

**Обґрунтування**  
**до проєкту постанови НКРЕКП**  
**«Про застереження АТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО» щодо недопущення надалі**  
**недотримання вимог нормативно-правових актів, що регулюють функціонування**  
**ринку електричної енергії»**

Відповідно до постанови НКРЕКП від 10 січня 2023 року № 38 «Про проведення позапланової виїзної перевірки АТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО», постанови НКРЕКП від 12 грудня 2023 року № 2413 «Про збільшення строку проведення позапланової виїзної перевірки АТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО», на підставі посвідчення на проведення позапланової виїзної перевірки від 28 листопада 2023 № 591, НКРЕКП здійснено позапланову виїзну перевірку дотримання АКЦІОНЕРНИМ ТОВАРИСТВОМ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО» (код ЄДРПОУ 00131819) (далі – АТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО», Товариство, ОСР) вимог нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії, та Ліцензійних умов провадження господарської діяльності з розподілу електричної енергії, затверджених постановою НКРЕКП від 27 грудня 2017 року № 1470 (далі – Ліцензійні умови з розподілу електричної енергії), **за період діяльності з 01 квітня 2020 року по 03 грудня 2023 року**, за результатами якої складено Акт позапланової виїзної перевірки **від 27 грудня 2023 року № 563** (далі – Акт перевірки № 563).

АТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО» листом від 03 січня 2024 року № 04.36/285 надало до НКРЕКП письмові пояснення до Акта перевірки № 563, які опрацьовано.

Так, Актом перевірки № 563 встановлено та зафіксовано наступне:

№ п/п	Виявлене порушення	Суть порушення
1	пункту <b>2.1.5</b> (у редакції, що діяла до 09.02.2023) <b>глави 2.1 розділу II Правил роздрібного ринку електричної енергії</b> затвердженого постановою НКРЕКП від 14.03.2018 № 312(далі – ПРРЕЕ)	яким, зокрема, передбачено, що на письмову вимогу власника об'єкта оператор системи розподілу зобов'язаний протягом десяти робочих днів з дати отримання такого письмового звернення надати підписаний уповноваженою особою оператора системи розподілу паспорт точки розподілу за кожною такою точкою за об'єктом споживача та/або паперову форму договору про надання послуг з розподілу електричної енергії.

**Щодо звернення гр. Давиденко Н. М.**

До НКРЕКП надійшла заява гр. Давиденко Н. М. від 03.08.2022 (вх. НКРЕКП від 09.08.2022 № Д-5690/22) щодо врегулювання взаємовідносин із АТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО» в частині зміни місця встановлення трифазного вузла обліку електричної енергії та демонтажу однофазного вузла обліку електричної енергії.

Комісією з проведення перевірки встановлено, що між АТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО» та гр. Давиденко Н. М. (Заявник) за відповідною адресою укладено два договори про користування електричною енергією, а саме: договір про користування електричною енергією від 08.06.2015 № 1200039013 (однофазний ввід, дозволена до використання потужність 2,5 кВт) та договір про користування електричною енергією від 08.06.2015 № 1200042725 (трифазний ввід, дозволена до використання потужність 3,0 кВт).

На підставі Інвестиційної програми з розподілу електричної енергії АКЦІОНЕРНОГО ТОВАРИСТВА «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО» на 2022, АТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО» 18.05.2023 встановлено трифазний засіб обліку типу НІК 2301 АПЗВ на фасаді будівлі Заявника відповідно до типового проєктного рішення № 12 розміщеного веб-сайті Товариства про що складено Акт виконаних робіт з технічної перевірки, заміни, збе



МВБ розрахункового засобу обліку  
НКРЕКП  
№147-14.2.1/24 від 17.01.2024  
КЕП: Зеленюк Я. М.  
3FAA9288358EC0030400000E5901E00C621B600

Комісія з перевірки зазначає, що згідно скарги гр. Давиденко Н. М. від 03.08.2022 до НКРЕКП, Ліцензіатом 30.08.2022 демонтовано однофазний облік електричної енергії.

**Листом від 14.09.2022** гр. Давиденко Н. М. звернулась до АТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО» (вх. Товариства від 14.09.2022 № 37-Д-001) з **проханням надати паперові примірники Договору споживача про надання послуг з розподілу електричної енергії**, які укладені по домогосподарству за відповідною адресою та листом від 16.08.2022 (вх. Товариства від 21.09.2022 № 335-Д-002) з проханням надати пояснення підстав для розірвання одного з договорів.

