

**Обґрунтування**  
**до проєкту постанови НКРЕКП «Про накладення штрафу на**  
**АТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО» за недотримання вимог нормативно-правових**  
**актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії» та проєкту**  
**розпорядження НКРЕКП «Про усунення порушень**  
**АТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО»**

На підставі постанови НКРЕКП від 06.09.2022 № 1108 «Про проведення позапланової невиїзної перевірки АТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО» та посвідчення про проведення перевірки від 15.09.2022 № 302, НКРЕКП здійснено позапланову невиїзну перевірку дотримання АКЦІОНЕРНИМ ТОВАРИСТВОМ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО» (код ЄДРПОУ 00131819) (далі – АТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО», Товариство, Ліцензіат, ОСР) вимог нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії, за період діяльності з 17 червня 2022 року по 12 вересня 2022 року, за результатами якої складено Акт позапланової невиїзної перевірки від 22 вересня 2022 року № 280 (далі – Акт № 280).

Відповідно до вимог положень пункту 5.7 глави 5 Порядку контролю за дотриманням ліцензіатами, що провадять діяльність у сферах енергетики та комунальних послуг, законодавства у відповідних сферах та ліцензійних умов, затвердженого постановою НКРЕКП від 14 червня 2018 року № 428, про результати позапланової невиїзної перевірки ліцензіат повідомляється рекомендованим листом протягом п'яти робочих днів після підписання акта про результати позапланової невиїзної перевірки з надсиланням ліцензіату відповідного акта перевірки.

Ліцензіат, діяльність якого перевірялася, має право надати письмові пояснення та обґрунтування щодо проведеної перевірки та/або виявлених порушень у строк до п'яти робочих днів з дня отримання акта про результати перевірки.

Датою отримання такого акта буде вважатися день його отримання представником ліцензіата, що підтверджується підписом одержувача, або третій календарний день від дня отримання листа поштовим відділенням зв'язку, у якому обслуговується одержувач.

Акт № 280 був направлений Ліцензіату Сектором НКРЕКП у Полтавській області 29 вересня 2022 року рекомендованим листом № 3600401031403, який відповідно до інформації щодо відстеження поштового відправлення ([track.ukrposhta.ua](http://track.ukrposhta.ua)), розміщеної на офіційному сайті АТ «УКРПОШТА» ([www.ukrposhta.ua](http://www.ukrposhta.ua)), 30 вересня 2022 року «Відправлення вручено: за довіреністю».

АТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО» не надало до НКРЕКП письмових пояснень до Акта № 280, у строк встановлений частиною п'ятою статті 19 Закону «Про Національну комісію, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг».

Так, Актом № 280 встановлено та зафіксовано наступне:

До НКРЕКП надійшло звернення ТОВ «ГРАНД-МОЛПРОДУКТ» від 02.08.2022 (вх. НКРЕКП від 03.08.2022 № 10768/1-22) щодо правомірності складання Акту про порушення та обчислення обсягу і вартості електричної енергії, нарахованих на його підставі, а також правомірності вимог АТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО» в частині облаштування місця встановлення лічильників електричної енергії.

| № п/п | Виявлене порушення   | Суть порушення  |
|-------|--|---|
| 1.    | <p><b>пункт 1 частини третьої статті 46 Закону України «Про ринок електричної енергії»</b></p> <p><b>пункт 8.4.4 глави 8.4 розділу VIII Правил роздрібного ринку електричної енергії, затверджених постановою НКРЕКП від 14 березня 2018 року № 312 (далі - ПРПЕЕ)</b></p> | <p>щодо обов'язку оператора системи розподілу дотримуватися ліцензійних умов провадження господарської діяльності з розподілу електричної енергії та інших нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії;</p> <p>яким визначено, що факт пошкодження пломб та/або індикаторів, та/або засобів вимірювальної техніки, факт втручання споживача в роботу засобів вимірювальної техніки, крім випадків спрацювання індикаторів (фіксації індикаторами впливу фізичних полів), має бути підтверджений експертизою, проведеною спеціалізованою організацією (підприємством), яка має право на її проведення відповідно до законодавства (далі - експертиза). До отримання оператором системи результатів експертизи положення цієї глави не застосовуються для визначення обсягу та вартості необлікованої електричної енергії, за винятком випадків, передбачених цим пунктом.</p> |

Перевіркою встановлено, що **17.06.2022** представниками АТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО» за адресою споживача ТОВ «ГРАНД-МОЛПРОДУКТ» було складено Акт про порушення від 17.06.2022 № 00005842 (далі – **Акт № 00005842**).

