

Обґрунтування
до проєкту постанови НКРЕКП

**«Про застосування санкції до «РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРИЧНІ МЕРЕЖІ»
за порушення Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії» та проєкту розпорядження
«Про усунення порушень ДП «РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРИЧНІ МЕРЕЖІ»**

Відповідно до постанови НКРЕКП від 12 червня 2024 року № 1112 «Про проведення позапланової виїзної перевірки ДП «РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРИЧНІ МЕРЕЖІ» та постанови від 26 червня 2024 року № 1205 «Про збільшення строку проведення позапланової виїзної перевірки ДП «РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРИЧНІ МЕРЕЖІ», на підставі посвідчень на проведення позапланової виїзної перевірки від 14 червня 2024 року № 280 та від 01 липня 2024 року № 319, НКРЕКП здійснено позапланову виїзну перевірку дотримання ДЕРЖАВНИМ ПІДПРИЄМСТВОМ «РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРИЧНІ МЕРЕЖІ» (код ЄДРПОУ 32402870) (далі – ДП «РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРИЧНІ МЕРЕЖІ», Підприємство) 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 грудня 2023 року по 18 червня 2024 року, за результатами якої складено Акт позапланової виїзної перевірки від 16 липня 2024 року № 270 (далі – Акт № 270).

ДП «РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРИЧНІ МЕРЕЖІ» листом від 26 липня 2024 року № 08/2233 надало до НКРЕКП письмові заперечення, обґрунтування до Акта № 270, які опрацьовано.

Так, Актом № 270 встановлено та зафіксовано наступне:

№ п/п	Виявлене порушення	Суть порушення
1	підпункту 31 пункту 2.2 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії	у частині припинення електроживлення споживача у порядку та у випадках, визначених кодексом системи розподілу та правилами роздрібною ринку, а саме: підпункту 11 пункту 5.1.2 глави 5.1 розділу V Правил роздрібною ринку електричної енергії, затверджених постановою НКРЕКП від 14.03.2018 № 312 (далі – ПРРЕЕ) у частині припинення у випадках та в порядку, визначених Кодексом систем розподілу або Кодексом системи передачі та цими Правилами, електроживлення споживача за зверненням електропостачальника відповідно до умов договору з електропостачальником; пункту 6.2.8 глави 6.2 розділу VI ПРРЕЕ, яким визначено, якщо споживач протягом 90 днів не укладе відповідний договір про постачання електричної енергії з іншим електропостачальником або договір купівлі-продажу електричної енергії на ринку електричної енергії, електроживлення його об'єкта (об'єктів) має бути припинено оператором системи за зверненням постачальника «останньої надії». <i>Стор. 10 - 16</i>

Щодо обсягів спожитої електричної енергії ДП «ЛЬВІВВУГІЛЛЯ», ДП «ВОЛИНЬВУГІЛЛЯ», ДП «ДОБРОПІЛЛЯВУГІЛЛЯ-ВИДОБУТОК»

ДП «РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРИЧНІ МЕРЕЖІ» надало комісії з перевірки вимоги на відключення, надані ДПЗД «УКРІНТЕРЕНЕРГО», а саме:



ДП «ЛЬВІВВУГІЛЛЯ», ЕІС-код установок 62Z1121921424541, 62Z2003835970728

№1695-14.1.1/24 від 07.08.2024

ДП «РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРИЧНІ МЕРЕЖІ» на платформі «Датахаб» надало заявку (349617)

3FAA9288358E00304000000E5901E00C621B600

Сертифікат дійсний з 05.04.2023 до 05.04.2025 11:57

ДП «РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРИЧНІ МЕРЕЖІ» на відключення споживача ДП «ВОЛИНЬВУГІЛЛЯ» у зв'язку з заборгованістю споживача за спожиту електричну енергію з 27 лютого 2024 року.

Комісія з проведення перевірки зазначає, що ДП «РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРИЧНІ МЕРЕЖІ» **не надало повідомлення** про припинення електроживлення ДП «ВОЛИНЬВУГІЛЛЯ» протягом одного робочого дня після виконання робіт з припинення електроживлення електроустановок споживача, що свідчить про те, що **не було проведено відключення** електроживлення споживача ДПЗД «УКРІНТЕРЕНЕРГО» **відповідно до наданої Ліцензіату вимоги.**

Комісія з перевірки зазначає, ДП «РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРИЧНІ МЕРЕЖІ» **не було здійснено відключення** електроживлення ДП «ВОЛИНЬВУГІЛЛЯ» відповідно до вимог ДПЗД «УКРІНТЕРЕНЕРГО».

