

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

На підставі постанови НКРЕКП від 02 серпня 2022 року № 841 «Про проведення позапланової невіізної перевірки АТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО» та посвідчення про проведення перевірки від 02 серпня 2022 року № 244, НКРЕКП здійснено позапланову невіізну перевірку дотримання АКЦІОНЕРНИМ ТОВАРИСТВОМ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО» (код ЄДРПОУ 00131819) (далі – АТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО», Товариство, Ліцензіат, ОСР) вимог нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії, 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 11 травня 2021 року по 21 липня 2022 року**, за результатами якої складено Акт позапланової невіізної перевірки від 12 серпня 2022 року № 225 (далі – Акт № 225).

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 невіізної перевірки ліцензіат повідомляється рекомендованим листом протягом п'яти робочих днів після підписання акта про результати позапланової невіізної 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 № 225 був направлений Ліцензіату Сектором НКРЕКП у Полтавській області 19 серпня 2022 року рекомендованим листом № 3600401008142, який відповідно до інформації щодо відстеження поштового відправлення (track.ukrposhta.ua), розміщеної на офіційному сайті АТ «УКРПОШТА» (www.ukrposhta.ua), **22 серпня 2022 року «Відправлення вручено: за довіреністю»**.

У строк до п'яти робочих днів з дня отримання акта про результати перевірки (граничний термін 29 серпня 2022 року) АТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО» **не надало до НКРЕКП письмових пояснень** до Акта № 225.

Так, Актом № 225 встановлено та зафіксовано наступне:

№ п/п	Виявлене порушення	Суть порушення
-------	--------------------	----------------

<p>1.</p>	<p>пункту 1 частини третьої статті 46 Закону України «Про ринок електричної енергії»</p> <p>пункту 2.5.5. глави 2.5 розділу II Кодексу комерційного обліку електричної енергії, затвердженого постановою НКРЕКП від 14 березня 2018 року № 311 (у редакції, яка діє з 01.12.2021) (далі – ККО)</p> <p>пункту 5.2.25 глави 5.2 розділу V ККО (у редакції, яка діє з 01.12.2021),</p> <p>пункту 5.2.26. глави 5.2 розділу V ККО (у редакції, яка діяла до 01.12.2021)</p> <p>підпункту 2 пункту 2.3 Ліцензійних умов провадження господарської діяльності з розподілу електричної енергії</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 встановлено, що Оператор мережі не має права перешкоджати ППКО надавати послуги комерційного обліку учасникам ринку та споживачам;</p> <p>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 струмоведучих частин кіл (схеми) комерційного обліку, а також у разі потреби встановлюють індикатори зовнішнього впливу;</p> <p>яким встановлено, що факт проведення технічної перевірки вузла обліку має бути зафіксований в акті технічної перевірки, який повинен, зокрема, містити інформацію про технічні параметри та покази лічильників на момент їх пломбування. Акт технічної перевірки вузла обліку складається у двох примірниках представниками оператора системи у присутності замовника або уповноваженої ним особи та підписується ними. Один примірник акта технічної перевірки передається замовнику;</p> <p>щодо 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.</p>
------------------	--	--

Перевіркою встановлено, що Кременчуцька ГЕС листом від 12.05.2021 №15-2/579 звернулася до АТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО» щодо дозволу на зняття пломб з лічильників електричної енергії по приєднанню ПЛ-98 для їх перемонтажу та заміни і запрошенням представників Товариства для опломбування встановлених нових лічильників на вказаному приєднанні. Крім того, за інформацією ПрАТ «УКРГІДРОЕНЕРГО» наданою НКРЕКП листом від 19.07.2022 № 11-2/2305 після дублювання проходження вказаного листа телефонними дзвінками, працівники Кременчуцької ГЕС самостійно розпломбували лічильники приєднання ПЛ-98 для їх демонтажу і встановлення нових лічильників.

