

**Обґрунтування**  
**до проєкту постанови НКРЕКП**  
**«Про застереження АТ «УКРЗАЛІЗНИЦЯ» щодо недопущення надалі порушення**  
**Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії та недотримання вимог нормативно-**  
**правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії»**

Відповідно до постанови НКРЕКП від 22 листопада 2023 року № 2188 «Про проведення позапланової виїзної перевірки АТ «УКРЗАЛІЗНИЦЯ» на підставі посвідчення на проведення позапланової виїзної перевірки від 15 грудня 2023 року № 623, 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 05 липня 2023 року по 18 грудня 2023 року**, за результатами якої складено Акт позапланової виїзної перевірки від 28 грудня 2023 року № 565 (далі – Акт перевірки № 565).

АТ «УКРЗАЛІЗНИЦЯ» листами від 03.01.2024 № ЦЕ-7/24 та від 18.01.2024 № ЦЕ-7/203 надало до НКРЕКП письмові пояснення до Акта перевірки № 565, які опрацьовано.

Так, зазначеним Актом перевірки № 565 встановлено та зафіксовано наступне:

№ п/п	Виявлене порушення	Суть порушення
1	<p>пункту 4.3.3 глави 4.3 розділу IV Кодексу систем розподілу, затвердженого постановою НКРЕКП від 14.03.2019 № 310 (далі – Кодекс систем розподілу)</p> <p>пункту 4.8.2 глави 4.8 розділу IV Кодексу систем розподілу (у редакції, що діяла до 19.08.2023)</p> <p>пункт 3.1.4 Типового договору про нестандартне приєднання до електричних мереж системи розподілу «під ключ», що є додатком 2 до Кодексу систем розподілу</p>	<p>яким визначено, що строк надання послуги з нестандартного приєднання «під ключ», становить не більше 120 календарних днів (у тому числі 30 днів для проєктування електричних мереж лінійної частини приєднання) – для замовників із заявленою до приєднання потужністю електроустановок до 160 кВт (включно);</p> <p>яким визначено, що 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;</p> <p>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 приєднання до точки приєднання) замовника до</p>



У об'єкта замовника від місця приєднання до точки приєднання) замовника до

<p><b>пункт 3.2.2 Типового договору про нестандартне приєднання до електричних мереж системи розподілу «під ключ», що є додатком 2 до Кодексу систем розподілу</b></p> <p><b>підпункту 13 пункту 2.2 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії</b></p> <p><b>підпункту 26 пункту 2.2 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії</b></p>	<p><b>електричних мереж системи розподілу у строки, встановлені Кодексом;</b></p> <p><b>яким встановлено, що замовник зобов'язаний погодити з виконавцем послуг на відповідність вимогам технічних умов проєктну документацію щодо будівництва (реконструкції, технічного переоснащення) електричних мереж внутрішнього електрозабезпечення електроустановок замовника для об'єктів напругою в точці приєднання вище 27,5 кВ;</b></p> <p><b>щодо обов'язку ліцензіата укладати договори, які є обов'язковими для здійснення ліцензованої діяльності, та виконувати умови цих договорів;</b></p> <p><b>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.</b></p>
<p>Комісією з проведення перевірки в Акті перевірки № 565 <i>інформаційно зазначено</i>, що відповідно до постанови НКРЕКП від 11.02.2022 № 296 «Про проведення позапланової виїзної перевірки АТ «УКРЗАЛІЗНИЦЯ» НКРЕКП здійснено позапланову виїзну перевірку дотримання АТ «УКРЗАЛІЗНИЦЯ» вимог нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії, та Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії, за результатами якої складено Акт позапланової виїзної перевірки від 18.05.2023 № 245 (далі – Акт перевірки № 245).</p> <p>У результаті розгляду 14.06.2023 на засіданні НКРЕКП, яке проводилось у формі відкритого слухання, Акта перевірки № 245 прийнято розпорядження від 14.06.2023 № 157-р «Про усунення порушень АТ «УКРЗАЛІЗНИЦЯ», яким зобов'язано АТ «УКРЗАЛІЗНИЦЯ» у строк до 05.07.2023 врахувати висновок центрального органу виконавчої влади, що реалізує державну політику у сфері нагляду (контролю) в галузі електроенергетики, наданий листом від 04.10.2021 № 7/5.4-2987-21, шляхом внесення відповідних змін до технічних умов нестандартного приєднання до електричних мереж електроустановок від 06.09.2021 № ОД/0638-1, ідентифікатор № ТУ00024306092112804201, про що у строк до 20.07.2023 повідомити НКРЕКП та Управління НКРЕКП у м. Києві та Київській області з наданням належним чином завірених копій підтвердних документів.</p> <p>Листом від 20.07.2023 № ЦЕ-7/2165 (з додатками) АТ «УКРЗАЛІЗНИЦЯ» повідомило НКРЕКП та Управління НКРЕКП у м. Києві та Київській області (з наданням копій підтвердних документів) про надання замовнику послуги з приєднання відкоригованих технічних умов від 06.09.2021 № ОД/0638-1, ідентифікатор № ТУ00024306092112804201.</p> <p>Відповідно до листа Державної інспекції енергетичного нагляду України від 15.12.2023 № 7/5.1-3969-23 (мовою документа):</p> <p><i>«... У висновку Держенергонагляду, наданого листом від 04.10.2021 № 7/5.4-2987-21, було зазначено, що вимоги АТ «Українська залізниця», які зазначені у пункті 1.1 розділу I Технічних умов нестандартного приєднання від 06.09.2021 № ОД/0638-1 (ТУ 00024306092112804201) (далі – ТУ) щодо необхідності встановлення на КТП-ДПР-27,5/10 кВ високочастотних загороджувачів та пункту 2.6.1 розділу I ТУ ОД/0638-1 щодо облаштування обліку електричної енергії в РП-10 кВ КТП-ДПР-27,5/10 кВ, є технічно необґрунтованими.</i></p> <p><i>Листом від 05.07.2023 № Е-15/1066 АТ «Українська залізниця» надала замовнику послуги нестандартного приєднання скориговані ТУ, в яких:</i></p>	

- вимога стосовно «встановлення на КТП-ДПР-27,5/10 кВ високочастотних загорджувачів» була виключена;

- вимога стосовно «облаштування обліку електричної енергії в РП-10 кВ КТП-ДПР-27,5/10 кВ» була замінена на вимогу «на об'єкті Замовника провести перевірку існуючого вузла обліку електричної енергії з урахуванням вимог глави 1.5 ПУЕ, ПРРЕЕ, ККОЕЕ, «облік та контроль якості електроенергії, вимірювальні прилади» ДБН В 2.5-23-2010». ...

... Враховуючи вищенаведене повідомляємо, що АТ «Українська залізниця» виконано висновок центрального органу виконавчої влади, що реалізує державну політику у сфері нагляду (контролю) в галузі електроенергетики, наданий листом від 04.10.2021 № 7/5.4-2987-21.».

Відповідно до положень пункту 2.1 розділу II Кодексу систем розподілу (у редакції, що діяла до 04.11.2023):

**замовник послуги з приєднання (замовник)** – фізична або юридична особа, яка письмово або іншим способом, визначеним Кодексом, повідомила ОСР про намір приєднати до електричних мереж новозбудовані електроустановки або **змінити технічні параметри** діючих електроустановок внаслідок реконструкції чи технічного переоснащення;

**зміна технічних параметрів** – збільшення величини дозволеної до використання **потужності електроустановки** внаслідок реконструкції чи технічного переоснащення об'єкта, підвищення рівня надійності електрозабезпечення електроустановки, **зміна ступеня напруги** та/або **зміна схеми живлення електроустановки** замовника (у тому числі з однофазної на трифазну), **що здійснюється з його ініціативи** відповідно до Кодексу.

Комісією з перевірки встановлено та Актом перевірки № 565 зафіксовано (мовою документа): «В заяві про приєднання від 19.08.2021 № 65 замовником було зазначено мету приєднання «зміна технічних параметрів», збільшення величини дозволеної до використання **потужності електроустановки** зі 100 кВт до 144 кВт.

**Необхідність зміни схеми живлення електроустановки в заяві про приєднання від 19.08.2021 № 65 (або в інший спосіб) замовником не ініційовано.**».