Перевіркою встановлено, що **обсяги електричної енергії** за лютий – травень 2024 року, спожиті ДП «ВОЛИНЬВУГІЛЛЯ» у розмірі _____ МВт*год, Підприємство мало віднести **на власні втрати.**

Аналогічні порушення зафіксовані у взаємовідносинах з:

ДП «ДОБРОПІЛЛЯВУГІЛЛЯ-ВИДОБУТОК»

ДПЗД «УКРІНТЕРЕНЕРГО» на платформі «Датахаб» **надало заявку (182472) ДП «РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРИЧНІ МЕРЕЖІ» вимогу на відключення** споживача ДП «ДОБРОПІЛЛЯВУГІЛЛЯ-ВИДОБУТОК» у зв'язку з заборгованістю споживача за спожиту електричну енергію з **15 грудня 2023 року.**

Комісія з проведення перевірки зазначає, що ДП «РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРИЧНІ МЕРЕЖІ» **не надало повідомлення про припинення електроживлення** ДП «ДОБРОПІЛЛЯВУГІЛЛЯ-ВИДОБУТОК» протягом одного робочого дня після виконання робіт з припинення електроживлення електроустановок споживача, що свідчить про те, що **не було проведено відключення** електроживлення споживача ДПЗД «УКРІНТЕРЕНЕРГО» відповідно до наданої Ліцензіату вимоги.

Комісія з проведення перевірки зазначає, що ДП «РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРИЧНІ МЕРЕЖІ» **не було здійснено відключення електроживлення** ДП «ДОБРОПІЛЛЯВУГІЛЛЯ-ВИДОБУТОК» відповідно до вимог ДПЗД «УКРІНТЕРЕНЕРГО».

Перевіркою встановлено, що, **обсяги електричної енергії за грудень 2023 – травень 2024 року**, спожиті ДП «ДОБРОПІЛЛЯВУГІЛЛЯ-ВИДОБУТОК» у розмірі _____ МВт*год, Підприємство мало **віднести на власні втрати.**

ДП «ЛЬВІВВУГІЛЛЯ»:

Комісія з проведення перевірки зазначає, що вимоги на відключення ДП «ЛЬВІВВУГІЛЛЯ», надані ДПЗД «УКРІНТЕРЕНЕРГО» ДП «РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРИЧНІ МЕРЕЖІ»:

від 16.07.2019 №44/11-4024/ПОН, дата відключення – 31.07.2019;

від 05.12.2019 №44/11-5125/ПОН, дата відключення – 23.12.2019 (повторно);

від 04.01.2021 №44/09-000284/В, дата відключення – 20.01.2021 (повторно).

Комісія з перевірки зазначає, ДП «РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРИЧНІ МЕРЕЖІ» **не було здійснено відключення** електроживлення ДП «ЛЬВІВВУГІЛЛЯ» у терміни визначені у вищезазначених вимогах ДПЗД «УКРІНТЕРЕНЕРГО», що **зафіксовано Актом позапланової виїзної перевірки від 05 липня 2023 року №303.**

Комісія з проведення перевірки зазначає, що **обсяги електричної енергії за грудень 2023 року – травень 2024 року**, спожиті ДП «ЛЬВІВВУГІЛЛЯ» у розмірі _____ МВт*год, Підприємство **мало віднести на власні втрати.**

ДП «РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРИЧНІ МЕРЕЖІ» листом від 26 липня 2024 року № 08/2233

