

Обґрунтування
до проєкту постанови НКРЕКП
«Про застереження ПП «ІНКОПМАРК-ПЛЮС» щодо недопущення надалі порушення
Ліцензійних умов з виробництва електричної енергії та недотримання вимог нормативно-
правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії»
та проєкту розпорядження «Про усунення порушень ПП «ІНКОПМАРК-ПЛЮС»

Відповідно до Плану здійснення заходів державного контролю суб'єктів господарювання, що провадять діяльність у сферах енергетики та комунальних послуг, на 2023 рік, затвердженого постановою НКРЕКП від 23 листопада 2022 року № 1550, та посвідчення на проведення планової перевірки від 18 вересня 2023 року № 454, НКРЕКП здійснено планову перевірку дотримання ПРИВАТНИМ ПІДПРИЄМСТВОМ «ІНКОПМАРК-ПЛЮС» (код ЄДРПОУ 22222899) (далі – ПП «ІНКОПМАРК-ПЛЮС», Підприємство, Ліцензіат) вимог Ліцензійних умов провадження господарської діяльності з виробництва електричної енергії, затверджених постановою НКРЕКП від 27 грудня 2017 року № 1467 (далі – Ліцензійні умови з виробництва електричної енергії), та нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії, за період діяльності з 18 вересня 2019 року по 31 грудня 2022 року, за результатами якої складено Акт планової перевірки від 16 жовтня 2023 року № 430 (Акт № 430).

ПП «ІНКОПМАРК-ПЛЮС» листами від 19 жовтня 2023 року № 18, від 01 листопада 2023 року № 27, від 03 листопада 2023 року № 03-11/23 та від 06.11.2023 № 06-11/23 та № 24 надало до НКРЕКП письмові пояснення до Акта планової перевірки від 16 жовтня 2023 року № 430 (далі – Письмові пояснення).

Так, зазначеним Актом № 430 встановлено та зафіксовано наступне:

№ п/п	Виявлене порушення	Суть порушення
1	<p>підпункту 9 пункту 2.2 (у редакції, що діяла до 20.10.2020) та підпункту 8 пункту 2.2 Ліцензійних умов з виробництва електричної енергії</p> <p>підпункту 5 пункту 2.2 Ліцензійних умов з виробництва електричної енергії</p>	<p>у частині обов'язку ліцензіата надавати до НКРЕКП документи (їх копії), інформацію (дані, відомості, звітність), необхідні для виконання НКРЕКП своїх повноважень та функцій, в обсягах та у строки (не менше десяти робочих днів для надання копій документів, пояснень тощо), встановлені НКРЕКП;</p> <p>щодо обов'язку ліцензіата виконувати рішення НКРЕКП у строки, встановлені відповідним рішенням та чинним законодавством.</p>

Підприємство подало до НКРЕКП в паперовому вигляді форму звітності **№ 1-НКРЕ** за вересень 2019 року із порушенням терміну на 10 днів, а також не подало до НКРЕКП форму звітності **№ 6-НКРЕ** за 4 квартал 2019 року.

ПП «ІНКОПМАРК-ПЛЮС» подало до НКРЕКП із порушенням терміну **у 2020 та 2021 роках** форми звітності:

№ 4а-НКРЕКП:

2020 рік: за березень, квітень – на 2 дні та вересень – на 4 дні;

№ 4-НКРЕКП:

2021 рік: за IV квартал – на 9 днів;



UB
НКРЕКП
№1895-14.1.1/23 від 08.11.2023
КЕП: Зеленюк Я. М.
3FAA9288358EC0030400000E5901E00C621B600

Додаток 3 до форми № 4-НКРЕКП:

2020 рік: за I, II та III квартали – на **1, 4 та 3 дні** відповідно;

2021 рік: за I, II, III та IV квартали – на **3, 3, 3 та 184 дні** відповідно.

Також, ПП «ІНКОПМАРК-ПЛЮС» подавало до НКРЕКП форми звітності з порушенням терміну, а саме:

на паперових носіях:

№ 2-НКРЕКП за I, II та III квартали 2020 року – на **1, 3 та 3 дні** відповідно,

№ 4 В-НКРЕКП за березень, квітень та вересень 2020 року – на **1, 2 та 3 дні** відповідно;

з накладенням кваліфікованого електронного підпису:

№ 1 В-НКРЕКП за 2021 рік – на **9 днів**.