Відповідно до положень пункту 4.3.3 глави 4.3 розділу IV Кодексу систем розподілу (у редакції, що діяла до 19.08.2023) строк надання послуги з нестандартного приєднання «під ключ» для замовників із заявленою до приєднання потужністю електроустановок до 160 кВт (включно) становить не більше 120 календарних днів (у тому числі 30 днів для проектування електричних мереж лінійної частини приєднання).

**Перебіг строку надання послуги з приєднання починається з дня, наступного за днем оплати замовником ОСР вартості послуги з приєднання до електричних мереж відповідно до умов договору про приєднання.**

Відповідно до пункту 4.1 глави 4 Типового договору про нестандартне приєднання до електричних мереж системи розподілу «під ключ», що є додатком 1 до Кодексу систем розподілу, замовник сплачує попередню оплату за приєднання на поточний рахунок виконавця в такому порядку:

оплата в розмірі 50 відсотків від визначеної складової плати за приєднання потужності упродовж 20 робочих днів починаючи з наступного робочого дня від дати отримання технічних умов, розрахунку вартості плати за приєднання до електричних мереж та рахунку на сплату плати за приєднання;

оплата в розмірі 40 відсотків від складової плати за приєднання потужності та оплата 90 відсотків від визначеної вартості лінійної частини приєднання упродовж 5 робочих днів починаючи з наступного робочого дня від дати узгодження з усіма заінтересованими сторонами розробленої Виконавцем послуг проектної документації;

остаточний розрахунок плати упродовж 5 робочих днів починаючи з наступного робочого дня після надання послуги з приєднання, що підтверджується повідомленням про надання послуги з приєднання.

Відповідно до пунктів 5 та 6 технічних умов від 06.09.2021 № ОД/0638-1, ідентифікатор № ТУ00024306092112804201 **точка забезпечення потужності та точка приєднання (існуюча)** визначені Товариством на ПЛ-ДПР-27,5 кВ, **тому відстань по прямій лінії** від найближчої

(найближчих) точки (точок) в існуючих (діючих) електричних мережах (повітряна лінія, трансформаторна підстанція або розподільний пункт) оператора системи розподілу (ступеня напруги, що відповідає ступеню напруги в точці приєднання) до точки приєднання електроустановок замовника **дорівнює «0»**.

Таким чином, плата за нестандартне приєднання «під ключ» **не включає лінійну складову** (вартість лінійної частини приєднання), а складається лише з плати за приєднання потужності.

**10.09.2021** ФОП Аврамуком М. С. на підставі рахунку-фактури від 08.09.2021 № 212/84 було сплачено 100 % плати за нестандартне приєднання «під ключ».

Комісією з перевірки встановлено **відсутність необхідності збільшення строку** надання послуги з нестандартного приєднання «під ключ» **через затримку здійснення заходів щодо відведення земельних ділянок** для розміщення відповідних об'єктів електроенергетики.

Таким чином, з урахуванням вимог пункту 4.3.3 глави 4.3 розділу IV Кодексу систем розподілу (у редакції, що діяла до 19.08.2023) та у зв'язку з відсутністю необхідності проектування електричних мереж лінійної частини приєднання строк надання послуги з нестандартного приєднання «під ключ» ФОП Аврамуку М. С. **становить не більше 90 календарних днів**, починаючи з дня, наступного за днем оплати замовником ОСР вартості з приєднання відповідно та вказана послуга мала бути надана **до 11.12.2021 (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.**

Комісією з перевірки встановлено та Актом перевірки № 565 зафіксовано (мовою документа): *«У заяві про приєднання від 19.08.2021 № 65 гр. Кушніром О. В. зазначено спосіб отримання Повідомлення про надання послуги з приєднання, а саме: «електронною поштою».*

АТ «УКРЗАЛІЗНИЦЯ» **надало** комісії з перевірки копію Повідомлення про надання послуги з приєднання **від 30.10.2023** № ПВ 0002430609211280420130102023 (далі – Повідомлення від 30.10.2023), яке **особисто отримано** гр. Кушніром О. В. 30.10.2023.

Таким чином, Товариство **надало** замовнику послуги з приєднання Повідомлення від 30.10.2023 у спосіб, **не передбачений** у заяві про приєднання від 19.08.2021 № 65, а послуга з нестандартного приєднання «під ключ» **надана з недотриманням встановленого терміну на 688 календарних днів** (станом на 30.10.2023).

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 4.3.3 глави 4.3 розділу IV Кодексу систем розподілу, пункту 4.8.2 глави 4.8 розділу IV Кодексу систем розподілу (в частині обов'язку ОСР після завершення робіт з приєднання повідомити 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), пункт 3.1.4 Типового договору про нестандартне приєднання до електричних мереж системи розподілу «під ключ», що є додатком 2 до Кодексу систем розподілу, та 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.

Водночас, в Акті перевірки № 565 зазначено, що відповідно до абзацу десятого частини 7 статті 19 Закону України «Про Національну комісію, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг» у разі виявлення під час проведення позапланової виїзної перевірки однорідних порушень або таких, що прямо впливають із питань, необхідність перевірки яких стала підставою для проведення позапланової перевірки, Регулятор має право перевіряти такі порушення із подальшим застосуванням до суб'єкта господарювання відповідальності, передбаченої законодавством.

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.

Комісією з перевірки встановлено, що гр. Кушнір О. В. в інтересах ФОП Аврамук М. С. звернувся до АТ «УКРЗАЛІЗНИЦЯ» із заявою від 03.11.2023 (вх. Товариства від 10.11.2023 №748) про внесення змін до договору споживача про надання послуг з розподілу (передачі) електричної енергії.

АТ «УКРЗАЛІЗНИЦЯ» листом від 13.12.2023 № ЕЕЦ-17/83 повідомило заявника (мовою документа):

*«Виробничим підрозділом «Одеське регіональне відділення «Енергозбут» філії «Енергозбут» АТ «Укрзалізниця» розглянуто Вашу заяву від 03.11.2023 б/н (вх. від 10.11.2023) щодо внесення змін до договору споживача про надання послуг з розподілу електричної енергії в частині збільшення потужності об'єкту зі 100 кВт до 144 кВт та повідомляється.*

*Укладення/внесення змін до договору споживача про надання послуг з розподілу електричної енергії здійснюється за умови дотримання споживачем вимог законодавства України.*

*Відносини, які виникають під час зміни технічних параметрів електроустановок замовників, регулюються розділом IV Кодексу систем розподілу, затвердженого постановою Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг (далі - НКРЕКП) від 14.03.2018 №310 (зі змінами).*

*Згідно з вимогами пункту 5.1.1 глави 5.1 розділу V Кодексу комерційного обліку електричної енергії, затвердженого постановою НКРЕКП від 14.03.2018 №311 (зі змінами) (далі - ККОЕЕ) улаштування вузлів обліку та інших засобів комерційного обліку необхідно здійснювати відповідно до вимог ККОЕЕ, Правил улаштування електроустановок, затверджених наказом Міністерства енергетики та вугільної промисловості України від 21 липня 2017 року №476 (далі ПУЕ), Правил роздрібного ринку електричної енергії, затверджених постановою НКРЕКП від 14.03.2018 № 312 (зі змінами) (далі - Правила) та проектних рішень.*

*Необхідно зазначити, що 09 жовтня 2023 року питання щодо зауважень, наведених у рішенні по проекту стосовно реконструкції мереж електропостачання на об'єкт «Тепличний комплекс по вирощуванню грибів шампінйонів» з під'їзними дорогами ФОП Аврамук М.С.», розглядалося на засіданні Комісії інформаційно-консультаційного центру філії «Енергозбут» АТ «Укрзалізниця» (далі - Комісія ІКЦ). За рішенням комісії ІКЦ Вам було рекомендовано надати на розгляд в АТ «Укрзалізниця» проект «Реконструкція мереж електропостачання тепличного комплексу по вирощуванню грибів шампінйонів з під'їзними дорогами ФОП «АврамукМ.С.» (далі - Проект) із внесеними змінами, відповідно до п.5.4 ККОЕЕ.*

*Слід зауважити, що станом на 13.12.2023 в АТ «Укрзалізниця» відсутній погоджений Проект.*