Комісія з перевірки зазначає, що **19.05.2021 представники Товариства прибули на Кременчуцьку ГЕС та побачивши демонтовані лічильники, зажадали складання протоколу,**

в якому було б зафіксовано, факт демонтажу лічильників електричної енергії на ПЛ-98, і передачу опломбованого лічильника представникам Товариства для проведення його технічної перевірки, на що отримали відмову та припинивши роботи, залишили Кременчуцьку ГЕС. При цьому представниками АТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО» **не було складено ні акта технічної перевірки вузлів обліку, ні акта з переліком зауважень.**

Крім того, **24.05.2021 працівники Товариства знову прибули на Кременчуцьку ГЕС** та впродовж половини дня чекали дозволу Регіонального диспетчерського центру щодо переведення живлення лінії ПЛ-98 з обхідного вимикача Ш-2 на свій вимикач. В зв'язку з чим не змогли виконати пломбування лічильників SL 7000, але перевірили правильність їх підключення, справність і їх дані. В кінці робочого дня працівники АТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО» відбули з Кременчуцької ГЕС. При цьому знову **не було складено ні акта технічної перевірки вузла обліку, ні акта з переліком зауважень.**

Комісія з перевірки зазначає, що представниками АТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО» **22.06.2021 було здійснено технічну перевірку вузлів обліку**, а також перевірку технічної документації з метою введення в експлуатацію та облік ЗВТ на Кременчуцькій ГЕС.

За результатами проведеної роботи були виявлені наступні зауваження:

1. Вимірювальні трансформатори напруги по стороні 154 кВ мають клас точності 0,5. При цьому, відповідно до вимог п.5.13.1. глави 5.13 розділу V ККО, клас точності має бути 0.2.

2. «Свідоцтво про державну метрологічну атестацію» та «Протокол державної метрологічної атестації (повірки)» на вимірювальні трансформатори струму (ТС) датовані вереснем 2013 року, а на вимірювальні трансформатори напруги (ТН) - листопадом 2012 року та визначений повірочний інтервал - 48 місяців. На дату проведення робіт ТС та ТН експлуатуються з порушенням терміном повірки

3. На приєднанні встановлені основний та дублюючий електролічильники, але підключені до струмових кіл одного ТС. Вимірювальні трансформатори струму по стороні 154 кВ мають бути обладнані окремо із окремими вторинними обмотками) для основного та дублюючого лічильників (п.5.12.1. глави 5.12, розділу V ККО):

4. Порушена вимога пункту 5.2.23 глави 5.2 розділу V ККО, відсутня можливість пломбування пристроїв та місць, що унеможливають доступ до струмоведучих частин кіл комерційного обліку.

5. Надані протоколи параметризації оформлені неналежним чином: відсутні найменування та код ЄДРПОУ суб'єкта господарювання, фахівці якого виконували роботи з програмування, прізвище та ініціали фахівця, який виконував програмування, дата програмування (п. 5.18.7. глави 5.18 розділу V, ККО).

На підставі виявлених зауважень АТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО» **було складено ВИМОГУ від 22.06.2021** 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 (далі – ВИМОГА). При цьому ВИМОГА була підписана лише представниками Товариства. В листі АТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО» від 14.07.2021 № 04-36/14161 на адресу ПрАТ «УКРГІДРОЕНЕРГО», Товариство зазначило, що ВИМОГА була складена в двох екземплярах та один екземпляр був наданий уповноваженим представникам Кременчуцької ГЕС.

При цьому, **Акт технічної перевірки представниками АТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО» не було складено**, що є порушенням вимог пункту 5.2.26. глави 5.2 розділу V ККО (у редакції, яка діяла до 01.12.2021), яким визначено, що факт проведення технічної перевірки вузла обліку має бути зафіксований в акті технічної перевірки, який повинен, зокрема, містити інформацію про технічні параметри та покази лічильників на момент їх пломбування. Акт технічної перевірки вузла обліку складається у двох примірниках представниками оператора системи у присутності замовника або уповноваженої ним особи та підписується ними. Один примірник акта технічної перевірки передається замовнику.