У Акті № 00005842 зазначено порушення *«п.2.3.4, п. 5.5.5.9, п. 5.5.5.25, п. 8.2.4 ПРПЕЕ, п.11.9.1, п.11.9.2 КСР – втручання в роботу засобів вимірювальної техніки, а саме: пошкоджена ізоляція на вторинних колах струму ВОЕ по фазам «А», «В», «С». Порушення виявлено при знятті ізоляції ізолеми.»*

Відповідно до положень пункту 8.4.2 глави 8.4 розділу VIII ПРПЕЕ визначення обсягу та вартості необлікованої електричної енергії здійснюється оператором системи на підставі акта про порушення, складеного у порядку, визначеному ПРПЕЕ, у разі виявлення порушень, зокрема, зазначених у підпункті 2 цього пункту, а саме, пошкодження або відсутність пломб з відбитками тавр оператора системи чи інших заінтересованих сторін, установлених на засобах (вузлах) вимірювальної техніки в місцях, указаних в акті про пломбування, складеному в порядку, визначеному Кодексом комерційного обліку, або в іншому документі, який підтверджує факт пломбування і передачу на збереження засобів вимірювальної техніки та установлених пломб (крім пломб, установлених на кріпленнях кожуха лічильника електричної енергії).

Положеннями пункту 8.4.4 глави 8.4 розділу VIII ПРПЕЕ **факт пошкодження пломб та/або індикаторів, та/або засобів вимірювальної техніки, факт втручання споживача в роботу засобів вимірювальної техніки, крім випадків спрацювання індикаторів (фіксації індикаторами впливу фізичних полів), має бути підтверджений експертизою**, проведеною спеціалізованою організацією (підприємством), яка має право на її проведення відповідно до законодавства (далі - експертиза). **До отримання** оператором системи результатів експертизи положення цієї глави **не застосовуються** для визначення обсягу та вартості необлікованої електричної енергії, за винятком випадків, передбачених цим пунктом.

Для забезпечення проведення експертизи оператор системи має зняти, упакувати, опломбувати та направити на експертизу пломби та/або засоби вимірювальної техніки, а також інші технічні засоби, якими здійснювалося втручання в роботу засобів вимірювальної техніки (за наявності). Якщо оператором системи до моменту передачі засобів вимірювальної техніки, індикаторів та/або пломб на експертизу пошкоджено упаковку та/або пломби, встановлені на ній, положення цієї глави не застосовуються.

У разі **визнання** споживачем факту пошкодження пломб та/або індикаторів, та/або засобів вимірювальної техніки, факту втручання в роботу засобів вимірювальної техніки, про що **окремо зазначається в акті** про порушення, письмової відмови споживача від проведення експертизи або ненадання власником засобів вимірювальної техніки чи споживачем оператору системи документів, що підтверджують передачу засобів вимірювальної техніки на експертизу (з винесенням, у тому числі, питань від оператора системи) протягом встановленого цим пунктом строку (якщо оператором системи були передані засоби вимірювальної техніки їх власнику для направлення на експертизу), **обсяг та вартість** необлікованої електричної енергії **визначається** оператором системи відповідно до положень цієї глави **без проведення** відповідної експертизи.

Згідно з Протоколом № 00005842 (далі – Протокол) засідання комісії АТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО» від **14 липня 2022 року** по розгляду Акта про порушення споживачем ПРРЕЕ (далі – комісія Товариства) під час засідання комісії Товариства було *«розглянуто документи:*

1. *Попередня технічна перевірка обліку була проведена 07.10.2021, контрольні зняття показів розрахункових лічильників 31.05.2022.*
2. *Договір № 22800462 ТОВ «ГРАНД-МОЛПРОДУКТ», особовий рахунок 22800462.*
3. *Фактична дата усунення виявлених порушень ПРРЕЕ, які спричинили економічні збитки 17.06.2022.*
4. *Акт про порушення з додатками №00005842 від 17.06.22.*
5. *Фото та відеоматеріали».* (мовою документа).

Комісія з перевірки зазначає, що в Акті № 00005842 **окремо не зазначено, що споживач визнає факт пошкодження пломб С69733852, С69733853 та відсутня його письмова відмова про проведення експертизи.**

Комісія з перевірки зазначає, що **14.07.2022, під час розгляду Акта № 00005842, у переліку розглянутих комісією Товариства документів відсутня експертиза**, проведена спеціалізованою організацією (підприємством), яка має право на її проведення відповідно до законодавства.

Відповідно до Протоколу, комісією Товариства було прийнято рішення здійснити розрахунок обсягу та вартості необлікованої електричної енергії **за період з 07.10.2021 по 31.05.2022** згідно з пунктом 8.4.10 глави 8.4 розділу VIII ПРРЕЕ. Розрахунок обсягу та вартості необлікованої електричної енергії виконано за формулою 4 ПРРЕЕ виходячи з величини потужності 128 кВт, тривалість роботи струмоприймачів протягом доби 24 години, коефіцієнта використання струмоприймачів рівним 0,6. Сума нарахувань активної електроенергії склала 2 059 375,53 грн, реактивної – 44 733,22 грн.