*З огляду на зазначене вище внесення змін до договору споживача про надання послуг з розподілу електричної енергії буде здійснено після погодження відповідної проектної документації та прийняття обліку електричної енергії для комерційних розрахунків.»*

Відповідно до пункту 3.2.2 Типового договору про нестандартне приєднання до електричних мереж системи розподілу «під ключ», що є додатком 2 до Кодексу систем розподілу, замовник зобов'язаний погодити з виконавцем послуг на відповідність вимогам технічних умов проектну документацію щодо будівництва (реконструкції, технічного переоснащення) електричних мереж внутрішнього електрозабезпечення електроустановок замовника для об'єктів **напругою в точці приєднання вище 27,5 кВ.**

Разом з цим, листом НКРЕКП від 25.10.2023 № 27993/17.1.3/9-23 АТ «УКРЗАЛІЗНИЦЯ» було надано роз'яснення (мовою документа):

*«... Відповідно до пункту 3.2.2 Типового договору про нестандартне приєднання до електричних мереж системи розподілу «під ключ», що є додатком 1 до Кодексу, Замовник зобов'язаний погодити з Виконавцем послуг на відповідність вимогам технічних умов проектну документацію щодо будівництва (реконструкції, технічного переоснащення) електричних мереж внутрішнього електрозабезпечення електроустановок Замовника для об'єктів напругою в точці приєднання вище 27,5 кВ.*

*Отже, діючою на дату виникнення договірних відносин між АТ «Українська залізниця» та ФОП «Аврамук М. С.» редакцією Кодексу та Типового договору про нестандартне приєднання до електричних мереж системи розподілу, що є додатком 1 до Кодексу, передбачено обов'язок Замовника погодити робочий проєкт внутрішнього електрозабезпечення з ОСР лише у випадку напруги в точці приєднання вище 27,5 кВ.*

*Оскільки у зазначеному випадку напруга в точці приєднання становить 27,5 кВ, погодження Замовником з ОСР проєкту внутрішнього електрозабезпечення електроустановки не вимагається.»*

Відповідно до пояснень АТ «УКРЗАЛІЗНИЦЯ», наданих листом від 03.01.2023 № ЦЕ-7/24, (мовою документа):

*«... Водночас, НКРЕКП за результатами розгляду чергового звернення Кушніра О. В. в інтересах ФОП «Аврамук О.М.» листом від 25.10.2023 № 27993/17.1.3/9-23 повідомило АТ «Укрзалізниця» про відсутність обов'язку погодження Замовником з ОСР проєкту внутрішнього електрозабезпечення електроустановки у випадку приєднання до електричних мереж електроустановок з напругою у точці приєднання 27,5 кВ.*

*З урахуванням вимог листа НКРЕКП від 25.10.2023 № 27993/17.1.3/9-23 АТ «Укрзалізниця» надано замовнику ФОП «Аврамук О.М.» повідомлення про надання послуги з приєднання від 30.10.2023 № ПВ0002430609211280420130102023.*

*Крім того, Управління Держенергонагляду в Одеській області у рамках проведення розгляду звернення громадянина Кушніра О.В від 22.08.2023 листом від 15.09.2023 № 8/28.1-1603-23 запропоновано АТ «Укрзалізниця» з метою надання об'єктивної оцінки зазначеним подіям розглянути звернення Кушніра О.В на Комісії ІКЦ за участю заявника, представників Управління Держенергонагляду в Одеській області та НКРЕКП.*

*За результатом проведеного 09.10.2023 засідання Комісії ІКЦ, від участі в якому представники НКРЕКП відмовилися, прийнято наступні рішення:*

*- Рішення по проєкту № Е-15/124 від 22.02.2022 «Реконструкція мереж електропостачання тепличного комплексу по вирощуванню грибів шампінйонів з під'їзними дорогами ФОП «Аврамук М.С.», виданого структурним підрозділом Служба електропостачання регіональної філії «Одеська залізниця» АТ «Укрзалізниця» від 22.02.2022 № Е-15/124, визначити таким, що відповідає вимогам стандартів та нормативних документів, за винятком пункту 1 зауважень рішення по Проєкту;*

*- АТ «Укрзалізниця» - виконати вимоги листа НКРЕКП від 03.10.2023 № 25891/43/9-23 та надати відповідні обґрунтування на зауваження з посиланням на вимоги стандартів та нормативних документів (або скасувати їх) щодо пункту 1 зауважень рішення по Проєкту: «Проєктом не передбачено пристрої щодо недопущення перевищення дозволеної до використання потужності, чим порушено вимоги п.1.1 Розділу 1 технічних умов від 06.09.2021 № ОД/0638-1.*

Вибраний дообліковий автоматичний вимикач типу ВА-2004/250  $I_n=250A$  з налаштуванням на струм вимкнення, що дорівнює 250А, не забезпечить обмеження дозволеної до використання потужності 144 кВт (225А), яка передбачена технічними умовами. Номінальний струм вимкнення вибраного вимикача перевищує на 10% максимально розрахунковий струм»;

- ФОП «Аврамук М.С.» – рекомендувати надати на розгляд проєкт «Реконструкція мереж електропостачання тепличного комплексу по вирощуванню грибів шампінйонів з під'їзними дорогами ФОП «Аврамук М.С.» із внесеними змінами відповідно до п. 5.4 Кодексу комерційного обліку електричної енергії, затвердженого Постановою НКРЕКП від 14.03.2018 № 311». ...

... Слід зазначити, що станом на 21.12.2023 в АТ «Укрзалізниця» відсутній погоджений проєкт «Реконструкція мереж електропостачання тепличного комплексу по вирощуванню грибів шампінйонів з під'їзними дорогами ФОП «Аврамук М.С.», зокрема у частині влаштування комерційного обліку електричної енергії.

Таким чином, внесення змін до договору споживача про надання послуг з розподілу електричної енергії можливе після погодження відповідної проєктної документації та прийняття обліку електричної енергії.

З огляду на вищезазначене, АТ «Укрзалізниця» не погоджується з висновками комісії з перевірки, що викладенні у Акті від 28.12.2023 № 565 вважає дії АТ «Укрзалізниця» такими, що відповідають вимогам законодавства, та просить врахувати наданні обґрунтування при розгляді Акту 28.12.2023 № 565 і прийнятті НКРЕКП відповідного рішення.»

Водночас, службовою запискою Департаменту із регулювання відносин та захисту прав споживачів на роздрібному ринку електричної енергії від 16.01.2024 № 40/20-24 повідомлено, що відповідно до положень пунктів 2.1.1 – 2.1.2 глави 2.1 розділу II Правил роздрібного ринку електричної енергії, затверджених постановою НКРЕКП від 14.03.2018 № 312 (далі – Правила роздрібного ринку електричної енергії), результатом розподілу/передачі електричної енергії на роздрібному ринку є забезпечення можливості отримання відповідним учасником роздрібного ринку електричної енергії необхідного обсягу електричної енергії та рівня електричної потужності із забезпеченням параметрів якості електропостачання, які відповідають установленим стандартам, та категорії надійності електрозабезпечення відповідно до договору в точках приєднання електроустановок учасників роздрібного ринку.

Оператор системи зобов'язаний укласти договори про надання послуг з розподілу (передачі) електричної енергії з усіма споживачами, електроустановки яких приєднані до електричних мереж на території діяльності відповідного оператора системи. Не допускається розподіл (передача) електричної енергії до точки розподілу електроустановки споживача за відсутності діючого договору про надання послуг з розподілу (передачі) електричної енергії з таким споживачем, крім випадку здійснення розподілу (передачі) електричної енергії оператором системи до власних електроустановок.

Положеннями пункту 1.1.2 глави 1.1 розділу I Правил роздрібного ринку електричної енергії визначено, що **дозволена (договірна) потужність** – максимальна величина потужності, дозволена до використання в будь-який час за кожним об'єктом споживача відповідно до умов договору споживача про розподіл (передачу) електричної енергії, **набута на підставі виконання договору про приєднання до електричних мереж** або у результаті набуття права власності чи користування на об'єкт (об'єкти).

Відповідно до положень пункту 2.1.3 глави 2.1 розділу II Правил роздрібного ринку електричної енергії у разі надання послуги з приєднання до електричних мереж ініціатором укладення договору споживача про надання послуг з розподілу (передачі) електричної енергії є оператор системи.