За показниками господарської діяльності, відповідно до критеріїв, визначених частиною третьою статті 55 Господарського кодексу України, ПП «ІНКОПМАРК-ПЛЮС» належить до **середнього підприємства**, відповідно, мало подавати фінансову звітність щоквартально.

Постановою НКРЕКП від 11.05.2017 № 624 «Про надання суб'єктами господарювання у сферах енергетики та комунальних послуг копій фінансової звітності до Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг» (у редакції постанови НКРЕКП від 04.09.2018 № 952) визначено, що суб'єкти господарювання, що провадять діяльність з виробництва електричної енергії, повинні подавати до НКРЕКП на паперовому носії і в електронному вигляді та до територіального органу НКРЕКП на паперових носіях квартальну фінансову звітність (№ 1 «Баланс (Звіт про фінансовий стан)» та № 2 «Звіт про фінансові результати (Звіт про сукупний дохід)» – до 30 числа місяця, що настає за звітним кварталом та 05 березня наступного за звітним року річну фінансову звітність (№ 1 «Баланс (звіт про фінансовий стан)», № 2 «Звіт про фінансові результати (звіт про сукупний дохід)», № 3 «Звіт про рух грошових коштів», № 4 «Звіт про власний капітал» та Примітки до фінансової звітності)).

Слід зазначити, що Постанова НКРЕКП № 624 втратила чинність 18.02.2021 на підставі постанови НКРЕКП від 17.02.2021 № 254 «Про подання фінансової звітності суб'єктами господарювання у сферах енергетики та комунальних послуг до Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг», якою визначено, що суб'єкти господарювання у сферах енергетики та комунальних послуг, регулювання, моніторинг та контроль за діяльністю яких здійснюється НКРЕКП, зобов'язані до 30 числа місяця, що настає за звітним кварталом, подавати до НКРЕКП виключно в електронному вигляді у форматі Excel з накладенням кваліфікованого електронного підпису уповноваженої особи ліцензіата та/або кваліфікованої електронної печатки ліцензіата з дотриманням вимог законів України «Про електронні документи та електронний документообіг» та «Про електронні довірчі послуги» фінансову звітність (№ 1 «Баланс (звіт про фінансовий стан)»; № 2 «Звіт про фінансові результати (звіт про сукупний дохід)»); до 05 березня року, наступного за звітним, подавати річну фінансову звітність (№ 1 «Баланс (звіт про фінансовий стан)», № 2 «Звіт про фінансові результати (звіт про сукупний дохід)», № 3 «Звіт про рух грошових коштів», № 4 «Звіт про власний капітал», примітки до фінансової звітності).

Суб'єкти малого підприємництва надають скорочену за показниками річну фінансову звітність: форма № 1-м «Фінансова звітність малого підприємства в складі Балансу», форма № 2-м «Звіт про фінансові результати».

Звітність подається до НКРЕКП виключно в електронному вигляді у форматі Excel з накладенням кваліфікованого електронного підпису уповноваженої особи ліцензіата та/або кваліфікованої електронної печатки ліцензіата з дотриманням вимог законів України «Про електронні документи та електронний документообіг» та «Про електронні довірчі послуги» на адресу finstatement@nerc.gov.ua.

Комісія з перевірки зазначає, що Ліцензіатом подавалась щоквартально скорочена за показниками фінансова звітність: форма № 1-м «Фінансова звітність малого підприємства в

складі Балансу», форма № 2-м «Звіт про фінансові результати», незважаючи на те, що Підприємство належить до середнього підприємства.

ПП «ІНКОПМАРК-ПЛЮС» подало до НКРЕКП копії фінансової звітності за I квартал 2020 року за формою звіту № 1-м та № 2-м (як для малого підприємства), але з періодичністю як для великого/середнього підприємства (щоквартально) з порушенням терміну на 1 день, та не подало до НКРЕКП фінансову звітність за 2020 рік.