Положенням пункту 5.2.27. глави 5.2 розділу V ККО (у редакції, яка діяла з 26.03.2020 по 01.12.2021) передбачено, що **факт установавання пломб**, а також індикаторів та їх стан **мають бути зафіксовані в акті пломбування**, що складається відповідно до вимог цього Кодексу в необхідній кількості примірників представниками оператора мережі у присутності замовника та власника електроустановки, об'єкта або окремого елемента об'єкта, території, приміщення, де встановлюється вузол обліку, або уповноважених ними осіб та підписується ними. По одному примірнику акта пломбування передається замовнику та власнику об'єкта, де встановлений вузол обліку.

Відповідно до Акта технічної перевірки засобів обліку електричної енергії до 1000 В від 07.10.2021 на РУ-0,4 кВ КТП-350 встановлено пломби С69733852 та С69733853. При цьому в Акті № 00005842 **зазначено про наявність цих пломб** на дату виявлення порушення (17.06.2022). Також, в Акті № 00005842 **відсутня інформація про їх пошкодження.**

Враховуючи вищезазначене, **комісія з перевірки вважає, що споживач ТОВ «ГРАНД-МОЛПРОДУКТ» не мав доступу до вузла обліку для вчинення зазначеного в Акті № 00005842 порушення без пошкодження пломб.**

Враховуючи, що **пломби С69733852 та С69733853 було вилучено** під час оформлення Акта № 00005842, Товариство мало право здійснювати нарахування у разі підтвердження **факту пошкодження цих пломб за результатами експертизи.**

Таким чином, здійснення Товариством нарахувань **без підтвердження факту пошкодження пломб С69733852 та С69733853 за результатами експертизи** проведеної

спеціалізованою організацією (підприємством), яка має право на її проведення відповідно до законодавства, свідчить про порушення АТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО» вимог пункту 8.4.4 глави 8.4 розділу VIII ПРРЕЕ.

|   |   |  |
|---|---|--|
| 2 | <p><b>пункт 1 частини третьої статті 46 Закону України «Про ринок електричної енергії»</b></p> <p><b>пункт 5.16.6. глави 5.16 розділу V Кодексу комерційного обліку електричної енергії, затвердженого постановою НКРЕКП від 14 березня 2018 року № 311 (далі - ККО) (у редакції, яка діє з 26.03.2020)</b></p> <p><b>пункт 5.2.25. глави 5.2 розділу V ККО (у редакції, яка діє з 26.03.2020)</b></p> <p><b>пункт 6.5.8. глави 6.5 розділу VI ККО (у редакції, яка діє з 01.12.2021)</b></p> | <p>щодо обов'язку оператора системи розподілу дотримуватися ліцензійних умов провадження господарської діяльності з розподілу електричної енергії та інших нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії;</p> <p>яким передбачено, що підготовка місць для опломбування здійснюється ВТКО та стороною, на території (у приміщенні) якої встановлені ЗВТ та інші пристрої вузла обліку згідно з переліком місць, наданим оператором системи. Перелік місць пломбування може бути розширений за обґрунтованою пропозицією однієї зі сторін;</p> <p>яким передбачено, що уповноважені представники оператора системи та ППКО здійснюють технічну перевірку вузла обліку, а також перевірку технічної документації та, у разі відсутності обґрунтованих зауважень, проводять опломбування ЗВТ, пристроїв та місць вузла обліку, що унеможливають доступ до струмоведучих частин кіл (схеми) комерційного обліку, а також у разі потреби встановлюють індикатори зовнішнього впливу;</p> <p>яким визначено, що технічна перевірка вузлів обліку та схем їх підключення здійснюється на відповідність проектним рішенням. У разі втрати або відсутності проектної документації технічна перевірка має проводитися на відповідність нормативно-правовим актам та нормативним документам, які є чинними на дату проведення перевірки.</p> |
|---|---|--|

Комісія з перевірки зазначає, що **06.07.2022** працівниками Товариства було здійснено технічну перевірку засобу обліку електричної енергії, який встановлено в РУ-10 кВ **ТП-88** шафа обліку, за результатами якої складено:

**Акт технічної перевірки** засобів обліку електричної енергії вище 1000 В від 06.07.2022 (далі – Акт технічної перевірки від 06.07.2022 по ТП-88);

**Вимогу для приведення вимірювального комплексу (ВК) у відповідність до вимог Кодексу комерційного обліку електричної енергії (ККО), Правил роздрібного ринку електричної енергії (ПРРЕЕ), правил улаштування електроустановок (ПУЕ), Закону України «Про метрологію та метрологічну діяльність», інших нормативних документів та технічних характеристик заводу-виробника засобів обліку від 06.07.2022 (далі – Вимога від 06.07.2022 по ТП-88).**

Товариство у Вимозі від 06.07.2022 по ТП-88 **зазначило наступні невідповідності** правилам, а саме:

1. клас точності ЗВТ (трансформаторів струму) не відповідають вимогам та в обґрунтуванні зазначило, зокрема пункт 5.13.1 ККО;

2. не змонтовані пристрої для пломбування дооблікових електричних кіл ВОЕ. Не забезпечено можливість пломбування обладнання: забезпечити можливість для пломбування дооблікових кіл;

3. не встановлений лічильник в окремому боксі (шафі обліку, коробці) із можливістю пломбування цього боксу та оглядового скла. Відстані між корпусом лічильника і боксу мають бути не менше ніж 0,05 м та в обґрунтування зазначило пункт 1.5.30 ПУЕ.