Комісія з перевірки зазначає, що договір споживача про надання послуг з розподілу/передачі електричної енергії у паперовій формі АТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО» мало надати Заявнику в термін до 18.09.2022, але **не пізніше 27.09.2022**.

АТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО» листом від **12.10.2022** № 04.36/2929 **надало Заявнику відповідні пояснення** щодо підстав для розірвання одного з договорів споживача про надання послуг з розподілу електричної енергії за відповідною адресою, а також **паперову форму договору споживача про надання послуг з розподілу електричної енергії**.

Таким чином, АТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО» надало паперову форму договору споживача про надання послуг з розподілу електричної енергії гр. Давиденко Н. М. з **порушенням терміну на 10 робочих днів**.

*Відповідно до пояснень, наданих АТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО» листом від 03.01 2024 № 04.36/285, Товариство зазначає, що (мовою документа): «14.09.2022 р. АТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО» отримало від гр. Давиденко Н.М. листа стосовно надання паперової форми договору споживача про надання послуг з розподілу електричної енергії.*

*16.09.2022 р. уповноваженими представниками Новосанжарської ділянки Полтавської об'єднаної філії АТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО» за адресою: ... було запропоновано споживачу ознайомитись та отримати вручну підписаний ОСР примірник укладеного договору споживача про надання послуг з розподілу електричної енергії, оформлений у паперовій формі.*

*...Гр. Давиденко Н.М. ознайомилась з наданим примірником договору, але відмовилась від його отримання, адже на думку споживача їй має бути надано два окремих договори про розподіл за однією адресою з різними характеристиками.*

*...Про відмову від отримання примірника даного договору представниками Товариства було складено відповідний акт (копія надається).*

*... підписаний ОСР примірник укладеного договору споживача про надання послуг з розподілу електричної енергії направлено на вище вказану адресу листом вих. №04.36/2929 від 12.10.2022 р.*

*...звертаємо Вашу увагу, що АТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО» на виконання вимог викладених у листі НКРЕКП вих. №22798/20.3/9-23 від 31.08.2023 р. було в чергове направлено гр. Давиденко Н.М. листом вих. №04.36/23822 від 07.09.2023 р. паперову форму договору споживача про надання послуг з розподілу електричної енергії й паспорт точки розподілу, оформлений у відповідності до отриманих раніше роз'яснень НКРЕКП.».*

Департамент ліцензійного контролю зазначає, що згідно з підпунктом 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, ураховуючи, що порушення та наслідки порушення були повністю усунуті АТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО» до початку розгляду питання щодо відповідальності ліцензіата на засіданні НКРЕКП **Департамент ліцензійного контролю припиняє розрахунок розміру штрафу та пропонує застосувати санкцію у вигляді застереження.**

2	<p><b>підпункту 2 пункту 2.3 Ліцензійних умов умови з розподілу електричної енергії</b></p>	<p>в частині обов'язку ліцензіата забезпечувати та здійснювати комерційний облік електричної енергії та обмін даними комерційного обліку відповідно до правил ринку та кодексу комерційного обліку, інших нормативно-правових актів та нормативних документів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії; а саме:</p> <p>пункту 5.13.1 глави 5.13 розділу V Кодексу комерційного обліку електричної енергії, затвердженого постановою НКРЕКП від 14 березня 2018 року № 311 (далі – ККО) , яким встановлено мінімальні вимоги до класу точності та функціональності ЗВТ (лічильників і вимірювальних трансформаторів) у складі вузлів обліку під час проектування нового будівництва, модернізації, реконструкції, технічного переоснащення або капітального ремонту електроустановок залежно від рівня напруги та потужності для ТКО.</p>
---	---	--

**Щодо невідповідності стану ЗВТ, що використовуються АТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО» на ПС 150/35/10 кВ та ПС 150/35/6 кВ вимогам нормативних документів щодо комерційного обліку.**

Міжповірочні інтервали законодавчо регульованих засобів вимірювальної техніки, що перебувають в експлуатації, за категоріями, затверджені наказом Міністерства економічного розвитку і торгівлі України від 13.10.2016 року № 1747, зокрема, для вимірювальних трансформаторів струму встановлені наступні міжповірочні інтервали, а саме:

- для вимірювальних трансформаторів струму класів напруг 110-154 кВ (до закінчення строку служби) – 10 років;
- для трансформаторів струму класів напруг 220–750 кВ (до закінчення строку служби) – 14 років;
- для інших трансформаторів струму – 5 років.