надало зауваження (мовою документа): «...Слід зазначити, що відповідно до листа-повідомлення НЕК «УКРЕНЕРГО» починаючи з 11.11.2023 ДП «РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРИЧНІ МЕРЕЖІ» забезпечує передачу даних комерційного обліку по ТКО типу ZV (за версією 1, 2 та 3) до MMS через Датахаб (продуктивне середовище). З 28.09.2023 для учасників ринку - оператора системи (ОС), електропостачальників та споживачів, які здійснюють діяльність на території області обліку ОС ДП «РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРИЧНІ МЕРЕЖІ» – функціональних модулів за процесами зміни електропостачальника, зміни на електропостачальника «останньої надії» (ПОН) та супутніми процесами впроваджено інформаційний обмін через платформу Датахаб (Datahub). Запити формуються виключно в електронній формі через Датахаб (відповідно до положень пункту 12.4.10 Кодексу комерційного обліку електричної енергії). Так, ДП «РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРИЧНІ МЕРЕЖІ» (як ППКО), з урахуванням вимог Кодексу комерційного обліку електричної енергії, було сформовано первинні дані комерційного обліку, здійснено аналіз на їх придатність до використання, повноту відображеної інформації та в подальшому завантажено з 11.11.2023 до MMS через Датахаб обсяги споживання електричної енергії по ДП «ЛЬВІВВУГІЛЛЯ», ДП «ВОЛИНЬВУГІЛЛЯ» та ДП «Добропіллявугілля-видобуток» споживачів на групу «а». Таким чином, зазначені обсяги електричної енергії цих споживачів автоматично потрапили на власні втрати ДП «РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРИЧНІ МЕРЕЖІ».

Вищезазначене відображено у рішеннях АКО: від 08.03.2024 №01/14802, від 29.03.2024 № 01/19129, від 12.04.2024 № 01/22067, від 15.05.2024 № 01/29131, від 11.06.2024 № 01/34971, від 05.07.2024 № 01/10674 (є в наявності у матеріалах перевірки). Зокрема у рішеннях АКО зазначено, що в інформації щодо погодинного споживання електричної енергії усіма площадками споживання постачальника ПОН за розрахункові періоди з грудня 2023 року по травень 2024 року у обсягу постачання електричної енергії електропостачальником ПОН ДП «ЛЬВІВВУГІЛЛЯ», ДП «ДОБРОПІЛЛЯВУГІЛЛЯ-ВИДОБУТОК», ДП «ВОЛИНЬВУГІЛЛЯ» відсутні. ДКО надані ДП «РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРИЧНІ МЕРЕЖІ» співпадають з агрегованими даними в системі MMS задані періоди. Оскільки обсяги спожитої електричної енергії ДП «ЛЬВІВВУГІЛЛЯ», ДП «ВОЛИНЬВУГІЛЛЯ» та ДП «Добропіллявугілля-видобуток» з 15 грудня 2023 року по травень 2024 року у розмірі _____ через Датахаб автоматично завантажувались на власні втрати ДП «РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРИЧНІ МЕРЕЖІ», що не є порушенням з боку Ліцензіата.»

Комісія з проведення перевірки зазначає, що відповідно до рішення АКО від 08.03.2024 №01/14802, від 29.03.2024 №01/19129, від 15.05.2024 №01/29131, від 11.06.2024 №01/34971 за площадками вимірювання групи «а», а саме, ДП «ДОБРОПІЛЛЯВУГІЛЛЯ-ВИДОБУТОК» у розмірі _____, ДП «ЛЬВІВВУГІЛЛЯ» у розмірі _____, ДП «ВОЛИНЬВУГІЛЛЯ» у розмірі _____ та КП «КОМПАНІЯ «ВОДА ДОНБАСУ» у розмірі _____ завантажені на платформі «Датахаб» як втрати ДП «РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРИЧНІ МЕРЕЖІ».

Департамент ліцензійного контролю зазначає, що згідно підпункту 2 пункту 2.5.1 глави 2.5 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, пом'якшуючими обставинами вчиненого порушення якщо порушення та наслідки порушення були повністю усунуті порушником до останнього дня строку проведення відповідної перевірки (зменшення на 50%).

Отже, згідно з підпунктом 2.6.4 пункту 2 глави 2.2 розділу II Порядку (методики) визначення розміру штрафів за порушення підпункту 31 пункту 2.2 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії, Департамент ліцензійного контролю пропонує застосувати санкцію у вигляді застереження, оскільки у випадку, якщо підсумковий розмір штрафу, розрахований та скоригований відповідно до глав 2.2 – 2.5 цього розділу, є нижчим за мінімальний розмір штрафу, передбачений законодавством, НКРЕКП не накладає штраф, а застосовує інші санкції.