Відповідно до положень пункту 2.1.12 глави 2.1 розділу II Правил роздрібного ринку електричної енергії договір споживача про надання послуг з розподілу/передачі електричної енергії **має містити такі умови, що є істотними та обов'язковими** для цього виду домовленостей, зокрема, режими розподілу/передачі (у тому числі режим роботи електроустановки побутового або колективного побутового споживача, **величини приєднаної та дозволеної потужності об'єкта споживача** із розділом за площадками вимірювання), порядок контролю показників якості електричної енергії та якості електропостачання.

Відповідно до положень пункту 2.4.2 глави 2.4 розділу II Правил роздрібного ринку електричної енергії у договорі споживача про надання послуг з розподілу (передачі) електричної енергії **зазначаються величини дозволеної (договірної) потужності**, які визначаються виходячи з проєктної документації електрозабезпечення об'єкта. Потужність об'єкта споживача обмежується на рівні потужності, передбаченої проєктною документацією указанного об'єкта споживача та/або технічними характеристиками мереж зовнішнього електрозабезпечення указанного об'єкта споживача.

Дозволена (договірна) потужність об'єктів споживачів **зазначається в паспорті точки розподілу** на рівні, встановленому проєктною документацією електрозабезпечення об'єкта споживача, та з урахуванням потужності об'єктів субспоживачів (у разі їх наявності).

Відповідно до положень пункту 1.2.15 глави 1.2 розділу II Правил роздрібного ринку електричної енергії укладення, внесення змін, продовження строку дії чи розірвання будь-якого із договорів, передбаченого цими Правилами, здійснюється відповідно до вимог законодавства та цих Правил.

Відповідно до положень частини першої – третьої статті 188 Господарського кодексу України зміна та розірвання господарських договорів в односторонньому порядку не допускаються, якщо інше не передбачено законом або договором.

Сторона договору, яка вважає за необхідне змінити або розірвати договір, повинна надіслати пропозиції про це другій стороні за договором.

Сторона договору, яка одержала пропозицію про зміну чи розірвання договору, у двадцятиденний строк після одержання пропозиції повідомляє другу сторону про результати її розгляду.

При цьому слід зазначити, що службовою запискою Департаменту із регулювання відносин у сфері енергетики від 23.01.2024 № 87/17-24 повідомлено (мовою документа):

*«... Згідно з вимогами пункту 5.2.2 глави 5.2 Кодексу комерційного обліку електричної енергії, затвердженого постановою НКРЕКП від 14.03.2018 № 311, у редакції, що діяла на дату видачі технічних умов ФОП Аврамук М.С. (далі – ККО), вузли обліку у замовників встановлюються відповідно до технічних рекомендацій, технічних умов (у разі приєднання до електричних мереж) та проєктних рішень (проєктів).*

*Згідно з вимогами пункту 5.4.9 глави 5.4 ККО, проєкт з улаштування вузла обліку погоджується оператором системи в електротехнічній частині.*

*Оскільки, згідно з наданою АТ «Українська залізниця» додатковою інформацією листом від 18.01.2024 № ЦЕ-7/203, проєктом «Реконструкція мереж електропостачання тепличного комплексу по вирощуванню грибів шампінйонів з під'їзними дорогами ФОП Аврамук М.С.» передбачалась складова стосовно улаштування вузла обліку, ФОП Аврамук М.С. на підставі вимог пункту 5.4.9 глави 5.4 ККО мав погодити вказаний проєкт із АТ «Українська залізниця» стосовно улаштування вузла обліку.*

*Звертаємо увагу, що згідно з вимогами пункту 4.8.3 глави 4.8 Кодексу систем розподілу, затвердженого постановою НКРЕКП від 14.03.2018 № 310, замовник надає ОСР заяву на підключення разом із заявою на укладення договору про надання послуг з розподілу електричної енергії та з пакетом документів, перелік яких передбачений пунктом 11.3.5 глави 11.3 розділу XI цього Кодексу, а також додатково надає документ, що підтверджує отримання замовником послуги з улаштування комерційного обліку електричної енергії.*

*Враховуючи надану АТ «Українська залізниця» додаткову інформацію від 18.01.2024 № ЦЕ-7/203, зокрема щодо відсутності погодженого ОСР проєкта з улаштування вузла обліку та відповідно наданого замовником до ОСР документа, що підтверджує отримання послуги з улаштування комерційного обліку електричної енергії, для можливості укладення договору споживача про надання послуг з розподілу електричної енергії (внесення змін до договору у зв'язку з отриманням замовником послуги з приєднання), ФОП Аврамук М.С. має надати до АТ «Українська залізниця» погоджений проєкт стосовно улаштування вузла обліку, зокрема проєкт «Реконструкція мереж електропостачання тепличного комплексу по вирощуванню грибів шампінйонів з під'їзними дорогами ФОП Аврамук М.С.», яким передбачено складову стосовно улаштування вузла обліку (якщо замовником прийнято рішення поєднати в один документ проєкт*



внутрішніх електричних мереж та проєкт улаштування вузла обліку) в частині улаштування вузла комерційного обліку електричної енергії.

Таким чином, дії АТ «Українська залізниця» у частині вимоги щодо надання замовником погодженого проєкту улаштування вузла обліку не суперечать вимогам чинного законодавства.».

Отже, з урахуванням службової записки Департаменту із регулювання відносин у сфері енергетики від 23.01.2024 № 87/17-24, Департамент ліцензійного контролю не вбачає у діях АТ «УКРЗАЛІЗНИЦЯ» порушення вимог пункту 4.8.2 глави 4.8 розділу IV Кодексу систем розподілу (згідно з яким повідомлення про надання послуги з приєднання в частині зовнішнього електрозабезпечення є підставою для укладання замовником договорів (або внесення змін до діючих договорів) згідно з вимогами, встановленими на ринку електричної енергії) та пункт 3.2.2 Типового договору про нестандартне приєднання до електричних мереж системи розподілу «під ключ», що є додатком 2 до Кодексу систем розподілу, яким встановлено, що замовник зобов'язаний погодити з виконавцем послуг на відповідність вимогам технічних умов проєктну документацію щодо будівництва (реконструкції, технічного переоснащення) електричних мереж внутрішнього електрозабезпечення електроустановок замовника для об'єктів напругою в точці приєднання вище 27,5 кВ.

**З огляду на зазначене, пропонуємо прийняти 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.

**Директор  
Департаменту ліцензійного контролю**

**Ярослав ЗЕЛЕНЮК**



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

**ПОСТАНОВА**

№ \_\_\_\_\_

Київ

Про застереження АТ «УКРЗАЛІЗНИЦЯ» щодо недопущення надалі порушень 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 \_\_ січня 2024 року на засіданні, яке проводилось у формі відкритого слухання, Акта позапланової виїзної перевірки від 28 грудня 2023 року № 565, проведеної на підставі постанови НКРЕКП від 22 листопада 2023 року № 2188 «Про проведення позапланової виїзної перевірки АТ «УКРЗАЛІЗНИЦЯ» та відповідно до посвідчення на проведення позапланової виїзної перевірки від 15 грудня 2023 року № 623, 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 з розподілу електричної енергії), та не дотримано вимоги нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії, а саме:

підпункт 26 пункту 2.2 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії, 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;

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

пункту 4.3.3 глави 4.3, згідно з яким строк надання послуги з нестандартного приєднання «під ключ», становить не більше 120 календарних днів (у тому числі 30 днів для проектування електричних мереж лінійної частини приєднання) – для замовників із заявленою до приєднання потужністю електроустановок до 160 кВт (включно),

пункту 4.8.2 глави 4.8 (у редакції, що діяла до 19 серпня 2023 року), згідно з яким 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.

Відповідно до статей 17, 19 та 22 Закону України «Про Національну комісію, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг», Національна комісія, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг,

### **ПОСТАНОВЛЯЄ:**

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.

Голова НКРЕКП

Костянтин УЩАПОВСЬКИЙ

**Обґрунтування**  
**до проєкту 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 проєкту розпорядження**  
**«Про усунення порушень АТ «УКРЗАЛІЗНИЦЯ»**

Відповідно до постанови НКРЕКП від 22 листопада 2023 року № 2188 «Про проведення позапланової виїзної перевірки АТ «УКРЗАЛІЗНИЦЯ» на підставі посвідчення на проведення позапланової виїзної перевірки від 15 грудня 2023 року № 623, 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 05 липня 2023 року по 18 грудня 2023 року, за результатами якої складено Акт позапланової виїзної перевірки від 28 грудня 2023 року № 565 (далі – Акт перевірки № 565).