Згідно пункту 10.1.4 глави 10.1 розділу X ККО, у разі недосягнення сторонами згоди вирішення зазначених суперечок проводиться Адміністратором комерційного обліку (далі – АКО), Регулятором або в судовому порядку.

Відповідно до пункту 10.2.2. глави 10.1 розділу X ККО, розгляд такої суперечки може бути ініційовано будь-якою зі сторін шляхом відповідного звернення до АКО. У зверненні можуть також міститись вимоги щодо улаштування ЗКО та вузлів обліку, перегляду або виправлення будь-якого результату та значення даних комерційного обліку електричної енергії, проведення повторних обчислень і, за умови виявлення помилок, проведення заміни відповідних даних комерційного обліку електричної енергії.

За участю ПрАТ «НЕК «УКРЕНЕРГО» в якості АКО і представників зацікавлених сторін 22.07.2021 було проведено дистанційну нараду, за результатами якої АТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО» та ПрАТ «УКРГІДРОЕНЕРГО» було направлено листа від 20.08.2021 № 01/36687, в якому АКО проаналізувавши отриману інформацію та ситуацію, що склалась на момент розгляду спірного питання, повідомило про необхідні кроки, які мають бути сторонами зроблені, задля вирішення суперечки, а саме:

1. ПрАТ «УКРГІДРОЕНЕРГО»:

- розробити програму модернізації вузлів обліку електричної енергії ТКО 63ZV72130G80320T (Кременчуцька ГЕС – АТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО»), згідно встановлених ККО вимог до ЗВТ та термінів виконання та узгодити її з АТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО» та з АКО через відповідного оператора системи;

- в установленому порядку організувати та провести перевірку вимірювальних трансформаторів струму IBM 170 (зав. №№ 1HSE8782637, 1HSE8782638, 1HSE8782639) приєднання ПЛ-150 кВ № 99 та трансформаторів струму IBM 170 (зав. №№ 1HSE8782649, 1HSE8782650, 1HSE8782651) приєднання Ш-2, через який живиться ПЛ-150 кВ №98 та трансформаторів напруги CVE 170 (зав. №№ 960893, 960894, 960895) 1-ї секції шин 150 кВ та трансформаторів напруги CVE 170 (зав. №№ 960896, 960897, 960898) 2-ї секції шин 150 кВ відповідно до вимог Кодексу, які використовуються для комерційного обліку електричної енергії;

- з метою запобігання несанкціонованому втручання та доступу до елементів або функції налаштування ЗВТ у складі вузла обліку за результатами технічної перевірки на виконання п. 5.16.6. Кодексу, як ВТКО на території (у приміщенні) якої встановлені ЗВТ та інші пристрої вузла обліку підготувати (облаштувати місця для пломбування, згідно з переліком місць, наданим оператором системи. Перелік місць пломбування може бути розширений за обґрунтованою пропозицією однієї зі сторін;

- надати до АТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО» технічну та проектну документацію на заміну та модернізацію обладнання вузла обліку ПЛ-98 та ПЛ-99 Кременчуцької ГЕС та звернутися до АТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО» для проведення перевірки схеми обліку та пломбування ЗВТ ПЛ-98 Кременчуцької ГЕС;

- здійснити перевірку наданого АТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО» порядку розрахунку балансу електроенергії по лініях ПЛ-98 та ПЛ-99 Кременчуцької ГЕС.

2. АТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО»:

- надати ПрАТ «УКРГІДРОЕНЕРГО» усі первинні дані, звіти. Розрахунки, з конкретними посиланнями на нормативні документи, використані задля розрахунків балансів обсягів виробітку та віддачі електричної енергії в мережі суміжних ліцензіатів філії «Кременчуцька ГЕС» ПрАТ «УКРГІДРОЕНЕРГО» за травень, червень, липень 2021 року по лініях ПЛ-98, ПЛ-99 (ТКО 62ZV72130G80320T (Кременчуцька ГЕС – АТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО») з метою їх узгодження. У випадку не досягнення порозуміння (згоди) у питаннях небалансів з ПрАТ «УКРГІДРОЕНЕРГО» надати ці розрахунки АКО задля перевірки, разом з усіма вихідними даними;

