прийняти:

1) постанову, якою:

Застерегти АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО «УКРАЇНЬСЬКА ЗАЛІЗНИЦЯ» (код ЄДРПОУ 40075815) щодо недопущення надалі порушення Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії та недотримання вимог нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії, а саме:

пункту 2.2 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії, а саме:

підпункту 13 у частині укладення договорів, які є обов'язковими для здійснення ліцензованої діяльності, та виконання умов цих договорів,

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

пункту 2.1.11 глави 2.1 розділу II Правил роздрібного ринку електричної енергії, яким визначено, що під час оформлення заяви-приєднання, паспорту точки розподілу/передачі оператор системи використовує наявну у нього інформацію за об'єктом розподілу, достатню для проведення розрахунків, зокрема: про розмежування балансової належності та експлуатаційної відповідальності сторін, щодо однолінійної схеми електропостачання об'єкта, щодо розрахункових засобів вимірювальної техніки обсягу активної та реактивної електричної енергії та рівня потужності (тип, марка, технічні характеристики тощо), щодо дозволеної (договірної) величини електричної потужності, щодо технічних даних силових трансформаторів, кабельних та/або повітряних ліній передачі/розподілу електричної енергії, якими здійснюється розподіл електричної енергії (для об'єктів споживачів, для яких розрахункові засоби вимірювальної техніки встановлені не на межі балансової належності);

розділу IV Кодексу систем розподілу, а саме:

пункту 4.2.4 глави 4.2, яким визначено, що строк надання послуги зі стандартного приєднання для електроустановок замовника другого ступеня потужності становить 60 календарних днів, починаючи з наступного робочого дня від дати оплати замовником ОСР вартості приєднання відповідно до договору про приєднання,

пункту 4.4.6 глави 4.4 (у редакції, що діяла до 19 серпня 2023 року), яким визначено, що для стандартного приєднання та нестандартного приєднання «під ключ» ОСР направляє замовнику в зазначений ним спосіб технічні умови на приєднання разом з розрахунком вартості плати за приєднання до електричних мереж та рахунком на оплату плати за приєднання;

пункту 3.1.4 Типового договору про стандартне приєднання до електричних мереж системи розподілу, що є додатком 1 до Кодексу систем розподілу, яким встановлено, що виконавець послуг зобов'язаний забезпечити в установленому порядку приєднання (будівництво та введення в експлуатацію електричних мереж зовнішнього електрозабезпечення об'єкта Замовника від місця забезпечення потужності до точки приєднання) об'єкта (електроустановок) Замовника до електричних мереж системи розподілу у строки, встановлені Кодексом.

Накласти штраф у розмірі 360 213 (триста шістьдесят тисяч двісті тринадцять) гривень на АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО «УКРАЇНЬСЬКА ЗАЛІЗНИЦЯ» (код ЄДРПОУ 40075815) за недотримання вимог пункту 11.1.5 глави 11.1 розділу XI Кодексу систем розподілу, яким визначено, що ОСР не має права відмовити у доступі до своєї системи розподілу, крім випадків недостатньої пропускної спроможності обладнання електричних мереж системи розподілу напругою вище 20 кВ. При цьому ОСР має надати обґрунтування причини такої відмови, яка має базуватися на об'єктивних і технічно та економічно обґрунтованих критеріях, а також інформацію про

обґрунтований строк, необхідний для створення резерву пропускної спроможності мереж відповідно до затвердженого Регулятором плану розвитку системи передачі або системи розподілу.

2) розпорядження про усунення порушень, відповідно до якого:

Зобов'язати АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО «УКРАЇНСЬКА ЗАЛІЗНИЦЯ» (код ЄДРПОУ 40075815) у строк до 01 лютого 2024 року врегулювати взаємовідносини із гр. Андрієнком В. В. шляхом надання доступу до системи розподілу АТ «УКРЗАЛІЗНИЦЯ» за точками приєднання, зазначеними у повідомленнях про надання послуги з приєднання від 30 жовтня 2023 року та внесення зміни до паспорту точки розподілу/передачі електричної енергії», що є додатком 2 до проектів договорів споживача про надання послуг з розподілу (передачі) електричної енергії, наданих гр. Андрієнку В. В.

Про вжиті заходи у строк до 15 лютого 2024 року повідомити НКРЕКП з наданням належним чином завірених копій підтвердних документів.