Пунктом 5.11.2 глави 5.11 розділу V ККО визначено, що рівень напруги як характеристику ТКО встановлюється відповідно до цього пункту в залежності від величин номінальної напруги  $U_n$  в точці вимірювання (у разі застосування вимірювальних трансформаторів - напруги на первинній обмотці або у первинному колі трансформатора струму), до якої належить ТКО.

Так для 3 рівня напруги (висока напруга) встановлена величина напруги  $35 \text{ кВ} \leq U_n \leq 154 \text{ кВ}$ .

Положенням пункту 5.13.1 глави 5.13 розділу V ККО встановлені мінімальні вимоги до класу точності та функціональності ЗВТ (лічильників і вимірювальних трансформаторів) у складі вузлів обліку під час проектування нового будівництва, модернізації, реконструкції, технічного переоснащення або капітального ремонту електроустановок залежно від рівня напруги та потужності для ТКО, наведено в цьому пункті.

Відповідно до пункту 5.13.1 глави 5.13 розділу V ККО ЗВТ для **ТКО по 3-му рівню напруги та приєднаної потужності понад 63 МВА повинні мати наступний клас точності:**

- лічильник активної енергії – **0,2S**;
- лічильник реактивної енергії – **2**;
- трансформатори струму – **0,2S**;
- трансформатори напруги – **0,2S**.

Згідно пункту 5.12.5 глави 5.12 розділу V ККО, для всіх ТКО третього та четвертого рівнів напруги дублюючі ЗВТ повинні мати характеристики щодо точності вимірювання не гірші ніж основні ЗВТ. Якщо основний та дублюючий лічильники мають різні класи точності, то основним лічильником має бути визначений лічильник з вищим класом точності.

Актом перевірки № 563 встановлено та зафіксовано, що згідно **схеми електричних з'єднань ПС 150/35/10 кВ, встановлені силові трансформатори 1Т, 2Т, 3Т потужністю МВА кожен.**

Також комісією з перевірки встановлено, що:

- на приєднанні «В1Т-35» встановлено лічильник електричної енергії типу NP-03 ADD-ED0.3-U зав. № \_\_\_\_\_, клас точності по вимірюванню активної енергії **0,5S**, по вимірюванню реактивної енергії 2 (Свідоцтво про повірку законодавчо регульованого засобу вимірювальної техніки від 06.10.2021 № 13Е3/1000, чинне до 06.10.2027);

лічильник електричної енергії типу NP-03 ADD-ED0.3-U зав. № \_\_\_\_\_, клас точності по вимірюванню активної енергії **0,5S**, по вимірюванню реактивної енергії 2 (Свідоцтво про повірку законодавчо регульованого засобу вимірювальної техніки від 06.10.2021 № 13Е3/1001, чинне до 06.10.2027);

- на приєднанні «В1Т-10» встановлено:

лічильник електричної енергії типу NP-03 ADD-ED0.3-U зав. № \_\_\_\_\_, клас точності по вимірюванню активної енергії **0,5S**, по вимірюванню реактивної енергії 2 (Свідоцтво про повірку законодавчо регульованого засобу вимірювальної техніки від 16.09.2021 № 13Е3/0862, чинне до 16.09.2027);

фаза «А» - трансформатор струму типу ТЛШ-10, зав. № \_\_\_\_\_, клас точності **0,5S** (Свідоцтво про повірку законодавчо регульованого засобу вимірювальної техніки від 11.10.2021 № М-140467-14, чинне до 11.10.2026);

фаза «В» - трансформатор струму типу ТЛШ-10, зав. № \_\_\_\_\_, клас точності **0,5S** (Свідоцтво про повірку законодавчо регульованого засобу вимірювальної техніки від 11.10.2021 № М-140467-13, чинне до 11.10.2026);

фаза «С» - трансформатор струму типу ТЛШ-10, зав. № \_\_\_\_\_, клас точності **0,5S** (Свідоцтво про повірку законодавчо регульованого засобу вимірювальної техніки від 11.10.2021 № М-140467-12, чинне до 11.10.2026).