- привести у відповідність (оформити/переоформити), в установленому порядку, договірні відносини з ПрАТ «УКРГІДРОЕНЕРГО» згідно діючих на сьогодні вимог чинних нормативних документів, Правил та Кодексів, зокрема узгодити технічну документацію, на підставі якої проводиться визначення обсягів відпуску/відбору електроенергії Кременчуцької ГЕС;

- на виконання функціональної ролі адміністратора точок комерційного обліку (далі – АТКО) у власній області комерційного обліку надати до АКО НЕК «УКРЕНЕРГО» через власний кабінет ЛІО документацію по ТКО 62ZV72130G80320T, а саме узгоджену між сторонами Заяву на реєстрацію ТКО та відповідні додатки до Заяви;

- за зверненням ПрАТ «УКРГІДРОЕНЕРГО» здійснити перевірку схеми обліку електроенергії лінії ПЛ-98 та виконати пломбування ЗВТ.

Про виконання зазначених рішень з наданням копій відповідних документів Сторонам необхідно повідомити АКО НЕК «УКРЕНЕРГО» в термін до 24.09.2021 року на електронну пошту cs.datahub@ua.energy.

Перевіркою встановлено, що після проведеної наради **представники АТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО» 28.07.2021 прибули на Кременчуцьку ГЕС** для проведення технічної перевірки вузлів обліку електроенергії комірок ПЛ-98, пл-99 та Ш-2.

Відповідно до ПРОТОКОЛУ технічної наради з питань технічної перевірки вузлів обліку електричної енергії комірок ПЛ-98, ПЛ-99 та Ш-2 від 28.07.2021 представниками ПрАТ «УКРГІДРОЕНЕРГО», Кременчуцької ГЕС, АТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО», ТОВ «ТРИОС» було проведено:

1. Візуальну перевірку правильності підключення вимірювальних кіл напруги та ланцюгів струму від трансформаторів напруги та трансформаторів струму до лічильників електричної енергії (вивірка схеми в натурі і перевірка відповідності проекту). Зауваження відсутні.

2. Перевірено величини напруги в шафах трансформаторів напруги ТН3/2, 4/2 і на кросі напруги ТН 3/2, 4/2 (з підключенням зразкових приладів). За результатами перевірки було складено Акт вимірювань величини напруги в шафах трансформаторів напруги ТН3/2, 4/2 і на кросі напруги ТН 3/2, 4/2, відповідно до якого вторинні кола відповідають нормам вимог Правил улаштування електроустановок.

3. Кременчуцькою ГЕС надано представникам АТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО» пакет документів в повному обсязі згідно листа Товариства від 27.07.2021 № 04-36/15211.

4. Опломбування лічильників ПЛ-98 та переведення ПЛ-98 на свій вимикач з обхідного вимикача Ш-2 не виконано через вимогу представників АТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО» по опломбуванню клемних шаф трансформаторів напруги ТН 3/2, ТН 4/2.

Також, за результатами проведеної технічної наради було вирішено, що АТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО» має надати Кременчуцькій ГЕС та ТОВ «ТРИОС» (постачальник послуг комерційного обліку для ПрАТ «УКРГІДРОЕНЕРГО» згідно договору від 07.07.2021 №422Т/2021) погодинні дані по приєднанням ПЛ-98, ПЛ-99 зі сторони АТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО» для верифікації даних.

За результатами технічної перевірки 28.07.2021, АТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО» **вкотре не було складено Акта технічної** перевірки вузлів обліку що є порушенням вимог **пункту 5.2.26. глави 5.2 розділу V ККО (у редакції, яка діяла 01.12.2021).**

На виконання запропонованих АКО заходів (лист ПрАТ «НЕК «УКРЕНЕРГО» від 20.08.2021 № 01/36687) Кременчуцькою ГЕС було проведено метрологічну повірку:

09.12.2021 трансформаторів напруги типу CVE 170 завод. №№ 960893, 960894, 960895 ТН3/2;

10.12.2021 трансформатора напруги типу CVE 170 завод. №№ 960896, 960897, 960898 ТН4/2 та трансформаторів струму ПЛ-98 по фазах «В» «С» типу IBM 170 завод. №№ 1HSE 8782633, 1HSE 8782632. Трансформатор струму по фазі «А» типу IBM 170 завод. № 8782713 було повірено 23.08.2019.