**Директор
Департаменту ліцензійного контролю**

Ярослав ЗЕЛЕНЮК



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

ПОСТАНОВА

№ _____

Київ

Про застосування санкцій до
АТ «УКРЗАЛІЗНИЦЯ» за
порушення Ліцензійних умов
з розподілу електричної енергії
та недотримання вимог
нормативно-правових актів,
що регулюють функціонування
ринку електричної енергії

Національною комісією, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, у результаті розгляду __ грудня 2023 року на засіданні, яке проводилось у формі відкритого слухання, Акта позапланової виїзної перевірки від 29 листопада 2023 року № 503, проведеної на підставі постанови НКРЕКП від 18 жовтня 2023 року № 1927 «Про проведення позапланової виїзної перевірки АТ «УКРЗАЛІЗНИЦЯ» та відповідно до посвідчення на проведення позапланової виїзної перевірки від 14 листопада 2023 року № 571, встановлено, що АКЦІОНЕРНИМ ТОВАРИСТВОМ «УКРАЇНСЬКА ЗАЛІЗНИЦЯ» (код ЄДРПОУ 40075815) порушено Ліцензійні умови провадження господарської діяльності з розподілу електричної енергії, затверджені постановою НКРЕКП від 27 грудня 2017 року № 1470 (далі – Ліцензійні умови розподілу електричної енергії), та не дотримано вимоги нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії, а саме:

пункт 2.2 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії, а саме:

підпункт 13 у частині укладення договорів, які є обов'язковими для здійснення ліцензованої діяльності, та виконання умов цих договорів,

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

пункту 2.1.11 глави 2.1 розділу II Правил роздрібного ринку електричної енергії, затверджених постановою НКРЕКП від 14 березня 2018 року № 312 (далі – Правила роздрібного ринку електричної енергії), згідно з яким під час оформлення заяви-приєднання, паспорту точки розподілу/передачі оператор системи використовує наявну у нього інформацію за об'єктом розподілу, достатню для проведення розрахунків, зокрема: про розмежування балансової належності та експлуатаційної відповідальності сторін, щодо однолінійної схеми електропостачання об'єкта, щодо розрахункових засобів вимірювальної техніки обсягу активної та реактивної електричної енергії та рівня потужності (тип, марка, технічні характеристики тощо), щодо дозволеної (договірної) величини електричної потужності, щодо технічних даних силових трансформаторів, кабельних та/або повітряних ліній передачі/розподілу електричної енергії, якими здійснюється розподіл електричної енергії (для об'єктів споживачів, для яких розрахункові засоби вимірювальної техніки встановлені не на межі балансової належності);

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

пункту 4.2.4 глави 4.2 розділу IV (у редакції, що діяла до 19 серпня 2023 року), згідно з яким строк надання послуги зі стандартного приєднання для електроустановок замовника другого ступеня потужності становить 60 календарних днів, починаючи з наступного робочого дня від дати оплати замовником ОСР вартості приєднання відповідно до договору про приєднання,

пункту 4.4.6 глави 4.4 розділу IV (у редакції, що діяла до 19 серпня 2023 року) у частині направлення замовнику для стандартного приєднання та нестандартного приєднання «під ключ», у зазначений ним спосіб, технічних умов на приєднання разом з розрахунком вартості плати за приєднання до електричних мереж та рахунком на оплату плати за приєднання;

пункту 11.1.5 глави 11.1 розділу XI, у частині надання доступу до своєї системи розподілу, крім випадків недостатньої пропускної спроможності обладнання електричних мереж системи розподілу напругою вище 20 кВ та надання обґрунтування причини відмови, яка має базуватися на об'єктивних і технічно та економічно обґрунтованих критеріях, а також інформації про обґрунтований строк, необхідний для створення резерву пропускної спроможності мереж відповідно до затвердженого Регулятором плану розвитку системи передачі або системи розподілу.

Відповідно до статей 17, 19 та 22 Закону України «Про Національну комісію, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг» та 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 АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО «УКРАЇНСЬКА ЗАЛІЗНИЦЯ» (код ЄДРПОУ 40075815) щодо недопущення надалі порушення Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії та недотримання вимог нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії, а саме:

пункту 2.2 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії, а саме:

підпункту 13 у частині укладення договорів, які є обов'язковими для здійснення ліцензованої діяльності, та виконання умов цих договорів,

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

пункту 2.1.11 глави 2.1 розділу II Правил роздрібного ринку електричної енергії, згідно з яким під час оформлення заяви-приєднання, паспорту точки розподілу/передачі оператор системи використовує наявну у нього інформацію за об'єктом розподілу, достатню для проведення розрахунків, зокрема: про розмежування балансової належності та експлуатаційної відповідальності сторін, щодо однолінійної схеми електропостачання об'єкта, щодо розрахункових засобів вимірювальної техніки обсягу активної та реактивної електричної енергії та рівня потужності (тип, марка, технічні характеристики тощо), щодо дозволеної (договірної) величини електричної потужності, щодо технічних даних силових трансформаторів, кабельних та/або повітряних ліній передачі/розподілу електричної енергії, якими здійснюється розподіл електричної енергії (для об'єктів споживачів, для яких розрахункові засоби вимірювальної техніки встановлені не на межі балансової належності);

розділу IV Кодексу систем розподілу, а саме:

пункту 4.2.4 глави 4.2 (у редакції, що діяла до 19 серпня 2023 року), згідно з яким строк надання послуги зі стандартного приєднання для електроустановок замовника другого ступеня потужності становить 60 календарних днів, починаючи з наступного робочого дня від дати оплати замовником ОСР вартості приєднання відповідно до договору про приєднання,

пункту 4.4.6 глави 4.4 (у редакції, що діяла до 19 серпня 2023 року), у частині направлення замовнику для стандартного приєднання та нестандартного приєднання «під ключ» в зазначений ним спосіб технічних

умов на приєднання разом з розрахунком вартості плати за приєднання до електричних мереж та рахунком на оплату плати за приєднання.