- на приєднанні «В2Т-10» встановлено:

лічильник електричної енергії типу ZMD 410 CR44 зав. № \_\_\_\_\_, клас точності **1** (Акт технічної перевірки засобів обліку );

фаза «А» - трансформатор струму типу ТЛШ-10, зав. № \_\_\_\_\_, клас точності **0,5S** (Свідоцтво про повірку законодавчо регульованого засобу вимірювальної техніки від 11.10.2021 № М-140467-5, чинне до 11.10.2026);

фаза «В» - трансформатор струму типу ТЛШ-10, зав. № \_\_\_\_\_, клас точності **0,5S** (Свідоцтво про повірку законодавчо регульованого засобу вимірювальної техніки від 11.10.2021 № М-140467-4, чинне до 11.10.2026);

фаза «С» - трансформатор струму типу ТЛШ-10, зав. № \_\_\_\_\_, клас точності **0,5S** (Свідоцтво про повірку законодавчо регульованого засобу вимірювальної техніки від 11.10.2021 № М-140467-3, чинне до 11.10.2026).

- на приєднанні «2ТН-35» встановлено:

фаза «А» - трансформатор напруги типу ЗНОМ-35, зав. № \_\_\_\_\_, клас точності **0,5** (Свідоцтво про повірку законодавчо регульованого засобу вимірювальної техніки від 11.10.2021 № М-140467-8, чинне до 11.10.2026);

фаза «В» - трансформатор напруги типу ЗНОМ-35, зав. № \_\_\_\_\_, клас точності **0,5** (Свідоцтво про повірку законодавчо регульованого засобу вимірювальної техніки від 11.10.2021 № М-140467-7, чинне до 11.10.2026);

фаза «С» - трансформатор напруги типу ЗНОМ-35, зав. № \_\_\_\_\_, клас точності **0,5** (Свідоцтво про повірку законодавчо регульованого засобу вимірювальної техніки від 11.10.2021 № М-140467-6, чинне до 11.10.2026).

- на приєднанні «1ТН-35» встановлено:

фаза «А» - трансформатор напруги типу ЗНОМ-35, зав. № \_\_\_\_\_, клас точності **0,5** (Свідоцтво про повірку законодавчо регульованого засобу вимірювальної техніки від 11.10.2021 № М-140467-11, чинне до 11.10.2026);

фаза «А» - трансформатор напруги типу ЗНОМ-35, зав. № \_\_\_\_\_, клас точності **0,5** (Свідоцтво про повірку законодавчо регульованого засобу вимірювальної техніки від 11.10.2021 № М-140467-10, чинне до 11.10.2026);

фаза «С» - трансформатор напруги типу ЗНОМ-35, зав. № \_\_\_\_\_, клас точності **0,5** (Свідоцтво про повірку законодавчо регульованого засобу вимірювальної техніки від 11.10.2021 № М-140467-9, чинне до 11.10.2026).

- на приєднанні «ТС1Т-35» встановлено:

фаза «А» - трансформатор струму типу ТФЗМ-35, зав. № , клас точності 0,5  
(Свідоцтво про перевірку законодавчо регульованого засобу вимірювальної техніки від 11.10.2021 № М-140467-20, чинне до 11.10.2026);

фаза «В» - трансформатор струму типу ТФЗМ-35, зав. № , клас точності 0,5  
(Свідоцтво про перевірку законодавчо регульованого засобу вимірювальної техніки від 11.10.2021 № М-140467-19, чинне до 11.10.2026);

фаза «С» - трансформатор струму типу ТФЗМ-35, зав. № , клас точності 0,5  
(Свідоцтво про перевірку законодавчо регульованого засобу вимірювальної техніки від 11.10.2021 № М-140467-18, чинне до 11.10.2026).

- на приєднанні «ТС2Т-35» встановлено:

фаза «А» - трансформатор струму типу ТЛШ-10, зав. № , клас точності 0,5  
(Свідоцтво про перевірку законодавчо регульованого засобу вимірювальної техніки від 11.10.2021 № М-140467-17, чинне до 11.10.2026);

фаза «В» - трансформатор струму типу ТФЗМ-35, зав. № , клас точності 0,5  
(Свідоцтво про перевірку законодавчо регульованого засобу вимірювальної техніки від 11.10.2021 № М-140467-16, чинне до 11.10.2026);

фаза «С» - трансформатор струму типу ТФЗМ-35, зав. № , клас точності 0,5  
(Свідоцтво про перевірку законодавчо регульованого засобу вимірювальної техніки від 11.10.2021 № М-140467-15, чинне до 11.10.2026).