Згідно з пунктом 5.11.2. глави 5.11 розділу V ККО рівень напруги як характеристика 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. Відповідно 2-му рівню напруги відповідає напруга  $1 \text{ кВ} < U_n \leq 35 \text{ кВ}$ .

Відповідно до пункту 5.13.1 глави 5.13 розділу V ККО трансформатори струму для точок комерційного обліку по 2-му рівню напруги повинні мати клас точності **0,5S**.

Згідно **Акта технічної перевірки від 06.07.2022 по ТП-88**, трансформатори струму ТПЛ-10, які встановлені в РУ-10 кВ ТП-88, мають клас точності **0,5**.

Разом з тим, відповідно до пункту 12.2.1 глави 12.2 розділу XII ККО **засоби комерційного обліку** (далі – ЗКО) та схеми їх підключення, **що були введені в експлуатацію до дня набрання чинності цим Кодексом** та не відповідають вимогам проектних рішень (крім випадків прострочення періодичної повірки ЗВТ, пошкодження, несправності або відсутності ЗКО), **підлягають приведенню у відповідність до вимог цього Кодексу згідно з програмою модернізації комерційного обліку електричної енергії протягом трьох років для лічильників та шести років для вимірювальних трансформаторів з дня набрання чинності цим Кодексом.**

Слід зазначити, що **вимоги** пункту 5.13.1 глави 5.13 розділу V ККО щодо необхідності для трансформаторів струму для точок комерційного обліку по 2-му рівню напруги мати клас точності **0,5S** набрали чинності **26.03.2020**.

Таким чином, ТОВ «ГРАНД-МОЛПРОДУКТ» згідно з програмою модернізації комерційного обліку електричної енергії, **має встановити трансформатори струму з класом точності 0,5S в термін до 26.03.2026**.

Отже, зазначивши у **Вимозі від 06.07.2022 по ТП-88 термін** для приведення класу точності трансформаторів струму у відповідність до вимог ККО у **6 календарних днів (до 12.07.2022)**, який **не відповідає** положенням пункту 12.2.1 глави 12.2 розділу XII ККО АТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО» порушило пункту 1 частини третьої статті 46 Закону України «Про ринок електричної енергії» щодо обов'язку оператора системи розподілу дотримуватися ліцензійних умов провадження господарської діяльності з розподілу електричної енергії та інших нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії.

Відповідно до пункту 5.16.6. глави 5.16 розділу V ККО (у редакції, яка діє з 26.03.2020) **підготовка місць для опломбування здійснюється ВТКО та стороною, на території (у приміщенні) якої встановлені ЗВТ та інші пристрої вузла обліку згідно з переліком місць, наданим оператором системи. Перелік місць пломбування може бути розширений за обґрунтованою пропозицією однієї зі сторін.**

Згідно **Акта про пломбування засобів обліку електричної енергії від 06.07.2022 по ТП-88**, працівниками АТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО» **було знято пломбу на обладнанні «кришка клемн ZMG» (мовою документа) № С47042901 та опломбовано наступне обладнання:**

- «двері дост до еноп. пар» (мовою документа) – пломба С73851729;
- двері комірки трансформаторів струму – пломба С71984679;
- індикатори магнітного поля – пломби 1982931, 1982932, 1982933;
- двері трансформатора напруги – пломба С47042815;
- привод роз'єднувача трансформатора напруги – пломба С47042816.

Таким чином, згідно Акта про пломбування засобів обліку електричної енергії від 06.07.2022 по ТП-88 на обладнанні «кришка клемн ZMG» (мовою документа) пломба Товариства встановлена не була.

У Вимозі від 06.07.2022 по ТП-88, Ліцензіат висунув вимогу забезпечити можливість для пломбування дооблікових кіл.

Проте, АТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО» у своїй Вимозі від 06.07.2022 по ТП-88 не зазначило, які саме дооблікові кола (трансформатора струму, трансформатора напруги) та в якому місці необхідно забезпечити можливість для пломбування, а також не надало обґрунтування щодо необхідності розширення переліку місць пломбування.

Таким чином, не надавши обґрунтовану пропозицію, щодо пломбування дооблікових кіл, АТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО» порушило вимоги пункту 5.16.6. глави 5.16 розділу V ККО (у редакції, яка діє з 26.03.2020).

Пунктом 5.2.25. глави 5.2 розділу V ККО (у редакції, яка діє з 26.03.2020) передбачено, що уповноважені представники оператора системи та ППКО здійснюють технічну перевірку вузла обліку, а також перевірку технічної документації та, у разі відсутності обґрунтованих зауважень, проводять опломбування ЗВТ, пристроїв та місць вузла обліку, що унеможливають доступ до струмоведучих частин кіл (схеми) комерційного обліку, а також у разі потреби встановлюють індикатори зовнішнього впливу.