2	підпункту 2 пункту 2.3 Ліцензійних умов з розподілу	у частині забезпечення та здійснення комерційного обліку електричної енергії та обміну даними
---	--	---

<p>електричної енергії</p>	<p>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 10.2.22 глави 10.2 розділу X Кодексу комерційного обліку електричної енергії, затвердженого постановою НКРЕКП від 14 березня 2018 року № 311 (далі – Кодекс комерційного обліку) яким визначено, зокрема, що якщо за результатами вирішення суперечки АКО буде прийнято рішення, що результати вимірювання та/або значення даних мають бути замінені, ППКО (у ролі ОДКО) повинен надати значення оновлених даних комерційного обліку всім заінтересованим сторонам;</p> <p>пункту 2.3.6 глави 2.3 розділу II Кодексу комерційного обліку яким визначено, що ППКО несуть відповідальність згідно з законодавством України за достовірність даних та інформації в електронних документах, що надаються ними АКО та іншим сторонам, зокрема за складання неправдивих документів, унесення до документів неправдивих відомостей, видачу неправдивих документів, інше підроблення документів, а також за викривлення даних комерційного обліку;</p> <p>пункту 6.9 глави 6 Тимчасового порядку яким передбачено, що до 16.00 8 числа М+1 ОСР/НЕК та електропостачальники узгоджують фактичні сумарні обсяги купівлі електричної енергії електропостачальником у М.</p> <p><i>Стор. 19 - 29</i></p>
-----------------------------------	--

Щодо надання даних ДП «РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРИЧНІ МЕРЕЖІ» до Адміністратора комерційного обліку(АКО) та завантаження даних до системи управління ринком (MMS)

НЕК «УКРЕНЕРГО» з посиланнями на звернення ДПЗД «УКРІНТЕРЕНЕРГО» щодо суперечки з ДП «РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРИЧНІ МЕРЕЖІ» з питань розбіжностей між даними комерційного обліку в системі MMS, зверталась до ДП «РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРИЧНІ МЕРЕЖІ»:

– за грудень 2023 року, листом від 08.03.2024 №01/14802, щодо зобов'язання ДП «РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРИЧНІ МЕРЕЖІ» в термін до 25.03.2024 виконати вимоги нормативно-правових актів та рекомендації Регулятора та відповідно до вимог п.10.2.22 Кодексу комерційного обліку електричної енергії, затвердженого постановою НКРЕКП від 14.03.2018 №311 (із змінами) (далі – Кодекс):

- прибрати з обсягів постачання електроенергії ПОН обсяги споживання споживачів ДП «СЕЛИДІВВУГІЛЛЯ», ДП «ТОРЕЦЬКВУГІЛЛЯ», ДП «МИРНОГРАДВУГІЛЛЯ» та КП «КОМПАНІЯ «ВОДА ДОНБАСУ» за грудень 2023 року;

- переоформити Довідки по області комерційного обліку (Додаток 3 до Порядку підготовки та надання даних комерційного обліку постачальниками послуг комерційного обліку) за грудень 2023 року і згідно вимог Порядку надати їх до АКО НЕК «УКРЕНЕРГО» на електронну адресу datahub@ua.energy;

- поінформувати відповідні сторони, що дані комерційного обліку замінені;

- надати значення оновлених даних комерційного обліку всім заінтересованим сторонам.

– за січень 2024 року, листом від 29.03.2024 №01/19129, щодо зобов'язання ДП «РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРИЧНІ МЕРЕЖІ» в термін до 01.04.2024 виконати вимоги

нормативно-правових актів та рекомендації Регулятора та відповідно до вимог п.10.2.22 Кодексу:

- прибрати з обсягів постачання електроенергії ПОН обсяги споживання споживачів ДП «СЕЛИДІВВУГІЛЛЯ», ДП «ТОРЕЦЬКВУГІЛЛЯ», ДП «МИРНОГРАДВУГІЛЛЯ» за січень 2024 року;

- переформити Довідки по області комерційного обліку (Додаток 3 до Порядку підготовки та надання даних комерційного обліку постачальниками послуг комерційного обліку) за січень 2024 року і згідно вимог Порядку надати їх до АКО НЕК «УКРЕНЕРГО» на електронну адресу datahub@ua.energy;

- поінформувати відповідні сторони, що дані комерційного обліку замінені;

- надати значення оновлених даних комерційного обліку всім заінтересованим сторонам.