АТ «УКРЗАЛІЗНИЦЯ» листом від 03.01.2023 № ЦЕ-7/24 надало до НКРЕКП письмові пояснення до Акта перевірки № 565, які опрацьовано.

Так, зазначеним Актом перевірки № 565 встановлено та зафіксовано наступне:

№ п/п	Виявлене порушення	Суть порушення
1	<p>пункту 4.3.3 глави 4.3 розділу IV Кодексу систем розподілу, затвердженого постановою НКРЕКП від 14.03.2019 № 310 (далі – Кодекс систем розподілу)</p> <p>пункту 4.8.2 глави 4.8 розділу IV Кодексу систем розподілу (у редакції, що діяла до 19.08.2023)</p> <p>пункт 3.1.4 Типового договору про нестандартне приєднання до електричних мереж системи розподілу «під ключ», що є додатком 2 до Кодексу систем розподілу</p>	<p>яким визначено, що строк надання послуги з нестандартного приєднання «під ключ», становить не більше 120 календарних днів (у тому числі 30 днів для проєктування електричних мереж лінійної частини приєднання) – для замовників із заявленою до приєднання потужністю електроустановок до 160 кВт (включно);</p> <p>яким визначено, що 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;</p> <p>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 встановлення до точки приєднання)</p>



НКРЕКП  
№128-14.1.1724 від 17.01.2024  
Становок Я. М. замовника до  
3FAA9288358EC00304000000E5901E00C621B600

<p>пункт 3.2.2 Типового договору про нестандартне приєднання до електричних мереж системи розподілу «під ключ», що є додатком 2 до Кодексу систем розподілу</p> <p>підпункту 13 пункту 2.2 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії</p> <p>підпункту 26 пункту 2.2 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії</p>	<p>електричних мереж системи розподілу у строки, встановлені Кодексом;</p> <p>яким встановлено, що замовник зобов'язаний погодити з виконавцем послуг на відповідність вимогам технічних умов проєкту документацію щодо будівництва (реконструкції, технічного переоснащення) електричних мереж внутрішнього електрозабезпечення електроустановок замовника для об'єктів напругою в точці приєднання вище 27,5 кВ;</p> <p>щодо обов'язку ліцензіата укладати договори, які є обов'язковими для здійснення ліцензованої діяльності, та виконувати умови цих договорів;</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>
---	---

Комісією з проведення перевірки в Акті перевірки № 565 *інформаційно зазначено*, що відповідно до постанови НКРЕКП від 11.02.2022 № 296 «Про проведення позапланової виїзної перевірки АТ «УКРЗАЛІЗНИЦЯ» НКРЕКП здійснено позапланову виїзну перевірку дотримання АТ «УКРЗАЛІЗНИЦЯ» вимог нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії, та Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії, за результатами якої складено Акт позапланової виїзної перевірки від 18.05.2023 № 245 (далі – Акт перевірки № 245).

У результаті розгляду 14.06.2023 на засіданні НКРЕКП, яке проводилось у формі відкритого слухання, Акта перевірки № 245 прийнято розпорядження від 14.06.2023 № 157-р «Про усунення порушень АТ «УКРЗАЛІЗНИЦЯ», яким зобов'язано АТ «УКРЗАЛІЗНИЦЯ» у строк до 05.07.2023 врахувати висновок центрального органу виконавчої влади, що реалізує державну політику у сфері нагляду (контролю) в галузі електроенергетики, наданий листом від 04.10.2021 № 7/5.4-2987-21, шляхом внесення відповідних змін до технічних умов нестандартного приєднання до електричних мереж електроустановок від 06.09.2021 № ОД/0638-1, ідентифікатор № ТУ00024306092112804201, про що у строк до 20.07.2023 повідомити НКРЕКП та Управління НКРЕКП у м. Києві та Київській області з наданням належним чином завірених копій підтвердних документів.

Листом від 20.07.2023 № ЦЕ-7/2165 (з додатками) АТ «УКРЗАЛІЗНИЦЯ» повідомило НКРЕКП та Управління НКРЕКП у м. Києві та Київській області (з наданням копій підтвердних документів) про надання замовнику послуги з приєднання відкоригованих технічних умов від 06.09.2021 № ОД/0638-1, ідентифікатор № ТУ00024306092112804201.

Відповідно до листа Державної інспекції енергетичного нагляду України від 15.12.2023 № 7/5.1-3969-23 (мовою документа):

*«... У висновку Держенергонагляду, наданого листом від 04.10.2021 № 7/5.4-2987-21, було зазначено, що вимоги АТ «Українська залізниця», які зазначені у пункті 1.1 розділу I Технічних умов нестандартного приєднання від 06.09.2021 № ОД/0638-1 (ТУ 00024306092112804201) (далі – ТУ) щодо необхідності встановлення на КТП-ДПР-27,5/10 кВ високочастотних загорджувачів та пункту 2.6.1 розділу I ТУ ОД/0638-1 щодо облаштування обліку електричної енергії в РП-10 кВ КТП-ДПР-27,5/10 кВ, є технічно необґрунтованими.*

*Листом від 05.07.2023 № Е-15/1066 АТ «Українська залізниця» надала замовнику послуги нестандартного приєднання скориговані ТУ, в яких:*

- вимога стосовно «встановлення на КТП-ДПР-27,5/10 кВ високочастотних загороджувачів» була виключена;

- вимога стосовно «облаштування обліку електричної енергії в РП-10 кВ КТП-ДПР-27,5/10 кВ» була замінена на вимогу «на об'єкті Замовника провести перевірку існуючого вузла обліку електричної енергії з урахуванням вимог глави 1.5 ПУЕ, ПРРЕЕ, ККОЕЕ, «облік та контроль якості електроенергії, вимірвальні прилади» ДБН В 2.5-23-2010». ...

... Враховуючи вищенаведене повідомляємо, що АТ «Українська залізниця» виконано висновок центрального органу виконавчої влади, що реалізує державну політику у сфері нагляду (контролю) в галузі електроенергетики, наданий листом від 04.10.2021 № 7/5.4-2987-21.».

Відповідно до положень пункту 2.1 розділу II Кодексу систем розподілу (у редакції, що діяла до 04.11.2023):

**замовник послуги з приєднання (замовник)** – фізична або юридична особа, яка письмово або іншим способом, визначеним Кодексом, повідомила ОСР про намір приєднати до електричних мереж новозбудовані електроустановки або **змінити технічні параметри** діючих електроустановок внаслідок реконструкції чи технічного переоснащення;

**зміна технічних параметрів** – збільшення величини дозволеної до використання **потужності електроустановки** внаслідок реконструкції чи технічного переоснащення об'єкта, підвищення рівня надійності електрозабезпечення електроустановки, **зміна ступеня напруги** та/або **зміна схеми живлення електроустановки** замовника (у тому числі з однофазної на трифазну), **що здійснюється з його ініціативи** відповідно до Кодексу.

Комісією з перевірки встановлено та Актом перевірки № 565 зафіксовано (мовою документа): «В заяві про приєднання від 19.08.2021 № 65 замовником було зазначено мету приєднання «зміна технічних параметрів», збільшення величини дозволеної до використання **потужності електроустановки** зі 100 кВт до 144 кВт.

**Необхідність зміни схеми живлення електроустановки в заяві про приєднання від 19.08.2021 № 65 (або в інший спосіб) замовником не ініційовано.**».

Відповідно до положень пункту 4.3.3 глави 4.3 розділу IV Кодексу систем розподілу (у редакції, що діяла до 19.08.2023) строк надання послуги з нестандартного приєднання «під ключ» для замовників із заявленою до приєднання потужністю електроустановок до 160 кВт (включно) становить не більше 120 календарних днів (у тому числі 30 днів для проектування електричних мереж лінійної частини приєднання).