За результатами проведеної повірки було видано сертифікати про проведення метрологічної повірки законодавчо регульованих ЗВТ для трансформаторів напруги 150 кВ і струму, копії яких було надано АТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО» листами Кременчуцької ГЕС від 13.12.2021 № 11/1618 та ПрАТ «УКРГІДРОЕНЕРГО» від 16.12.2021 № 11-2/5369.

У відповідь АТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО» листом від 24.12.2021 № 04-36/29591 звернуло увагу на відсутність у свідоцтвах повірки трансформаторів напруги типу CVE 170

завод. №№ 960893, 960894, 960895, 960896, 960897, 960898 назви нормативно-правового акту/нормативного документу, що містить вимоги до метрологічних характеристик трансформаторів напруги типу CVE 170.

ПрАТ «УКРГІДРОЕНЕРГО» після проведення метрологічної повірки ТН та ТС листом № 11-2/5369 від 16.12.2021 звернувся до АТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО», щодо **необхідності проведення опломбування лічильників** встановлених на приєднанні Л-98.

Листом від 13.01.2022 № 04-37/877 АТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО» повідомило ПрАТ «УКРГІДРОЕНЕРГО» та Кременчуцьку ГЕС про намір провести експертну повірку обладнання у третій декаді січня 2022 року та залучити для цього представників АТ «Український Науково – дослідного проектно-конструкторського інституту трансформаторобудування» або ДП «Укрметрестандарт».

03.02.2022 представники АТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО» провели позачергову технічну перевірку засобів обліку електричної енергії вище 1000 В ПЛ-98, результати якої були оформлені Актом технічної перевірки засобів обліку електричної енергії вище 1000 В від 03.02.2022.

За результатами проведеної перевірки Товариством не було здійснено пломбування та прийняття до розрахунків відповідних вузлів обліку, а було складено Акт про порушення від 03.02.2022 № 004550, відповідно до якого зафіксовано порушення обліку електричної енергії, а саме: *«п.6.5.13 ККО – встановлена похибка засобів комерційного обліку перевищує похибку встановлену заводом виробником»* (мовою документа).

Комісія з перевірки зазначає, що відповідно до пункту 5.2.25 глави 5.2 розділу V ККО (у редакції, яка діє з 01.12.2021) 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 устанавлюють індикатори зовнішнього впливу.

Відповідно до пункту 5.2.26 глави 5.2 розділу V ККО (у редакції, яка діє з 01.12.2021) 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.

Одночасно в Акті технічної перевірки засобів обліку електричної енергії вище 1000 В від 03.02.2022 відсутня інформація за допомогою яких еталонних засобів вимірювальної техніки та яким чином була визначена дана похибка, а також відсутні відомості про повірку зазначених еталонних засобів вимірювальної техніки, що передбачено законодавством у сфері метрології.

З огляду на зазначене, Комісія з перевірки вважає, що Акт про порушення від 03.02.2022 № 004550 був складений АТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО» за результатами технічної перевірки, що була проведена без використання спеціальних технічних засобів та здійснення необхідних вимірювань, що є порушенням вимог ККО, а відмова представників Товариства у опломбуванні та введенні в облік вузлів комерційного обліку ПрАТ «УКРГІДРОЕНЕРГО» з причин, що не передбачені Кодексом, є необґрунтованою.