Згідно з пунктом 5.2.26. глави 5.2 розділу V ККО (у редакції, яка діє з 26.03.2020), пломбування не проводиться у разі наявності на ЗВТ ознак порушення цілісності пломб заводу-виробника та/або інших ознак стороннього втручання в конструкцію ЗВТ та вузла обліку. При виявленні таких ознак уповноважені представники оператора системи складають акт з переліком зауважень та відповідними їх обґрунтуваннями.

Комісія з перевірки зазначає, що, ТОВ «ГРАНД-МОЛПРОДУКТ» додатком до звернення від 02.08.2022 (вх. НКРЕКП від 03.08.2022 № 10768/1-22) надало копію Акта про пломбування засобів обліку електричної енергії від 06.07.2022, в якому зазначено що на обладнанні, яке розташоване в ТП-88, а саме «кришка клемн ZMG» (мовою документа) було знято пломбу С47042901, при цьому даних щодо встановлення нової пломби до зазначеного Акта про пломбування внесено не було.

Значений Акт був підписаний представником АТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО», а також головним енергетиком ТОВ «ГРАНД-МОЛПРОДУКТ» без зауважень чи заперечень.

Також, ТОВ «ГРАНД-МОЛПРОДУКТ» додатками до звернення від 02.08.2022 (вх. НКРЕКП від 03.08.2022 № 10768/1-22) надало копії Актів технічної перевірки засобів обліку електричної енергії до 1000 В від 06.07.2022 по КТП-33 та КТП-350.

Згідно Акта пломбування/розпломбування вузлів обліку електричної енергії, який розташований на бланку Акта технічної перевірки вузлів обліку електричної енергії до 1000 В від 06.07.2022 по КТП-33 були зняті наступні пломби:

- « - Ввідний автомат захисн. екран ЖРО0498, ЖРО0497, ЖРО0496;
- Ввідний автомат РУ-0,4 кВ ПТ7905, ПТ 7909, ПТ 7901;
- Шафа обліку РУ-0,4 кВ ПТ 7910, ПТ7902;
- Шафа обліку двері комірки С73264602;
- Трансформатори струму фаза А двері комірки С62254194, С62254192;
- Трансформатори струму фаза В двері комірок С62254190, С62254191;
- Трансформатори струму фаза С двері комірок С62254193, С62254195;
- двері комірок С62254196» (мовою документа).

Натомість була встановлена пломба на пристрої механічного блокування режиму програмування лічильника № 56538270 – С66066485. При цьому, 06.07.2022 Товариством не було надано ТОВ «ГРАНД-МОЛПРОДУКТ» обґрунтованих зауважень щодо наявності на ЗВТ ознак порушення цілісності пломб заводу-виробника та/або інших ознак стороннього втручання в конструкцію ЗВТ та вузла обліку, які б не давали можливість провести пломбування решти обладнання, яке встановлено на КТП-33 та на якому були зняті пломби під час технічної перевірки засобів обліку 06.07.2022.

Отже, **не встановивши пломби на обладнанні, яке встановлено в ТП-88**, а саме «кришка клемн ZMG» (мовою документа) та на обладнанні, яке встановлено **на КТП-33**, а саме: *Ввідний автомат захисн. екран, Ввідний автомат РУ-0,4 кВ, Шафа обліку РУ-0,4 кВ, Шафа обліку двері комірки, Трансформатори струму фаза А двері комірки, Трансформатори струму фаза В двері комірок, Трансформатори струму фаза С двері комірок*» (мовою документа) та на якому були зняті пломби під час технічної перевірки засобів обліку 06.07.2022 АТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО» **порушило вимоги пункту 5.2.25. глави 5.2 розділу V ККО (у редакції, яка діє з 26.03.2020).**

Перевіркою встановлено, що **07.07.2022** працівниками Товариства було здійснено **позапланову технічну перевірку** засобу обліку електричної енергії, який встановлено в РУ-0,4 кВ **КТП-33**, за результатами якої було складено:

Акт технічної перевірки вузлів обліку електричної енергії до 1000 В від 07.07.2022 (далі – Акт технічної перевірки від 07.07.2022 по КТП-33);

**Вимогу** для приведення вимірювального комплексу (ВК) у відповідність до вимог Кодексу комерційного обліку електричної енергії (ККО), Правил роздрібного ринку електричної енергії (ПРРЕЕ), правил улаштування електроустановок (ПУЕ), Закону України «Про метрологію та метрологічну діяльність», інших нормативних документів та технічних характеристик заводу-виробника засобів обліку від 07.07.2022 (далі – Вимога від 07.07.2022 по КТП-33).