**Перебіг строку надання послуги з приєднання починається з дня, наступного за днем оплати замовником ОСР вартості послуги з приєднання до електричних мереж відповідно до умов договору про приєднання.**

Відповідно до пункту 4.1 глави 4 Типового договору про нестандартне приєднання до електричних мереж системи розподілу «під ключ», що є додатком 1 до Кодексу систем розподілу, замовник сплачує попередню оплату за приєднання на поточний рахунок виконавця в такому порядку:

оплата в розмірі 50 відсотків від визначеної складової плати за приєднання потужності упродовж 20 робочих днів починаючи з наступного робочого дня від дати отримання технічних умов, розрахунку вартості плати за приєднання до електричних мереж та рахунку на сплату плати за приєднання;

оплата в розмірі 40 відсотків від складової плати за приєднання потужності та оплата 90 відсотків від визначеної вартості лінійної частини приєднання упродовж 5 робочих днів починаючи з наступного робочого дня від дати узгодження з усіма заінтересованими сторонами розробленої Виконавцем послуг проектної документації;

остаточний розрахунок плати упродовж 5 робочих днів починаючи з наступного робочого дня після надання послуги з приєднання, що підтверджується повідомленням про надання послуги з приєднання.

Відповідно до пунктів 5 та 6 технічних умов від 06.09.2021 № ОД/0638-1, ідентифікатор № ТУ00024306092112804201 **точка забезпечення потужності та точка приєднання (існуюча)** визначені Товариством на ПЛ-ДПР-27,5 кВ, **тому відстань по прямій лінії** від найближчої

(найближчих) точки (точок) в існуючих (діючих) електричних мережах (повітряна лінія, трансформаторна підстанція або розподільний пункт) оператора системи розподілу (ступеня напруги, що відповідає ступеню напруги в точці приєднання) до точки приєднання електроустановок замовника **дорівнює «0»**.

Таким чином, плата за нестандартне приєднання «під ключ» **не включає лінійну складову** (вартість лінійної частини приєднання), а складається лише з плати за приєднання потужності.

**10.09.2021** ФОП Аврамуком М. С. на підставі рахунку-фактури від 08.09.2021 № 212/84 було сплачено 100 % плати за нестандартне приєднання «під ключ».

Комісією з перевірки встановлено **відсутність необхідності збільшення строку** надання послуги з нестандартного приєднання «під ключ» **через затримку здійснення заходів щодо відведення земельних ділянок** для розміщення відповідних об'єктів електроенергетики.

Таким чином, з урахуванням вимог пункту 4.3.3 глави 4.3 розділу IV Кодексу систем розподілу (у редакції, що діяла до 19.08.2023) та у зв'язку з відсутністю необхідності проектування електричних мереж лінійної частини приєднання строк надання послуги з нестандартного приєднання «під ключ» ФОП Аврамуку М. С. **становить не більше 90 календарних днів**, починаючи з дня, наступного за днем оплати замовником ОСР вартості з приєднання відповідно та вказана послуга мала бути надана **до 11.12.2021 (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.**

Комісією з перевірки встановлено та Актом перевірки № 565 зафіксовано (мовою документа): *«У заяві про приєднання від 19.08.2021 № 65 гр. Кушніром О. В. зазначено спосіб отримання Повідомлення про надання послуги з приєднання, а саме: «електронною поштою».*

АТ «УКРЗАЛІЗНИЦЯ» **надало** комісії з перевірки копію Повідомлення про надання послуги з приєднання **від 30.10.2023** № ПВ 0002430609211280420130102023 (далі – Повідомлення від 30.10.2023), яке **особисто отримано** гр. Кушніром О. В. 30.10.2023.

Таким чином, Товариство **надало** замовнику послуги з приєднання Повідомлення від 30.10.2023 у спосіб, **не передбачений** у заяві про приєднання від 19.08.2021 № 65, а послуга з нестандартного приєднання «під ключ» **надана з недотриманням встановленого терміну на 688 календарних днів** (станом на 30.10.2023).

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 4.3.3 глави 4.3 розділу IV Кодексу систем розподілу, пункту 4.8.2 глави 4.8 розділу IV Кодексу систем розподілу (в частині обов'язку ОСР після завершення робіт з приєднання повідомити 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), пункт 3.1.4 Типового договору про нестандартне приєднання до електричних мереж системи розподілу «під ключ», що є додатком 2 до Кодексу систем розподілу, та 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.

Водночас, в Акті перевірки № 565 зазначено, що відповідно до абзацу десятого частини 7 статті 19 Закону України «Про Національну комісію, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг» у разі виявлення під час проведення позапланової виїзної перевірки однорідних порушень або таких, що прямо впливають із питань, необхідність перевірки яких стала підставою для проведення позапланової перевірки, Регулятор має право перевіряти такі порушення із подальшим застосуванням до суб'єкта господарювання відповідальності, передбаченої законодавством.

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.

Комісією з перевірки встановлено, що гр. Кушнір О. В. в інтересах ФОП Аврамук М. С. звернувся до АТ «УКРЗАЛІЗНИЦЯ» із заявою від 03.11.2023 (вх. Товариства від 10.11.2023 №748) про внесення змін до договору споживача про надання послуг з розподілу (передачі) електричної енергії.

АТ «УКРЗАЛІЗНИЦЯ» листом від 13.12.2023 № ЕЕЦ-17/83 повідомило заявника (мовою документа):

*«Виробничим підрозділом «Одеське регіональне відділення «Енергозбут» філії «Енергозбут» АТ «Укрзалізниця» розглянуто Вашу заяву від 03.11.2023 б/н (вх. від 10.11.2023) щодо внесення змін до договору споживача про надання послуг з розподілу електричної енергії в частині збільшення потужності об'єкту зі 100 кВт до 144 кВт та повідомляється.*

*Укладення/внесення змін до договору споживача про надання послуг з розподілу електричної енергії здійснюється за умови дотримання споживачем вимог законодавства України.*

*Відносини, які виникають під час зміни технічних параметрів електроустановок замовників, регулюються розділом IV Кодексу систем розподілу, затвердженого постановою Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг (далі - НКРЕКП) від 14.03.2018 №310 (зі змінами).*

*Згідно з вимогами пункту 5.1.1 глави 5.1 розділу V Кодексу комерційного обліку електричної енергії, затвердженого постановою НКРЕКП від 14.03.2018 №311 (зі змінами) (далі - ККОЕЕ) улаштування вузлів обліку та інших засобів комерційного обліку необхідно здійснювати відповідно до вимог ККОЕЕ, Правил улаштування електроустановок, затверджених наказом Міністерства енергетики та вугільної промисловості України від 21 липня 2017 року №476 (далі ПУЕ), Правил роздрібного ринку електричної енергії, затверджених постановою НКРЕКП від 14.03.2018 № 312 (зі змінами) (далі - Правила) та проектних рішень.*

*Необхідно зазначити, що 09 жовтня 2023 року питання щодо зауважень, наведених у рішенні по проекту стосовно реконструкції мереж електропостачання на об'єкт «Тепличний комплекс по вирощуванню грибів шампінйонів» з під'їзними дорогами ФОП Аврамук М.С.», розглядалося на засіданні Комісії інформаційно-консультаційного центру філії «Енергозбут» АТ «Укрзалізниця» (далі - Комісія ІКЦ). За рішенням комісії ІКЦ Вам було рекомендовано надати на розгляд в АТ «Укрзалізниця» проект «Реконструкція мереж електропостачання тепличного комплексу по вирощуванню грибів шампінйонів з під'їзними дорогами ФОП «АврамукМ.С.» (далі - Проект) із внесеними змінами, відповідно до п.5.4 ККОЕЕ.*

*Слід зауважити, що станом на 13.12.2023 в АТ «Укрзалізниця» відсутній погоджений Проект.*



*З огляду на зазначене вище внесення змін до договору споживача про надання послуг з розподілу електричної енергії буде здійснено після погодження відповідної проектної документації та прийняття обліку електричної енергії для комерційних розрахунків.»*

Відповідно до пункту 3.2.2 Типового договору про нестандартне приєднання до електричних мереж системи розподілу «під ключ», що є додатком 2 до Кодексу систем розподілу, замовник зобов'язаний погодити з виконавцем послуг на відповідність вимогам технічних умов проектну документацію щодо будівництва (реконструкції, технічного переоснащення) електричних мереж внутрішнього електрозабезпечення електроустановок замовника для об'єктів **напругою в точці приєднання вище 27,5 кВ.**