Додатково слід зазначити, що пункт 6.5.13. глави 6.5 розділу VI ККО встановлено, що Акт про порушення складається відповідно до Правил роздрібного ринку, у разі виявлення під час контрольного огляду або технічної перевірки уповноваженим представником оператора системи, мережами якого передається/розподіляється електрична енергія споживачу, порушень цього Кодексу або Правил роздрібного ринку, зокрема фактів безоблікового споживання електричної енергії, пошкодження чи зриву пломб, пломбувального матеріалу та/або індикаторів, устанавлених у місцях, указаних в акті про збереження пломб, або пошкодження відбитків тавр на цих пломбах, пошкодження ЗКО, на місці виявлення порушення у присутності споживача (представника споживача) або іншої

особи, яка допустила представників оператора системи на об'єкт (територію) споживача для проведення перевірки (за умови посвідчення цієї особи), та стосується особливості перевірки вузлів обліку у споживачів.

Таким чином, склавши Акт про порушення від 03.02.2022 № 004550 без належних на те підстав, та не здійснивши опломбування та введення в облік вузла обліку ПрАТ «УКРГІДРОЕНЕРГО», АТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО» порушило вимоги пункту 5.2.25. глави 5.2 розділу V ККО (у редакції, яка діє з 01.12.2021) щодо опломбування ЗВТ, пристроїв та місць вузла обліку, що створило **перешкоди відповідному ПШКО надавати послуги комерційного обліку в цій ТКО за договором із учасником ринку.**

Також, за наявними в комісії з перевірки документами, за результатами перевірки ПрАТ «НЕК «УКРЕНЕРГО», в якості АКО, діяльності ТОВ «ТРИОС ГРУП» було встановлено та Актом 005/22 від 26.01.2022 зафіксовано, що станом на 26.01.2022 АТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО»:

1. Всупереч вимогам пунктів 5.16.1.-5.16.3. глави 5.16 розділу V ККО не проведено опломбування ЗВТ на приєднанні ПЛ-98 Кременчуцької ГЕС та не введено зазначений ЗВТ в облік відповідно до вимог ККО.

2. Згідно вимог пункту 4.4.4 глави 4.4 розділу IV, пунктів 11.2.1., 11.2.3. глави 11.2 розділу XI Кодексу систем розподілу, затвердженого постановою НКРЕКП від 14.03.2018 № 310, не узгоджено договірні відносини з ПрАТ «УКРГІДРОЕНЕРГО» по об'єкту Кременчуцької ГЕС, зокрема не узгоджено додатки до договору, на підставі яких проводиться визначення обсягів відпуску/відбору електроенергії Кременчуцькою ГЕС в мережу АТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО», а також АТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО» як АТКО у власних електричних мережах відповідно до підпункту 3 пункту 2.5.1. та підпункту 7 пункту 2.5.4. глави 2.5 розділу II та пункту 4.5.7. глави 4.5 розділу IV ККО не надано до АКО документи на реєстрацію ТКО 62ZV72130G80320T, а саме: узгоджену між сторонами Заяву на реєстрацію ТКО та відповідні додатки до Заяви.

3. Відповідно до вимог пункту 5.16.6. глави 5.16 розділу V ККО не надано на адресу ПрАТ «УКРГІДРОЕНЕРГО» перелік місць для опломбування ВОЕ по приєднанню ПЛ-154 кВ Л-98.

4. АТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО» на момент складання акту не проведено з ТОВ «ТРИОС ГРУП» обмін погодинними даними для перевірки обсягів небалансів електричної енергії у вузлах обліку, що приєднані до ПЛ-150 кВ № 98, № 99: філія «Кременчуцька ГЕС», ПС «Кременчук-місто» 150/35/6 кВ, ПС «Власівка» 150/35/6 кВ, Кременчуцька ТЕЦ.