2. Накласти штраф у розмірі 360 213 (триста шістьдесят тисяч двісті тринадцять) гривень на АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО «УКРАЇНСЬКА ЗАЛІЗНИЦЯ» (код ЄДРПОУ 40075815) за недотримання вимог пункту 11.1.5 глави 11.1 розділу XI Кодексу систем розподілу, у частині надання доступу до своєї системи розподілу, крім випадків недостатньої пропускнуої спроможності обладнання електричних мереж системи розподілу напругою вище 20 кВ та надання обґрунтування причини відмови, яка має базуватися на об'єктивних і технічно та економічно обґрунтованих критеріях, а також інформації про обґрунтований строк, необхідний для створення резерву пропускнуої спроможності мереж відповідно до затвердженого Регулятором плану розвитку системи передачі або системи розподілу.

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

Голова НКРЕКП

Костянтин УЩАПОВСЬКИЙ

МП

Копію постанови про накладення штрафу надіслано (отримав)

(дата надіслання, посада, прізвище, ім'я, по батькові особи, яка отримала копію постанови)

«__» _____ 20__ року

(підпис)



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

РОЗПОРЯДЖЕННЯ

Київ

№ _____

Про усунення порушень
АТ «УКРЗАЛІЗНИЦЯ»

Відповідно до пункту 4 частини другої статті 3, частини п'ятої статті 14, пункту 5 частини четвертої статті 19 Закону України «Про Національну комісію, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг» та згідно з Актом позапланової виїзної перевірки від 29 листопада 2023 року № 503, проведеної на підставі постанови НКРЕКП від 18 жовтня 2023 року № 1927 «Про проведення позапланової виїзної перевірки АТ «УКРЗАЛІЗНИЦЯ», Національна комісія, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг,

ВИРІШИЛА:

Зобов'язати АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО «УКРАЇНСЬКА ЗАЛІЗНИЦЯ» (код ЄДРПОУ 40075815) усунути порушення нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії, а саме:

пункту 11.1.5 глави 11.1 розділу XI Кодексу систем розподілу, затвердженого постановою НКРЕКП від 14 березня 2018 року № 310, у частині надання доступу до своєї системи розподілу, крім випадків недостатньої пропускної спроможності обладнання електричних мереж системи розподілу напругою вище 20 кВ та надання обґрунтування причини відмови, яка має базуватися на об'єктивних і технічно та економічно обґрунтованих критеріях, а також інформації про обґрунтований строк, необхідний для створення резерву пропускної спроможності мереж відповідно до затвердженого Регулятором плану розвитку системи передачі або системи розподілу;

пункту 2.1.11 глави 2.1 розділу II Правил роздрібного ринку електричної енергії, затверджених постановою НКРЕКП від 14 березня 2018 року №312, згідно з яким під час оформлення заяви-приєднання, паспорту точки розподілу/передачі оператор системи використовує наявну у нього інформацію за об'єктом розподілу, достатню для проведення розрахунків, зокрема: про розмежування балансової належності та експлуатаційної відповідальності сторін, щодо однолінійної схеми електропостачання об'єкта, щодо розрахункових засобів вимірювальної техніки обсягу активної та реактивної електричної енергії та рівня потужності (тип, марка, технічні характеристики тощо), щодо дозволеної (договірної) величини електричної потужності, щодо технічних даних силових трансформаторів, кабельних та/або повітряних ліній передачі/розподілу електричної енергії, якими здійснюється розподіл електричної енергії (для об'єктів споживачів, для яких розрахункові засоби вимірювальної техніки встановлені не на межі балансової належності),

для чого у строк до 01 лютого 2024 року врегулювати взаємовідносини із гр. Андрієнком В. В. шляхом надання доступу до системи розподілу АТ «УКРЗАЛІЗНИЦЯ» за точками приєднання, зазначеними у повідомленнях про надання послуги з приєднання від 30 жовтня 2023 року та внесення зміни до паспорту точки розподілу/передачі електричної енергії», що є додатком 2 до проєктів договорів споживача про надання послуг з розподілу (передачі) електричної енергії, наданих гр. Андрієнку В. В.

Про вжиті заходи у строк до 15 лютого 2024 року повідомити НКРЕКП з наданням належним чином завірених копій підтвердних документів.

Голова НКРЕКП

Костянтин УЩАПОВСЬКИЙ