– за лютий 2024 року, листом від 12.04.2024 №01/22067, щодо зобов'язання ДП «РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРИЧНІ МЕРЕЖІ» в термін до 19.04.2024 виконати вимоги нормативно-правових актів та рекомендації Регулятора та відповідно до вимог п.10.2.22 Кодексу:

- прибрати з обсягів постачання електроенергії ПОН обсяги споживання споживачів ДП «СЕЛИДІВВУГІЛЛЯ», ДП «ТОРЕЦЬКВУГІЛЛЯ», ДП «МИРНОГРАДВУГІЛЛЯ» та КП «КОМПАНІЯ «ВОДА ДОНБАСУ» за лютий 2024 року;

- переформити Довідки по області комерційного обліку (Додаток 3 до Порядку підготовки та надання даних комерційного обліку постачальниками послуг комерційного обліку) за лютий 2024 року і згідно вимог Порядку надати їх до АКО НЕК «УКРЕНЕРГО» на електронну адресу datahub@ua.energy;

- поінформувати відповідні сторони, що дані комерційного обліку замінені;

- надати значення оновлених даних комерційного обліку всім заінтересованим сторонам.

– за березень 2024 року, листом від 15.05.2024 №01/29131, щодо зобов'язання ДП «РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРИЧНІ МЕРЕЖІ» в термін до 20.05.2024 виконати вимоги нормативно-правових актів та рекомендації Регулятора та відповідно до вимог п.10.2.22 Кодексу:

- прибрати з обсягів постачання електроенергії ПОН обсяги споживання споживачів ДП «СЕЛИДІВВУГІЛЛЯ», ДП «ТОРЕЦЬКВУГІЛЛЯ», ДП «МИРНОГРАДВУГІЛЛЯ» за березень 2024 року;

- переформити Довідки по області комерційного обліку (Додаток 3 до Порядку підготовки та надання даних комерційного обліку постачальниками послуг комерційного обліку) за березень 2024 року і згідно вимог Порядку надати їх до АКО НЕК «УКРЕНЕРГО» на електронну адресу datahub@ua.energy;

- поінформувати відповідні сторони, що дані комерційного обліку замінені;

- надати значення оновлених даних комерційного обліку всім заінтересованим сторонам.

– за квітень 2024 року, листом від 11.06.2024 №01/34971, щодо зобов'язання ДП «РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРИЧНІ МЕРЕЖІ» в термін до 17.06.2024 виконати вимоги нормативно-правових актів та рекомендації Регулятора та відповідно до вимог п.10.2.22 Кодексу:

- прибрати з обсягів постачання електроенергії ПОН обсяги споживання споживачів ДП «СЕЛИДІВВУГІЛЛЯ», ДП «ТОРЕЦЬКВУГІЛЛЯ», ДП «МИРНОГРАДВУГІЛЛЯ» за квітень 2024 року;

- переформити Довідки по області комерційного обліку (Додаток 3 до Порядку підготовки та надання даних комерційного обліку постачальниками послуг комерційного обліку) за квітень 2024 року і згідно вимог Порядку надати їх до АКО НЕК «УКРЕНЕРГО» на електронну адресу datahub@ua.energy;

- поінформувати відповідні сторони, що дані комерційного обліку замінені;

- надати значення оновлених даних комерційного обліку всім заінтересованим сторонам.

Комісія з перевірки зазначає, відповідно до рішення АКО від 08.03.2024 №01/14802, від 29.03.2024 №01/19129, від 15.05.2024 №01/29131, від 11.06.2024 №01/34971 за **площадками вимірювання групи «а»**, а саме, ДП «ДОБРОПІЛЛЯВУГІЛЛЯ-ВИДОБУТОК» у розмірі _____, ДП «ЛЬВІВВУГІЛЛЯ» у розмірі _____, ДП «ВОЛИНЬВУГІЛЛЯ» у _____ та КП «КОМПАНІЯ «ВОДА ДОНБАСУ» у розмірі _____ **завантажені Підприємством на платформі «Датахаб» як втрати ДП «РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРИЧНІ МЕРЕЖІ».**