Також, **07.07.2022** працівниками Товариства було здійснено **позапланову технічну перевірку** засобу обліку електричної енергії, який встановлено в РУ-0,4 кВ **КТП-350**, за результатами якої було складено:

Акт технічної перевірки вузлів обліку електричної енергії до 1000 В від 07.07.2022 (далі – Акт технічної перевірки від 07.07.2022 по КТП-350);

**Вимогу** для приведення вимірювального комплексу (ВК) у відповідність до вимог Кодексу комерційного обліку електричної енергії (ККО), Правил роздрібного ринку електричної енергії (ПРРЕЕ), правил улаштування електроустановок (ПУЕ), Закону України «Про метрологію та метрологічну діяльність», інших нормативних документів та технічних характеристик заводу-виробника засобів обліку від 07.07.2022 (далі – Вимога від 07.07.2022 по КТП-350).

Товариство у **Вимогах від 07.07.2022 по КТП-33 та КТП-350** зазначило наступну невідповідність правилам, а саме: не встановлений лічильник в окремому боксі (шафі обліку, коробці) із можливістю пломбування цього боксу та оглядового скла. Відстані між корпусом лічильника і боксу мають бути не менше ніж 0,05 м та в обґрунтування зазначило пункт 1.5.30 ПУЕ.

Відповідно до пункту 6.5.8. глави 6.5 розділу VI ККО (у редакції, яка діє з 01.12.2021), технічна перевірка вузлів обліку та схем їх підключення здійснюється на відповідність проектним рішенням. У разі втрати або відсутності проектної документації технічна перевірка має проводитися на **відповідність нормативно-правовим актам та нормативним документам**, які є чинними на дату проведення перевірки.

Положенням пункту 1.5.30 глави 1.5 розділу 1 Правил улаштування електроустановок (далі – ПУЕ), затверджених наказом Міністерства енергетики та вугільної промисловості України від 21.07.2017 № 476, визначено, що для розрахункових **лічильників**, установлюваних **на будівельних конструкціях і панелях**, потрібно передбачати **шафу (оболонку)** відповідного кліматичного виконання або нішу з дверцятами. Відстані між корпусом розрахункового лічильника і стінками та дверцятами мають бути не менше ніж 0,05 м. Дверцята треба закривати на механічний замок. Конструкція дверцят має забезпечувати можливість їх пломбування, зняття показів лічильника та увімкнення/вимкнення захисного апарата (за наявності) або контроль цілісності запобіжників (у разі їх встановлення) без відкривання дверцят і зняття пломби. Номінальні струми плавких вставок запобіжників і струми уставок спрацьовування захисних апаратів мають відповідати номінальному струму лічильника і значенню дозволеної до використання потужності.

Пунктом 1.5.29 глави 1.5 розділу 1 ПУЕ визначено, що **лічильники** треба **встановлювати в шафах, камерах комплектних розподільних пристроїв, на панелях, щитах**, у нішах, на стінах, які мають жорстку конструкцію.

Відповідно до пункту 4.2.4 глави 4.2 розділу 4 ПУЕ, комплектна трансформаторна підстанція (КТП) – підстанція, складена із трансформаторів (вмонтованих у **шафи**, установлені просто неба), блоків розподільчих пристроїв та інших елементів, які постачають у складеному або повністю підготовленому до складання вигляді.

Згідно **Акта технічної перевірки** від 06.07.2022 по **ТП-88**, місцем встановлення лічильника зазначено **«РУ-10 кВ шафа обліку»** (мовою документа).

Згідно Акта технічної перевірки від 07.07.2022 по **КТП-33** та Акта технічної перевірки від 07.07.2022 по **КТП-350**, вузол обліку встановлено в РУ-0,4 кВ **комплектних трансформаторних підстанціях** (КТП).

Тобто, **лічильники** електричної енергії розташовані в **ТП-88, КТП-350 та КТП-33** ТОВ «ГРАНД-МОЛПРОДУКТ» станом на 06.07.2022 та 07.07.2022 **встановлені в місцях, що відповідають вимогам** положенням пункту 1.5.29 глави 1.5 розділу 1 ПУЕ та **не потребують** монтажу додаткових шаф для їх встановлення.

Таким чином, надавши у Вимозі від 06.07.2022 по ТП-88 та Вимогах від 07.07.2022 по КТП-33 та по КТП-350 вимогу щодо *«встановлення лічильника в окремому боксі (шафі обліку, коробці) із можливістю пломбування цього боксу та оглядового скла. Відстані між корпусом лічильника і боксу мають бути не менше ніж 0,05 м»*, АТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО» **було порушено вимоги пункту 1 частини третьої статті 46 Закону України «Про ринок електричної енергії» та пункту 6.5.8. глави 6.5 розділу VI ККО (у редакції, яка діє з 01.12.2021).**

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

#### **1. постанову, якою:**

Відповідно до пунктів 11, 12 частини першої статті 17, статті 22 Закону України «Про Національну комісію, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг» та статті 77 Закону України «Про ринок електричної енергії» накласти штраф у розмірі 85 000 (вісімдесят п'ять тисяч) гривень на АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО» (код ЄДРПОУ 00131819) за недотримання вимог нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії, та порушення Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії.