Разом з цим, листом НКРЕКП від 25.10.2023 № 27993/17.1.3/9-23 АТ «УКРЗАЛІЗНИЦЯ» було надано роз'яснення (мовою документа):

*«... Відповідно до пункту 3.2.2 Типового договору про нестандартне приєднання до електричних мереж системи розподілу «під ключ», що є додатком 1 до Кодексу, Замовник зобов'язаний погодити з Виконавцем послуг на відповідність вимогам технічних умов проектну документацію щодо будівництва (реконструкції, технічного переоснащення) електричних мереж внутрішнього електрозабезпечення електроустановок Замовника для об'єктів напругою в точці приєднання вище 27,5 кВ.*

*Отже, діючою на дату виникнення договірних відносин між АТ «Українська залізниця» та ФОП «Аврамук М. С.» редакцією Кодексу та Типового договору про нестандартне приєднання до електричних мереж системи розподілу, що є додатком 1 до Кодексу, передбачено обов'язок Замовника погодити робочий проєкт внутрішнього електрозабезпечення з ОСР лише у випадку напруги в точці приєднання вище 27,5 кВ.*

*Оскільки у зазначеному випадку напруга в точці приєднання становить 27,5 кВ, погодження Замовником з ОСР проєкту внутрішнього електрозабезпечення електроустановки не вимагається.»*

**Департамент ліцензійного контролю зазначає, що положеннями нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії, не передбачено погодження з виконавцем послуги з нестандартного приєднання проектної документації щодо будівництва (реконструкції, технічного переоснащення) електричних мереж внутрішнього електрозабезпечення електроустановок замовника для об'єктів **напруга в точці приєднання яких не перевищує 27,5 кВ.****

Відповідно до пояснень АТ «УКРЗАЛІЗНИЦЯ», наданих листом від 03.01.2023 № ЦЕ-7/24, (мовою документа):

*«... Водночас, НКРЕКП за результатами розгляду чергового звернення Кушніра О. В. в інтересах ФОП «Аврамук О.М.» листом від 25.10.2023 № 27993/17.1.3/9-23 повідомило АТ «Укрзалізниця» про відсутність обов'язку погодження Замовником з ОСР проєкту внутрішнього електрозабезпечення електроустановки у випадку приєднання до електричних мереж електроустановок з напругою у точці приєднання 27,5 кВ.*

*З урахуванням вимог листа НКРЕКП від 25.10.2023 № 27993/17.1.3/9-23 АТ «Укрзалізниця» надано замовнику ФОП «Аврамук О.М.» повідомлення про надання послуги з приєднання від 30.10.2023 № ПВ0002430609211280420130102023.*

*Крім того, Управління Держенергонагляду в Одеській області у рамках проведення розгляду звернення громадянина Кушніра О.В від 22.08.2023 листом від 15.09.2023 № 8/28.1-1603-23 запропоновано АТ «Укрзалізниця» з метою надання об'єктивної оцінки зазначеним подіям розглянути звернення Кушніра О.В на Комісії ІКЦ за участю заявника, представників Управління Держенергонагляду в Одеській області та НКРЕКП.*

*За результатом проведеного 09.10.2023 засідання Комісії ІКЦ, від участі в якому представники НКРЕКП відмовилися, прийнято наступні рішення:*

*- Рішення по проєкту № Е-15/124 від 22.02.2022 «Реконструкція мереж електропостачання тепличного комплексу по вирощуванню грибів шампінйонів з під'їзними дорогами ФОП «Аврамук М.С.», виданого структурним підрозділом Служба електропостачання регіональної філії «Одеська залізниця» АТ «Укрзалізниця» від 22.02.2022 № Е-15/124, визначити таким, що відповідає*

вимогам стандартів та нормативних документів, за винятком пункту 1 зауважень рішення по Проекту;

- АТ «Укрзалізниця» - виконати вимоги листа НКРЕКП від 03.10.2023 № 25891/43/9-23 та надати відповідні обґрунтування на зауваження з посиланням на вимоги стандартів та нормативних документів (або скасувати їх) щодо пункту 1 зауважень рішення по Проекту: «Проектом не передбачено пристрої щодо недопущення перевищення дозволеної до використання потужності, чим порушено вимоги п.1.1 Розділу 1 технічних умов від 06.09.2021 № ОД/0638-1. Вибраний дообліковий автоматичний вимикач типу ВА-2004/250  $I_n=250A$  з налаштуванням на струм вимкнення, що дорівнює 250А, не забезпечить обмеження дозволеної до використання потужності 144 кВт (225А), яка передбачена технічними умовами. Номінальний струм вимкнення вибраного вимикача перевищує на 10% максимально розрахунковий струм»;

- ФОП «Аврамук М.С.» – рекомендувати надати на розгляд проєкт «Реконструкція мереж електропостачання тепличного комплексу по вирощуванню грибів шампінйонів з під'їзними дорогами ФОП «Аврамук М.С.» із внесеними змінами відповідно до п. 5.4 Кодексу комерційного обліку електричної енергії, затвердженого Постановою НКРЕКП від 14.03.2018 № 311». ...

... Слід зазначити, що станом на 21.12.2023 в АТ «Укрзалізниця» відсутній погоджений проєкт «Реконструкція мереж електропостачання тепличного комплексу по вирощуванню грибів шампінйонів з під'їзними дорогами ФОП «Аврамук М.С.», зокрема у частині влаштування комерційного обліку електричної енергії.

Таким чином, внесення змін до договору споживача про надання послуг з розподілу електричної енергії можливе після погодження відповідної проєктної документації та прийняття обліку електричної енергії.

З огляду на вищезазначене, АТ «Укрзалізниця» не погоджується з висновками комісії з перевірки, що викладенні у Акті від 28.12.2023 № 565 вважає дії АТ «Укрзалізниця» такими, що відповідають вимогам законодавства, та просить врахувати наданні обґрунтування при розгляді Акту 28.12.2023 № 565 і прийнятті НКРЕКП відповідного рішення.»

Водночас, службовою запискою Департаменту із регулювання відносин та захисту прав споживачів на роздрібному ринку електричної енергії від 16.01.2024 № 40/20-24 повідомлено, що відповідно до положень пунктів 2.1.1 – 2.1.2 глави 2.1 розділу II Правил роздрібного ринку електричної енергії, затверджених постановою НКРЕКП від 14.03.2018 № 312 (далі – Правила роздрібного ринку електричної енергії), результатом розподілу/передачі електричної енергії на роздрібному ринку є забезпечення можливості отримання відповідним учасником роздрібного ринку електричної енергії необхідного обсягу електричної енергії та рівня електричної потужності із забезпеченням параметрів якості електропостачання, які відповідають установленим стандартам, та категорії надійності електрозабезпечення відповідно до договору в точках приєднання електроустановок учасників роздрібного ринку.

Оператор системи зобов'язаний укласти договори про надання послуг з розподілу (передачі) електричної енергії з усіма споживачами, електроустановки яких приєднані до електричних мереж на території діяльності відповідного оператора системи. Не допускається розподіл (передача) електричної енергії до точки розподілу електроустановки споживача за відсутності діючого договору про надання послуг з розподілу (передачі) електричної енергії з таким споживачем, крім випадку здійснення розподілу (передачі) електричної енергії оператором системи до власних електроустановок.

Положеннями пункту 1.1.2 глави 1.1 розділу I Правил роздрібного ринку електричної енергії визначено, що **дозволена (договірна) потужність** – максимальна величина потужності, дозволена до використання в будь-який час за кожним об'єктом споживача відповідно до умов договору споживача про розподіл (передачу) електричної енергії, **набута на підставі виконання договору про приєднання до електричних мереж** або у результаті набуття права власності чи користування на об'єкт (об'єкти).

Відповідно до положень пункту 2.1.3 глави 2.1 розділу II Правил роздрібного ринку електричної енергії у разі надання послуги з приєднання до електричних мереж ініціатором укладення договору споживача про надання послуг з розподілу (передачі) електричної енергії є оператор системи.

Відповідно до положень пункту 2.1.12 глави 2.1 розділу II Правил роздрібного ринку електричної енергії договір споживача про надання послуг з розподілу/передачі електричної енергії **має містити такі умови, що є істотними та обов'язковими** для цього виду домовленостей, зокрема, режими розподілу/передачі (у тому числі режим роботи електроустановки непобутового або колективного побутового споживача, **величини приєднаної та дозволеної потужності об'єкта споживача** із розділом за площадками вимірювання), порядок контролю показників якості електричної енергії та якості електропостачання.