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 України «Про ринок електричної енергії» накладити 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):

1. у строк до 15 вересня 2022 року провести опломбування та введення в облік засобів вимірювальної техніки на приєднанні ПЛ-98 Кременчуцької ГЕС, про що до 01 жовтня 2022 року повідомити НКРЕКП та Сектор НКРЕКП у Полтавській області з наданням належним чином завірених копій підтвердних документів;

2. у строк до 15 жовтня 2022 року:

привести схему обліку електричної енергії відповідно до вимог нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії, шляхом внесення відповідних змін до паспорту точки розподілу, який є додатком до договору про надання послуг з розподілу електричної енергії, що укладений між АТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО» та ПрАТ «УКРГІДРОЕНЕРГО (Філія «Кременчуцька ГЕС»);

надати до НЕК «УКРЕНЕРГО» оформлені у встановленому порядку документи щодо реєстрації віртуальної точки комерційного обліку 62ZV72130G80320T;

надати до НЕК «УКРЕНЕРГО» за період травень 2021 року – серпень 2022 року всі необхідні матеріали (однолінійну схему електричних мереж, перелік точок комерційного обліку, похибки вимірювальних комплексів та відповідні погодинні дані комерційного обліку, результати розрахунків припустимих та фактичних небалансів електричної енергії, а також аналіз ймовірних причин їх виникнення), для енерговузла електричних мереж ПЛ-150 кВ № 98, № 99: філія «Кременчуцька ГЕС», ПС «Кременчук-місто» 150/35/6 кВ, ПС «Власівка» 150/35/6 кВ, Кременчуцька ТЕЦ,

про що до 01 листопада 2022 року повідомити НКРЕКП та Сектор НКРЕКП у Полтавській області з наданням належним чином завірених копій підтвердних документів.

**Директор Департаменту
ліцензійного контролю**

Я. Зеленюк



**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, та порушення
Ліцензійних умов з розподілу
електричної енергії

Національною комісією, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, у результаті розгляду 06 вересня 2022 року на засіданні, яке проводилось у формі відкритого слухання, Акта позапланової невіізної перевірки від 12 серпня 2022 року № 225, проведеної відповідно до постанови НКРЕКП від 02 серпня 2022 року № 841 «Про проведення позапланової невіізної перевірки АТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО» та на підставі посвідчення на проведення позапланової невіізної перевірки від 02 серпня 2022 року № 244, встановлено, що АКЦІОНЕРНИМ ТОВАРИСТВОМ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО» (код ЄДРПОУ 00131819) не дотримано вимоги нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії, та порушено Ліцензійні умови провадження господарської діяльності з розподілу електричної енергії, затверджені постановою НКРЕКП від 27 грудня 2017 року № 1470 (далі – Ліцензійні умови з розподілу електричної енергії), а саме:

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;

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

пункту 2.5.5 глави 2.5 розділу II, яким встановлено, що оператор мережі не має права перешкоджати ППКО надавати послуги комерційного обліку учасникам ринку та споживачам,

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 унеможлиблюють доступ до струмоведучих частин кіл (схеми) комерційного обліку, а також у разі потреби встановлюють індикатори зовнішнього впливу,

пункту 5.2.26 глави 5.2 розділу V (у редакції, що діяла до 04 грудня 2021 року), яким встановлено, що факт проведення технічної перевірки вузла обліку має бути зафіксований в акті технічної перевірки, який повинен, зокрема, містити інформацію про технічні параметри та покази лічильників на момент їх пломбування. Акт технічної перевірки вузла обліку складається у двох примірниках представниками оператора системи у присутності замовника або уповноваженої ним особи та підписується ними. Один примірник акта технічної перевірки передається замовнику;

підпункт 2 пункту 2.3 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії щодо 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.

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» та у зв'язку з воєнним станом, введеним в Україні з 05 години 30 хвилин 24 лютого 2022 року відповідно до Указу Президента України від 24 лютого 2022 року № 64/2022 та продовженим Указами Президента України від 14 березня 2022 року № 133/2022, від 18 квітня 2022 року № 259/2022, від 17 травня 2022 року № 341/2022 та від 12 серпня 2022 року № 573/2022, 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, та порушення Ліцензійних умов з розподілу 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;

Кодексу комерційного обліку, а саме:

пункту 2.5.5 глави 2.5 розділу II, яким встановлено, що оператор мережі не має права перешкоджати ППКО надавати послуги комерційного обліку учасникам ринку та споживачам,