#### **2. розпорядження про усунення порушень, відповідно до якого:**

Зобов'язати АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО» (код ЄДРПОУ 00131819) усунути порушення нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії, а саме:

у строк до 15 листопада 2022 року скасувати нарахування, здійснені на підставі Акта про порушення від 17 червня 2022 року № 00005842, та вимоги від 06 липня і 07 липня 2022 року про приведення вимірювального комплексу у відповідність до вимог Закону України «Про метрологію та метрологічну діяльність», Кодексу комерційного обліку електричної енергії, Правил роздрібного ринку електричної енергії, Правил улаштування електроустановок, нормативних документів та технічних характеристик заводу-виробника засобів обліку по ТП-88, КТП-33 та КТП-350, надані ТОВ «ГРАНД-МОЛПРОДУКТ», про що у строк до 01 грудня 2022 року повідомити НКРЕКП та Сектор НКРЕКП у Полтавській області з наданням належним чином заверених копій підтвердних документів.

**Директор Департаменту  
ліцензійного контролю**

**Я. Зеленик**





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

**ПОСТАНОВА**

№ \_\_\_\_\_

Київ

Про накладення штрафу на  
АТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО»  
за 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 18 жовтня 2022 року на засіданні, яке проводилось у формі відкритого слухання, Акта позапланової невиїзної перевірки від 22 вересня 2022 року № 280, проведеної відповідно до постанови НКРЕКП від 06 вересня 2022 року № 1108 «Про проведення позапланової невиїзної перевірки АТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО» та на підставі посвідчення на проведення позапланової невиїзної перевірки від 15 вересня 2022 року № 302, встановлено, що АКЦІОНЕРНИМ ТОВАРИСТВОМ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО» (код ЄДРПОУ 00131819) не дотримано вимоги нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії, а саме:

пункту 1 частини третьої статті 46 Закону України «Про ринок електричної енергії» щодо обов'язку оператора системи розподілу дотримуватися ліцензійних умов провадження господарської діяльності з розподілу електричної енергії та інших нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії;

пункту 8.4.4 глави 8.4 розділу VIII Правил роздрібного ринку електричної енергії, затверджених постановою НКРЕКП від 14 березня 2018 року № 312 (далі – Правила роздрібного ринку електричної енергії), яким встановлено, що факт пошкодження пломб та/або індикаторів, та/або засобів вимірювальної техніки, факт втручання споживача в роботу засобів вимірювальної техніки, крім випадків спрацювання індикаторів (фіксації індикаторами впливу фізичних полів), має бути підтверджений експертизою, проведеною спеціалізованою організацією

(підприємством), яка має право на її проведення відповідно до законодавства (далі – експертиза). До отримання оператором системи результатів експертизи положення цієї глави не застосовуються для визначення обсягу та вартості необлікованої електричної енергії, за винятком випадків, передбачених цим пунктом;

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

пункту 5.16.6 глави 5.16 розділу V, яким встановлено, що підготовка місць для опломбування здійснюється ВТКО та стороною, на території (у приміщенні) якої встановлені ЗВТ та інші пристрої вузла обліку згідно з переліком місць, наданим оператором системи. Перелік місць пломбування може бути розширений за обґрунтованою пропозицією однієї зі сторін;

пункту 5.2.25 глави 5.2 розділу V, яким встановлено, що уповноважені представники оператора системи та ППКО здійснюють технічну перевірку вузла обліку, а також перевірку технічної документації та, у разі відсутності обґрунтованих зауважень, проводять опломбування ЗВТ, пристроїв та місць вузла обліку, що унеможливають доступ до струмоведаччих частин кіл (схеми) комерційного обліку, а також у разі потреби встановлюють індикатори зовнішнього впливу;

пункту 6.5.8 глави 6.5 розділу VI яким встановлено, що технічна перевірка вузлів обліку та схем їх підключення здійснюється на відповідність проєктним рішенням. У разі втрати або відсутності проєктної документації технічна перевірка має проводитися на відповідність нормативно-правовим актам та нормативним документам, які є чинними на дату проведення перевірки.

Відповідно до пунктів 11 та 12 частини першої статті 17, статей 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» Національна комісія, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг,

## **ПОСТАНОВЛЯЄ:**

Накласти штраф у розмірі 85 000 (вісімдесят п'ять тисяч) гривень на АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО» (код ЄДРПОУ 00131819) за недотримання вимог нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії, а саме:

пункту 1 частини третьої статті 46 Закону України «Про ринок електричної енергії» щодо обов'язку оператора системи розподілу дотримуватися ліцензійних умов провадження господарської діяльності з розподілу електричної енергії та інших нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії;

пункту 8.4.4 глави 8.4 розділу VIII Правил роздрібного ринку електричної енергії, яким встановлено, що факт пошкодження пломб та/або індикаторів, та/або засобів вимірювальної техніки, факт втручання споживача в роботу засобів

вимірювальної техніки, крім випадків спрацювання індикаторів (фіксації індикаторами впливу фізичних полів), має бути підтверджений експертизою, проведеною спеціалізованою організацією (підприємством), яка має право на її проведення відповідно до законодавства (далі – експертиза). До отримання оператором системи результатів експертизи положення цієї глави не застосовуються для визначення обсягу та вартості необлікованої електричної енергії, за винятком випадків, передбачених цим пунктом;