- на приєднанні «Ввод 3Т-10», відповідно до Акта технічної перевірки засобів обліку електричної енергії вище 1000 В від 22.10.2021, встановлено:

лічильник електричної енергії типу ZMG 410CR4 зав.№ , клас точності 1;

фаза «А» - трансформатор струму типу ТОП-Э, зав. № , клас точності 0,5;

фаза «В» - трансформатор струму типу ТОП-Э, зав. № , клас точності 0,5;

фаза «С» - трансформатор струму типу ТОП-Э, зав. № , клас точності 0,5;

трансформатор напруги типу НАМИ-10-95, зав. № , клас точності 0,5.

Комісією з перевірки встановлено та Актом перевірки № 563 зафіксовано **невідповідність мінімальним вимогам до класу точності** засобів вимірювальної техніки, що використовуються АТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО» на ПС **150/35/10 кВ**

Актом перевірки № 563 встановлено та зафіксовано, що згідно **схеми електричних з'єднань 150/35/6 кВ**, встановлені **силові трансформатори 1Т, 2Т** потужністю **МВА** кожен.

Також комісією з перевірки встановлено, що:

- на приєднанні «В2Т-6» встановлено:

лічильник електричної енергії типу NP-03 ADD-ED0.3-U зав. № , клас точності по вимірюванню **активної енергії 0,5S**, по вимірюванню **реактивної енергії 2** (Свідоцтво про перевірку законодавчо регульованого засобу вимірювальної техніки від 16.09.2021 № 13Е3/0860, чинне до 16.09.2027);

фаза «А» - трансформатор струму типу ТРУ 47.13, зав. № , клас точності 0,5  
(Свідоцтво про перевірку законодавчо регульованого засобу вимірювальної техніки від 12.10.2021 № М-140466-1, чинне до 12.10.2026);

фаза «В» - трансформатор струму типу ТРУ 47.13, зав. № , клас точності 0,5  
(Свідоцтво про перевірку законодавчо регульованого засобу вимірювальної техніки від 12.10.2021 № М-140466-2, чинне до 12.10.2026);

фаза «С» - трансформатор струму типу ТРУ 47.13, зав. № , клас точності 0,5  
(Свідоцтво про перевірку законодавчо регульованого засобу вимірювальної техніки від 12.10.2021 № М-140466-3, чинне до 12.10.2026).

- на приєднанні «В1Т-10» встановлено:

лічильник електричної енергії типу NP-03 ADD-ED0.3-U зав.№ , клас точності по вимірюванню **активної енергії 0,5S**, по вимірюванню **реактивної енергії 2** (Свідоцтво про перевірку законодавчо регульованого засобу вимірювальної техніки від 16.09.2021 № 13Е3/0863, чинне до 16.09.2027);



фаза «С» - трансформатор струму типу CRH-36, зав. № , клас точності 0,5  
(Свідоцтво про перевірку законодавчо регульованого засобу вимірювальної техніки від 12.10.2021 № М-140466-17, чинне до 12.10.2026).

Комісією з перевірки встановлено та Актом перевірки № 563 зафіксовано невідповідність мінімальним вимогам до класу точності засобів вимірювальної техніки, що використовуються АТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО» на ПС 150/35/6 кВ.

Відповідно до пояснень, наданих АТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО» листом від 03.01.2024 № 04.36/285, Товариство зазначає, що (мовою документа): «Згідно централізованого реєстру точок комерційного обліку, що завантажені до ПК Датахаб НЕК «УКРЕНЕРГО» та умов укладених договорів про надання послуг з розподілу електричної енергії, засоби вимірювальної техніки (далі - ЗВТ) встановлені на вводах 6(10),35,150 кВ ПС 150/35/6 кВ та ПС 150/35/10 кВ не використовуються для проведення комерційних розрахунків (виключно на відхідних приєднаннях ліній 6-10 кВ).

ЗВТ по вводах 6(10),35,150 кВ на ПС 150/35/6 кВ та на ПС 150/35/10 кВ також не мають статусу дублюючого або верифікаційного обліку та використовуються виключно ОСР АТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО» з метою складення балансу електричної енергії у власних технологічних мережах (технічний облік).