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 струмоведучих частин кіл (схеми) комерційного обліку, а також у разі потреби встановлюють індикатори зовнішнього впливу,

пункту 5.2.26 глави 5.2 розділу V (у редакції, що діяла до 04 грудня 2021 року), яким встановлено, що факт проведення технічної перевірки вузла обліку має бути зафіксований в акті технічної перевірки, який повинен, зокрема, містити інформацію про технічні параметри та покази лічильників на момент їх пломбування. Акт технічної перевірки вузла обліку складається у двох примірниках представниками оператора системи у присутності замовника або уповноваженої ним особи та підписується ними. Один примірник акта технічної перевірки передається замовнику;

підпункту 2 пункту 2.3 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії щодо 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.

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», у зв'язку з воєнним станом, введеним в Україні з 05 години 30 хвилин 24 лютого 2022 року відповідно до Указу Президента України від 24 лютого 2022 року № 64/2022 та продовженим Указами Президента України від 14 березня 2022 року № 133/2022, від 18 квітня 2022 року № 259/2022, від 17 травня 2022 року № 341/2022 та від 12 серпня 2022 року № 573/2022 та згідно з Актом позапланової невиїзної перевірки від 12 серпня 2022 року № 225, проведеної відповідно до постанови НКРЕКП від 02 серпня 2022 року № 841 «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:

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

пункту 2.5.5 глави 2.5 розділу II, яким встановлено, що оператор мережі не має права перешкоджати ППКО надавати послуги комерційного обліку учасникам ринку та споживачам,

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 унеможлиблюють доступ до струмоведучих частин кіл (схеми) комерційного обліку, а також у разі потреби встановлюють індикатори зовнішнього впливу,

пункту 5.2.26 глави 5.2 розділу V (у редакції, що діяла до 04 грудня 2021 року), яким встановлено, що факт проведення технічної перевірки вузла обліку має бути зафіксований в акті технічної перевірки, який повинен, зокрема, містити інформацію про технічні параметри та покази лічильників на момент їх пломбування. Акт технічної перевірки вузла обліку складається у двох примірниках представниками оператора системи у присутності замовника або уповноваженої ним особи та підписується ними. Один примірник акта технічної перевірки передається замовнику, для чого:

у строк до 15 вересня 2022 року провести пломбування та введення в облік засобів вимірювальної техніки на приєднанні ПЛ-98 Кременчуцької ГЕС, про що до 01 жовтня 2022 року повідомити НКРЕКП та Сектор НКРЕКП у Полтавській області з наданням належним чином завірених копій підтвердних документів;

у строк до 15 жовтня 2022 року:

привести схему обліку електричної енергії відповідно до вимог нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії, шляхом внесення відповідних змін до паспорту точки розподілу, який є додатком до договору про надання послуг з розподілу електричної енергії, що укладений між АТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО» та ПРАТ «УКРГІДРОЕНЕРГО» (ФІЛІЯ «КРЕМЕНЧУЦЬКА ГЕС»);

надати до НЕК «УКРЕНЕРГО» оформлені у встановленому порядку документи щодо реєстрації віртуальної точки комерційного обліку 62ZV72130G80320T;

надати до НЕК «УКРЕНЕРГО» за період травень 2021 року – серпень 2022 року всі необхідні матеріали (однолінійну схему електричних мереж, перелік точок комерційного обліку, похибки вимірювальних комплексів та відповідні погодинні дані комерційного обліку, результати розрахунків припустимих та фактичних небалансів електричної енергії, а також аналіз ймовірних причин їх виникнення) щодо енерговузла електричних мереж ПЛ-150 кВ № 98, № 99: філія «Кременчуцька ГЕС», ПС «Кременчук-місто» 150/35/6 кВ, ПС «Власівка» 150/35/6 кВ, Кременчуцька ТЕЦ, про що у строк до 01 листопада 2022 року повідомити НКРЕКП та Сектор НКРЕКП у Полтавській області з наданням належним чином завірених копій підтвердних документів.