Проте, ДП «РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРИЧНІ МЕРЕЖІ» надало комісії з перевірки знімки екрана завантаження даних та до системи управління ринком (MMS) за **площадками вимірювання групи «б»**, а саме, ДП «СЕЛИДІВВУГІЛЛЯ» у розмірі _____, ДП «ТОРЕЦЬКВУГІЛЛЯ» у розмірі _____, ДП «МИРНОГРАДВУГІЛЛЯ» у розмірі _____ **завантажені на обсяги ДПЗД «УКРІНТЕРЕНЕРГО».**

Комісія з перевірки зазначає, ДП «РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРИЧНІ МЕРЕЖІ» рішення АКО від 08.03.2024 №01/14802, від 29.03.2024 №01/19129, від 12.04.2024 №01/22067, від 15.05.2024 №01/29131, від 11.06.2024 №01/34971 **щодо перевантаження відповідних даних** комерційного обліку до системи управління ринком MMS **не виконало.**

Комісія з перевірки зазначає, за результатом аналізу правильності завантаження даних до системи управління ринком (MMS) за площадками вимірювання групи «б» встановлено, що ДП «РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРИЧНІ МЕРЕЖІ», як постачальник послуг комерційного обліку (в ролі оператора даних комерційного обліку) **безпідставно завантажувало** до системи управління ринком (MMS) (за розрахункові періоди з грудня 2023 року по травень 2024 року) обсяги споживання за **площадками вимірювання групи «б»**, а саме, ДП «СЕЛИДІВВУГІЛЛЯ» у розмірі _____, ДП «ТОРЕЦЬКВУГІЛЛЯ» у розмірі _____, ДП «МИРНОГРАДВУГІЛЛЯ» у розмірі _____ **до обсягів ДПЗД «УКРІНТЕРЕНЕРГО».**

ДП «РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРИЧНІ МЕРЕЖІ» листом від 26 липня 2024 року № 08/2233 надало зауваження, (мовою документа): *«...Відповідно, ДП «РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРИЧНІ МЕРЕЖІ» діяло в межах презумпції правомірності, зокрема при невизначеності та неоднозначності (множинному) трактуванні норм різних кодексів та різних нормативно-правових актів (ПРРЕЕ, КСР, ККО, Правила ринку тощо).*

Отже, ДП «Регіональні електричні мережі» вживало усіх можливих заходів з метою отримання роз'яснень щодо правозастосування нового, значного обсягу нормативного регулювання з боку Регулятора (листи ДП «РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРИЧНІ МЕРЕЖІ» (від 12.05.2023 № 08/977, від 02.11.2022 № 08/1636, від 08.08.2023 № 08/1572, від 02.05.2023 № 08/863, від 03.05.2023 № 08/871, від 21.11.2023 № 08/2234 тощо, наявні в матеріалах перевірки). Таким чином, вважаємо неприпустимим віднесення обсягів споживання з 15 грудня 2023 року по травень 2024 року по споживачам ДП «СЕЛИДІВВУГІЛЛЯ», ДП «ТОРЕЦЬКВУГІЛЛЯ», ДП «МИРНОГРАДВУГІЛЛЯ» на власні втрати Ліцензіата.»

Довідково: Комісія з проведення перевірки зазначає, що **АКО** було **прийнято рішення** щодо **формування оновлених сертифікованих даних**, які були надані адміністратору розрахунків та учасникам ринку для здійснення перерахунку платежів, а саме:

Період	Обсяги в системі MMS за останньою версією, що перезавантажено ПрАТ «НЕК «Укренерго» на втрати Підприємства станом на 26.04.2024, МВт год	Орієнтовна середньозважена фактична ціна негативного небалансу, грн./ МВт год (з ПДВ)	Орієнтовна вартість обсягів, за середньозваженою ціною негативного небалансу електричної енергії, грн (з ПДВ)
ДПЗД «Укрінтеренерго»			
Грудень 2023			
Січень 2024			
Лютий 2024			
Березень 2024			
Квітень 2024			
Травень 2024			
ВСЬОГО			

З огляду на викладене, ураховуючи пояснення Ліцензіата від 26 липня 2024 року № 08/2233 та згідно з Порядком (методикою) визначення розміру штрафів, які накладаються Національною комісією, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, затвердженого постановою НКРЕКП від 29 вересня 2023 року № 1800, Департамент ліцензійного контролю пропонує накласти штраф у розмірі **110 415,00 (сто десять тисяч чотириста п'ятнадцять) гривень** згідно розрахунку:

Фінальний розмір штрафу відповідно до акту перевірки				6 495,00 неоподаткованих мінімумів доходів громадян (далі – НМДГ)				110 415,00 грн				
№ порушення	Тип порушення	Фінальний розмір штрафу, НМДГ	Фінальний розмір штрафу, грн	Максимально допустимий за законодавством розмір штрафу	Початковий розмір штрафу	Коригування розміру штрафу на тривалість порушення	Коригування розміру штрафу на пом'якшуючі обставини	Коригування розміру штрафу на обтяжуючі обставини	Коригування розміру штрафу у разі його неспівмірності вчиненому порушенню	Коригування розміру штрафу, якщо сплата штрафу є ожливою або веде до тяжкого нсового стану ліцензіата	Зменшення розміру штрафу у разі якщо порушення та наслідки порушення були повністю усунуті порушником	Округлення
2	порушення законодавства/правил/технічних норм/спеціальних обов'язків (ПСО), встановлених режимів роботи ліцензованої діяльності	6 495,00	110 500,00	1 700 000,00	90 100,00 ¹	10 271,40 ²	(10 037,14) ³	20 074,28 ⁴	-	-	-	

Щодо порушення № 2:

¹ відповідно до пункту 2.2.4 глави 2 розділу II Порядку (методики) розраховано початковий розмір штрафу на основі оцінки серйозності та характеру порушення:

максимально допустимий за законодавством розмір штрафу	грн	1 700 000,00
відсоток серйозності порушення	%	5%
коефіцієнт завданої шкоди або додаткової вигоди		1,6
Початковий розмір штрафу	грн	90 100,00

² відповідно до пункту 2.3.2 глави 2.3 розділу 2 Порядку (методики) визначення розміру штрафів **застосовано коригування початкового розміру штрафу**, розрахованого відповідно до пункту 2.3.1 глави 2.3 цього розділу, тривалості порушення (114 днів):

коефіцієнт коригування розміру штрафу на тривалість порушення	1,11
---	------

³ відповідно до пункту 2.5.1 глави 2.5 розділу 2 Порядку (методики) **застосовано зменшення розміру штрафу** у разі якщо порушення та наслідки порушення були повністю усунуті порушником

коефіцієнт коригування розміру штрафу на пом'якшуючі обставини	0,9
--	-----

⁴ відповідно до пункту 2.4.7 глави 2.4 розділу 2 Порядку (методики) **застосовано коригування початкового розміру штрафу**, розрахованого відповідно до пункту 2.3.1 глави 2.3 цього розділу,

коефіцієнт коригування розміру штрафу на обтяжуючі обставини	1,2
--	-----

З огляду на зазначене, пропонуємо прийняти:

1) постанову, якою:

1. Застерегти ДЕРЖАВНИМ ПІДПРИЄМСТВОМ «РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРИЧНІ МЕРЕЖІ» (код ЄДРПОУ 32402870) щодо недопущення надалі порушення Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії,

2. Накласти штраф у розмірі 110 415,00 (сто десять тисяч чотириста п'ятнадцять) гривень на ДЕРЖАВНЕ ПІДПРИЄМСТВО «РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРИЧНІ МЕРЕЖІ» (код ЄДРПОУ 32402870) за порушення Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії.

2) розпорядження про усунення порушень, відповідно до якого:

Зобов'язати ДЕРЖАВНЕ ПІДПРИЄМСТВО «РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРИЧНІ МЕРЕЖІ» (код ЄДРПОУ 32402870) усунути порушення Ліцензійних умов провадження господарської діяльності з розподілу електричної енергії, а саме виконати рішення АКО від 11.06.2024 №01/34971, про що у строк до 01 жовтня 2024 року повідомити НКРЕКП та Управління НКРЕКП у м. Києві та Київській області з наданням належним чином завірених копій підтвердних документів.