У відповідності до нормативних документів, що були чинні на дату проведення робіт вищезазначені ЗВТ були введені в експлуатацію згідно проектних рішень, затверджених наказами АТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО» № 392 від 12.12.2011 року та № 120 від 12.04.2012р. (копії додаються). На підтвердження вищезазначеного АТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО» також надається однолінійна схема ПС із проекту «Реконструкція ПС-150/35/6 кВ ПС в» (шифр МТ2171) (копія додається).

Додатково зазначаємо, що на період 2006-2012 рр., впродовж якого розроблялися та затверджувалися робочі проекти по реконструкції ПС 150/35/6 кВ та ПС 150/35/10 кВ були чинними Правила улаштування електроустановок (далі - ПУЕ) 2011 року. Вимоги до ЗВТ на вищезазначений період були передбачені виключно ПУЕ і були наступними: «згідно п. 1.5.16 ПУЕ 2011 Клас точності трансформаторів струму і напруги для приєднання розрахункових лічильників електроенергії повинен бути не більшим ніж 0,5.

Для приєднання лічильників **технічного обліку** допускається використовувати трансформатори струму класу точності 1,0, а також вбудовані трансформатори струму класу точності нижче 1,0, якщо для отримання класу точності 1,0 потрібно встановлювати додаткові комплекти трансформаторів струму.

Трансформатори напруги, які використовуються для приєднання лічильників технічного обліку, можуть мати клас точності нижчий 1,0.»

Враховуючи вищезазначене, на момент введення в експлуатацію у відповідності до затверджених проектних рішень ЗВТ на ПС 150/35/6 кВ та ПС 150/35/10 кВ повністю відповідали вимогам чинних на той період нормативних документів.

В акті перевірки від 27.12.2023р. №563 комісією надані зауваження щодо невідповідності ЗВТ, що встановлені на вводах ПС 150/35/6 кВ та ПС 150/35/10 кВ з посиланням на вимоги п. 5.13.1 ККОЕЕ щодо визначення мінімальних вимог до класу точності та функціональності (лічильників і вимірювальних трансформаторів) у складі вузлів обліку під час проектування нового будівництва, модернізації, реконструкції, технічного переоснащення або капітального ремонту електроустановок залежно від рівня напруги та потужності.

При цьому п.1.1.1 ККОЕЕ визначено, що його вимоги поширюються виключно на ЗВТ, що використовуються для проведення комерційних розрахунків, а саме: «1.1.1. Цей Кодекс визначає основні положення щодо організації **комерційного обліку** електричної енергії на ринку електричної енергії, права та обов'язки учасників ринку, постачальників послуг комерційного обліку та адміністратора комерційного обліку щодо забезпечення комерційного обліку електричної енергії, отримання точних і достовірних даних комерційного обліку та їх агрегації (об'єднання), порядок проведення реєстрації постачальників послуг комерційного обліку, точок комерційного обліку та реєстрації автоматизованих систем, що використовуються для комерційного обліку електричної енергії.».

Відповідно до вищезазначеного та керуючись п.1.1.1 ККОЕЕ, вважаємо що до ЗВТ, які використовуються для складення балансу електричної енергії (технічний облік) по ПС та ПС , не можуть застосовуватися вимоги ККОЕЕ щодо класу точності та функціональності. При цьому електролічильники по «Вводам» 6-150 кВ ПС та ПС та ТС по «Вводам» 10 кВ ПС відповідають вимогам ККОЕЕ. Експлуатація інших ЗВТ по Вводам 6, 35, 150 кВ ПС 150/35/6 кВ та

*Департамент ліцензійного контролю зазначає, що службовою запискою Департаменту із регулювання відносин у сфері енергетики від 12.01.2024 № 43/17-24 зазначено, що відповідно до положень пункту 1.1.3 ККО, улаштування засобів комерційного обліку електричної енергії є обов'язковими до застосування під час проєктування нового будівництва, модернізації, реконструкції, технічного переоснащення або капітального ремонту електроустановок.*