Кодексу комерційного обліку, а саме:

пункту 5.16.6 глави 5.16 розділу V, яким встановлено, що підготовка місць для опломбування здійснюється ВТКО та стороною, на території (у приміщенні) якої встановлені ЗВТ та інші пристрої вузла обліку згідно з переліком місць, наданим оператором системи. Перелік місць пломбування може бути розширений за обґрунтованою пропозицією однієї зі сторін;

пункту 5.2.25 глави 5.2 розділу V, яким передбачено, що уповноважені представники оператора системи та ППКО здійснюють технічну перевірку вузла обліку, а також перевірку технічної документації та, у разі відсутності обґрунтованих зауважень, проводять опломбування ЗВТ, пристроїв та місць вузла обліку, що унеможливають доступ до струмоведучих частин кіл (схеми) комерційного обліку, а також у разі потреби встановлюють індикатори зовнішнього впливу;

пункту 6.5.8 глави 6.5 розділу VI яким визначено, що технічна перевірка вузлів обліку та схем їх підключення здійснюється на відповідність проектним рішенням. У разі втрати або відсутності проектної документації технічна перевірка має проводитися на відповідність нормативно-правовим актам та нормативним документам, які є чинними на дату проведення перевірки.

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

К. Ущатовський

МП

Копію постанови про накладення штрафу надіслано (отримав) \_\_\_\_\_

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

«\_\_» \_\_\_\_\_ 20\_\_ року \_\_\_\_\_



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

**РОЗПОРЯДЖЕННЯ**

№ \_\_\_\_\_

Київ

Про усунення порушень  
АТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО»

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 невиїзної перевірки від 22 вересня 2022 року № 280, проведеної відповідно до постанови НКРЕКП від 06 вересня 2022 року № 1108 «Про проведення позапланової невиїзної перевірки АТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО», Національна комісія, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг,

**ВИРІШИЛА:**

Зобов'язати АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО» (код ЄДРПОУ 00131819) усунути порушення нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії, а саме:

пункту 8.4.4 глави 8.4 розділу VIII, Правил роздрібного ринку електричної енергії, затверджених постановою НКРЕКП від 14 березня 2018 року № 312, яким встановлено, що факт пошкодження пломб та/або індикаторів, та/або засобів вимірювальної техніки, факт втручання споживача в роботу засобів вимірювальної техніки, крім випадків спрацювання індикаторів (фіксації індикаторами впливу фізичних полів), має бути підтверджений експертизою, проведеною спеціалізованою організацією (підприємством), яка має право на її проведення відповідно до законодавства (далі – експертиза). До отримання оператором системи результатів експертизи положення цієї глави не

застосовуються для визначення обсягу та вартості необлікованої електричної енергії, за винятком випадків, передбачених цим пунктом;

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

пункту 5.16.6 глави 5.16 розділу V, яким встановлено, що підготовка місць для опломбування здійснюється ВТКО та стороною, на території (у приміщенні) якої встановлені ЗВТ та інші пристрої вузла обліку згідно з переліком місць, наданим оператором системи. Перелік місць пломбування може бути розширений за обґрунтованою пропозицією однієї зі сторін;

пункту 5.2.25 глави 5.2 розділу V, яким передбачено, що уповноважені представники оператора системи та ППКО здійснюють технічну перевірку вузла обліку, а також перевірку технічної документації та, у разі відсутності обґрунтованих зауважень, проводять опломбування ЗВТ, пристроїв та місць вузла обліку, що унеможливають доступ до струмоведучих частин кіл (схеми) комерційного обліку, а також у разі потреби встановлюють індикатори зовнішнього впливу;

пункту 6.5.8 глави 6.5 розділу VI яким визначено, що технічна перевірка вузлів обліку та схем їх підключення здійснюється на відповідність проєктним рішенням. У разі втрати або відсутності проєктної документації технічна перевірка має проводитися на відповідність нормативно-правовим актам та нормативним документам, які є чинними на дату проведення перевірки, для чого:

у строк до 15 листопада 2022 року скасувати нарахування, здійснені на підставі Акта про порушення від 17 червня 2022 року № 00005842, та вимоги від 06 липня та від 07 липня 2022 року про приведення вимірювального комплексу у відповідність до вимог Закону України «Про метрологію та метрологічну діяльність», Кодексу комерційного обліку електричної енергії, Правил роздрібного ринку електричної енергії, Правил улаштування електроустановок, нормативних документів та технічних характеристик заводу-виробника засобів обліку по ТП-88, КТП-33 та КТП-350, надані ТОВ «ГРАНД-МОЛПРОДУКТ», про що у строк до 01 грудня 2022 року повідомити НКРЕКП та Сектор НКРЕКП у Полтавській області з наданням належним чином завірених копій підтвердних документів.

Голова НКРЕКП

К. Ущатовський