Відповідно до положень пункту 2.4.2 глави 2.4 розділу II Правил роздрібного ринку електричної енергії у договорі споживача про надання послуг з розподілу (передачі) електричної енергії **ззначаються величини дозволеної (договірної) потужності**, які визначаються виходячи з проектної документації електрозабезпечення об'єкта. Потужність об'єкта споживача обмежується на рівні потужності, передбаченої проектною документацією указанного об'єкта споживача та/або технічними характеристиками мереж зовнішнього електрозабезпечення указанного об'єкта споживача.

Дозволена (договірна) потужність об'єктів споживачів **ззначається в паспорті точки розподілу** на рівні, встановленому проектною документацією електрозабезпечення об'єкта споживача, та з урахуванням потужності об'єктів субспоживачів (у разі їх наявності).

Відповідно до положень пункту 1.2.15 глави 1.2 розділу II Правил роздрібного ринку електричної енергії укладення, внесення змін, продовження строку дії чи розірвання будь-якого із договорів, передбаченого цими Правилами, здійснюється відповідно до вимог законодавства та цих Правил.

Відповідно до положень частини першої – третьої статті 188 Господарського кодексу України зміна та розірвання господарських договорів в односторонньому порядку не допускаються, якщо інше не передбачено законом або договором.

Сторона договору, яка вважає за необхідне змінити або розірвати договір, повинна надіслати пропозиції про це другій стороні за договором.

Сторона договору, яка одержала пропозицію про зміну чи розірвання договору, у двадцятиденний строк після одержання пропозиції повідомляє другу сторону про результати її розгляду.

Ураховуючи викладене та згідно з Порядком (методикою) визначення розміру штрафів Департамент ліцензійного контролю пропонує накласти штраф у розмірі **151 232 (сто п'ятдесят одна тисяча двісті тридцять два) гривень** згідно розрахунку:

<b>Фінальний розмір штрафу відповідно до акту перевірки</b>	<b>8 896 неоподаткованих мінімумів доходів громадян (далі – НМДГ)</b>	<b>151 232 грн</b>
---	---	--------------------

№ 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	інші порушення щодо організаційн их питань ліцензійної діяльності	8 896	151 232	1 700 000,00	119 000,00 <sup>1</sup>	7 021 <sup>2</sup>	-	25 204,2 <sup>3</sup>	-	-	-	-

### **Щодо порушення № 1:**

<sup>1</sup> 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
<b>Початковий розмір штрафу</b>	<b>грн</b>	<b>119 000,00</b>

<sup>2</sup> 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 (59 днів)**:

коефіцієнт коригування розміру штрафу на тривалість порушення			1,06
---	--	--	------

<sup>3</sup> відповідно до підпункту 1 пункту 2.4.7 глави 2.4 розділу 2 Порядку (методики) **застосовано обтяжуючі обставини вчиненого порушення**, розрахованого відповідно до пункту 2.4.2 глави 2.4 цього розділу, а саме поведінка правопорушника, спрямована на продовження вчинення правопорушення (коригуючий відсоток 20%).

### **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;

розділу IV Кодексу систем розподілу, а саме:

пункту 4.3.3 глави 4.3, згідно з яким строк надання послуги з нестандартного приєднання «під ключ», становить не більше 120 календарних днів (у тому числі 30 днів для проектування електричних мереж лінійної частини приєднання) – для замовників із заявленою до приєднання потужністю електроустановок до 160 кВт (включно);

пункту 4.8.2 глави 4.8 (у редакції, що діяла до 19 серпня 2023 року), згідно з яким 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.

Накласти штраф у розмірі 151 232 (сто п'ятдесят одна тисяча двісті тридцять два) гривень на АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО «УКРАЇНСЬКА ЗАЛІЗНИЦЯ» (код ЄДРПОУ 40075815) за недотримання вимог пункту 4.8.2 глави 4.8 розділу IV Кодексу систем розподілу (у редакції, що діяла до 19 серпня 2023 року), згідно з яким 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.

**2) розпорядження про усунення порушень, відповідно до якого:**

Зобов'язати АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО «УКРАЇНСЬКА ЗАЛІЗНИЦЯ» (код ЄДРПОУ 40075815) у строк до 15 лютого 2024 року внести зміни до договору споживача про надання послуг з розподілу (передачі) електричної енергії, укладеного з ФОП Аврамук М. С., про що у строк до 01 березня 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 \_\_ січня 2024 року на засіданні, яке проводилось у формі відкритого слухання, Акта позапланової виїзної перевірки від 28 грудня 2023 року № 565, проведеної на підставі постанови НКРЕКП від 22 листопада 2023 року № 2188 «Про проведення позапланової виїзної перевірки АТ «УКРЗАЛІЗНИЦЯ» та відповідно до посвідчення на проведення позапланової виїзної перевірки від 15 грудня 2023 року № 623, 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 з розподілу електричної енергії), та не дотримано вимоги нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії, а саме:

підпункт 26 пункту 2.2 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії, 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;

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

пункту 4.3.3 глави 4.3, згідно з яким строк надання послуги з нестандартного приєднання «під ключ», становить не більше 120 календарних днів (у тому числі 30 днів для проєктування електричних мереж лінійної частини приєднання) – для замовників із заявленою до приєднання потужністю електроустановок до 160 кВт (включно);

пункту 4.8.2 глави 4.8 (у редакції, що діяла до 19 серпня 2023 року), згідно з яким 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 статей 17, 19 та 22 Закону України «Про Національну комісію, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг», статті 77 Закону України «Про ринок електричної енергії» та Порядку (методики) визначення розміру штрафів, які накладаються Національною комісією, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, затвердженого постановою НКРЕКП від 29 вересня 2023 року № 1800, Національна комісія, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг,

## **ПОСТАНОВЛЯЄ:**

1. Застерегти 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:

підпункту 26 пункту 2.2 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії 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;

розділу IV Кодексу систем розподілу, а саме:

пункту 4.3.3 глави 4.3 згідно з яким строк надання послуги з нестандартного приєднання «під ключ», становить не більше 120 календарних днів (у тому числі 30 днів для проєктування електричних мереж лінійної частини приєднання) – для замовників із заявленою до приєднання потужністю електроустановок до 160 кВт (включно),

пункту 4.8.2 глави 4.8 (у редакції, що діяла до 19 серпня 2023 року), згідно з яким 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.

2. Накласти штраф у розмірі 151 232 (сто п'ятдесят одна тисяча двісті тридцять два) гривень на АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО «УКРАЇНСЬКА ЗАЛІЗНИЦЯ» (код ЄДРПОУ 40075815) за недотримання вимог пункту 4.8.2 глави 4.8 розділу IV Кодексу систем розподілу (у редакції, що діяла до 19 серпня 2023 року), згідно з яким повідомлення про надання послуги з приєднання в частині зовнішнього електрозабезпечення є підставою для укладання замовником договорів (або внесення змін до діючих договорів) згідно з вимогами, встановленими на ринку електричної енергії.

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

Голова НКРЕКП

Костянтин УЩАПОВСЬКИЙ

МП

Копію постанови про накладення санкцій 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 28 грудня 2023 року № 565, проведеної на підставі постанови НКРЕКП від 22 листопада 2023 року № 2188 «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 пункту 4.8.2 глави 4.8 розділу IV Кодексу систем розподілу, затвердженого постановою НКРЕКП від 14 березня 2018 року № 310 (у редакції, що діяла до 19 серпня 2023 року), згідно з яким повідомлення про надання послуги з приєднання в частині зовнішнього електрозабезпечення є підставою для укладання замовником договорів (або внесення змін до діючих договорів) згідно з вимогами, встановленими на ринку електричної енергії,

для чого у строк до 15 лютого 2024 року внести зміни до договору споживача про надання послуг з розподілу (передачі) електричної енергії, укладеного з ФОП Аврамук М. С., про що у строк до 01 березня 2024 року повідомити НКРЕКП з наданням належним чином завірених копій підтвердних документів.

Голова НКРЕКП

Костянтин УЩАПОВСЬКИЙ