*Відповідно до положень пункту 1.1.4 ККО, експлуатацію та використання справних і повірених засобів комерційного обліку електричної енергії (зокрема після проведення їх повторної параметризації, періодичної перевірки, обслуговування та ремонту, зміни електропостачальника, а також після зміни форми власності чи власника (користувача) засобів комерційного обліку, електроустановок або об'єкта, де встановлені ці засоби комерційного обліку) не може бути заборонено або обмежено з причин їх невідповідності вимогам ККО (крім виконання вимог щодо встановлення інтелектуальних лічильників, забезпечення формування та передачі даних з них відповідно до Програми модернізації вузлів обліку електричної енергії не пізніше ніж до 01 липня 2025 року) за умови, що ці засоби комерційного обліку:*

*1) мають технічні характеристики, що відповідають або перевищують вимоги проєктних рішень, нормативно-правових актів та нормативних документів щодо комерційного обліку електричної енергії, які були чинними на дату їх встановлення або введення в експлуатацію (залежно від того, яка з цих дат є пізнішою);*

*2) були встановлені, введені в експлуатацію та облік до дня набрання чинності цим Кодексом на електроустановках та об'єктах електроенергетики, що відповідають вимогам проєктної документації на їх будівництво.*

*Згідно з поясненнями АТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО», вузли обліку на ПС 150/35/10 кВ  
та ПС 150/35/6 кВ*

*були введені в експлуатацію до набрання чинності ККО, що підтверджується відповідними наказами оператора системи розподілу. Також зазначимо, що клас точності зазначених вузлів обліку відповідає вимогам нормативних документів щодо обліку чинним на дату введення їх в експлуатацію (зокрема ПУЕ), що не є порушенням вимог ККО.*

*З урахуванням вищенаведеного, а саме пояснень ліцензіата наданих АТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО» листом від 03.01.2024 № 04.36/285, та інформацією, зазначеною в службовій записці Департаменту із регулювання відносин у сфері енергетики від 12.01.2024 № 43/17-24, Департамент ліцензійного контролю не вбачає в діях Товариства порушень підпункту 2 пункту 2.3 Ліцензійних умов умови з розподілу електричної енергії в частині обов'язку ліцензіата забезпечувати та здійснювати комерційний облік електричної енергії та обмін даними комерційного обліку відповідно до правил ринку та кодексу комерційного обліку, інших нормативно-правових актів та нормативних документів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії, а саме:*

*пункту 5.13.1 глави 5.13 розділу V ККО, яким встановлено мінімальні вимоги до класу точності та функціональності ЗВТ (лічильників і вимірювальних трансформаторів) у складі вузлів обліку під час проєктування нового будівництва, модернізації, реконструкції, технічного переоснащення або капітального ремонту електроустановок залежно від рівня напруги та потужності для ТКО.*

### **З огляду на зазначене пропонується прийняти постанову, якою:**

Застерегти АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО» (код ЄДРПОУ 00131819) щодо недопущення надалі порушення Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії та недотримання вимог нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії.





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

**ПОСТАНОВА**

№ \_\_\_\_\_

Київ

Про застереження  
АТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО» щодо  
недопущення надалі 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 проходило у формі відкритого слухання, Акта позапланової виїзної перевірки від 27 грудня 2023 року №563, проведеної на підставі постанови НКРЕКП від 10 січня 2023 року № 38 «Про проведення позапланової виїзної перевірки АТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО», відповідно до постанови НКРЕКП від 12 грудня 2023 року № 2413 «Про збільшення строку проведення позапланової виїзної перевірки АТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО» та посвідчення на проведення позапланової виїзної перевірки від 28 листопада 2023 року № 591, встановлено, що АКЦІОНЕРНИМ ТОВАРИСТВОМ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО» (код ЄДРПОУ 00131819) не дотримано пункт 2.1.5 глави 2.1 розділу II Правил роздрібного ринку електричної енергії, затверджених постановою НКРЕКП від 14 березня 2018 року № 312 (у редакції, що діяла до 09 лютого 2023 року), у частині надання на письмову вимогу власника об'єкта протягом десяти робочих днів з дати отримання такого письмового звернення підписаного уповноваженою особою оператора системи розподілу паспорту точки розподілу за кожною такою точкою за об'єктом споживача та/або паперової форми договору про надання послуг з розподілу електричної енергії.

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 «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО» (код ЄДРПОУ 00131819) щодо недопущення надалі недотримання вимог нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії.

Голова НКРЕКП

Костянтин УЩАПОВСЬКИЙ