**Директор Департаменту
ліцензійного контролю**

Ярослав ЗЕЛЕНЮК



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

ПОСТАНОВА

Київ

№ _____

Про застосування санкцій до
ДП «РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРИЧНІ
МЕРЕЖІ» за порушення Ліцензійних умов
з розподілу електричної енергії

Національною комісією, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, у результаті розгляду __ серпня 2024 року на засіданні, яке проводилось у формі відкритого слухання, Акта позапланової виїзної перевірки від 16 липня 2023 року № 270, проведеної на підставі постанови НКРЕКП від 12 червня 2024 року № 1112 «Про проведення позапланової виїзної перевірки ДП «РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРИЧНІ МЕРЕЖІ» та постанови від 26 червня 2024 року № 1205 «Про збільшення строку проведення позапланової виїзної перевірки ДП «РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРИЧНІ МЕРЕЖІ», відповідно до посвідчень на проведення позапланової виїзної перевірки від 14 червня 2024 року № 280 та від 01 липня 2024 року № 319, встановлено, що ДЕРЖАВНИМ ПІДПРИЄМСТВОМ «РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРИЧНІ МЕРЕЖІ» (код ЄДРПОУ 32402870) 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:

підпункт 31 пункту 2.2 у частині припинення електроживлення споживача у порядку та у випадках, визначених кодексом системи розподілу та правилами роздрібного ринку,

підпункт 2 пункту 2.3 у частині забезпечення та здійснення комерційного обліку електричної енергії та обміну 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 статей 17, 19 та 22 Закону України «Про Національну комісію, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг», статті 77 Закону України «Про ринок електричної енергії» та Порядку (методики) визначення розміру штрафів, які накладаються Національною комісією, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, затвердженого постановою НКРЕКП від 29 вересня 2023 року № 1800, Національна комісія, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг,

ПОСТАНОВЛЯЄ:

1. Застерегти ДЕРЖАВНЕ ПІДПРИЄМСТВО «РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРИЧНІ МЕРЕЖІ» (код ЄДРПОУ 32402870) щодо недопущення надалі порушення підпункту 31 пункту 2.2 Ліцензійних умов з постачання електричної енергії споживачу у частині припинення електроживлення споживача у порядку та у випадках, визначених кодексом системи розподілу та правилами роздрібного ринку.

2. Накласти штраф у розмірі 110 415 (сто десять тисяч чотириста п'ятнадцять) гривень на ДЕРЖАВНЕ ПІДПРИЄМСТВО «РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРИЧНІ МЕРЕЖІ» (код ЄДРПОУ 32402870) за порушення підпункту 2 пункту 2.3 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії у частині забезпечення та здійснення комерційного обліку електричної енергії та обміну даними комерційного обліку відповідно до правил ринку та кодексу комерційного обліку, інших нормативно-правових актів та нормативних документів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії.

Голова НКРЕКП

Юрій ВЛАСЕНКО

МП

Копію постанови про застосування санкцій надіслано (отримав)

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

« ___ » _____ 20__ року

(підпис)



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

РОЗПОРЯДЖЕННЯ

№ _____

Київ

Про усунення порушень
ДП «РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРИЧНІ
МЕРЕЖІ»

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», згідно з Актом позапланової виїзної перевірки від 16 липня 2024 року № 270, проведеної на підставі постанови НКРЕКП від 12 червня 2024 року № 1112 «Про проведення позапланової виїзної перевірки ДП «РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРИЧНІ МЕРЕЖІ» та постанови від 26 червня 2024 року № 1205 «Про збільшення строку проведення позапланової виїзної перевірки ДП «РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРИЧНІ МЕРЕЖІ», Національна комісія, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг,

ВИРІШИЛА:

Зобов'язати ДЕРЖАВНЕ ПІДПРИЄМСТВО «РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРИЧНІ МЕРЕЖІ» (код ЄДРПОУ 32402870) усунути порушення підпункту 2 пункту 2.3 Ліцензійних умов провадження господарської діяльності з розподілу електричної енергії, затверджених постановою НКРЕКП від 27 грудня 2017 року № 1470, у частині забезпечення та здійснення комерційного обліку електричної енергії та обміну даними комерційного обліку відповідно до правил ринку та кодексу комерційного обліку, інших нормативно-правових актів та нормативних документів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії, для чого у термін

до 01 жовтня 2024 року виконати рішення АКО від 11 червня 2024 року № 01/34971 щодо щодо перевантаження відповідних даних комерційного обліку до системи управління ринком MMS та поінформувати НКРЕКП та Управління НКРЕКП у м. Києві та Київській області з наданням належним чином завірених копій підтвердних документів.

Голова НКРЕКП

Юрій ВЛАСЕНКО