Щодо невідповідності інформації зазначеної у формах звітності

Комісією з проведення перевірки встановлено, що дані зазначені у графі 2 «фактично» рядків 005, 010, 030, 035, 040, 045, 050 розділу I «Загальна інформація» **форми звітності № 4-НКРЕКП-виробництво електричної та теплової енергії (квартальна)** «Звіт про фінансові результати та виконання структури тарифів (цін) за видами діяльності» не відповідають даним первинних бухгалтерських документів, а саме:

за 2020 рік:

згідно первинних бухгалтерських документів виробнича собівартість складає 3 233,98 тис. грн, у т. ч.: витрати на оплату праці та відрахування на соціальні заходи – 54,3 тис. грн; амортизація – 2 983,7 тис. грн; виробничі послуги – 72,90 тис. грн; інші витрати – 123,08 тис. грн.

Ліцензіатом у формі звітності № 4-НКРЕКП за 2020 рік відповідні **дані зазначені з нульовими показниками;**

за 2021 рік:

згідно первинних бухгалтерських документів виробнича собівартість складає 5 037,19 тис. грн, у т. ч.: витрати на оплату праці та відрахування на соціальні заходи – 89,0 тис. грн; амортизація – 4 723,2 тис. грн; виробничі послуги – 101,04 тис. грн; інші витрати – 123,95 тис. грн.

Ліцензіатом у формі звітності № 4-НКРЕКП за 2021 рік відповідні **дані зазначені з нульовими показниками;**

за 2022 рік:

згідно первинних бухгалтерських документів виробнича собівартість складає 5014,78 тис. грн, у т. ч.: витрати на оплату праці та відрахування на соціальні заходи – 53,5 тис. грн; амортизація – 4722,9 тис. грн; виробничі послуги – 115,04 тис. грн; інші витрати – 123,34 тис. грн.

Ліцензіатом у формі звітності № 4-НКРЕКП за 2022 рік відповідні **дані зазначені з нульовими показниками.**

А також дані зазначені у графі 2 «фактично» рядка 275 розділу II «Довідкова інформація» **форми звітності № 4-НКРЕКП-виробництво електричної та теплової енергії (квартальна)** «Звіт про фінансові результати та виконання структури тарифів (цін) за видами діяльності» за 2020 рік, не відповідають даним первинних бухгалтерських документів, а саме згідно первинних бухгалтерських документів (акти про виробіток, відпуск в мережу електроенергії, виробленої ПП «ІНКОПМАРК-ПЛЮС») **корисний відпуск склав 0,775 млн кВт·год.**

Ліцензіатом у формі звітності № 4-НКРЕКП за 2020 рік зазначено 0,00 млн кВт·год.

У ***Письмових поясненнях*** Ліцензіат зазначає, що при перевірці Підприємство невірно віднесено до категорії середнє підприємство в частині подання звітності та обов'язкового проведення перевірки річної фінансової звітності незалежним аудитором, тому як Підприємство має балансову вартість активів до 4 млн. євро та середню кількість працівників до 50 осіб, а отже відноситься до малого підприємства відповідно до вимог частини другої статті 2 Закону України «Про бухгалтерський облік та фінансову звітність» (далі – Закон). Вказане

підтверджується копією фінансової звітності малого підприємства за 2021 та 2022 роки, яка прийнята контролюючим органом без зауважень.

*Опрацювавши Письмові пояснення Ліцензіата **Департамент ліцензійного контролю** **ззначає**, що відповідно до частини першої статті 2 Закону цей Закон поширюється на всіх юридичних осіб, створених відповідно до законодавства України, незалежно від їх організаційно-правових форм і форм власності, на представництва іноземних суб'єктів господарської діяльності, які зобов'язані вести бухгалтерський облік та подавати фінансову звітність, а також на операції з виконання державного та місцевих бюджетів і складання фінансової звітності про виконання бюджетів з урахуванням бюджетного законодавства.*

Відповідно до частини другої статті 2 Закону для цілей цього Закону підприємства (крім бюджетних установ) можуть належати до таких категорій підприємств - мікропідприємств, малих, середніх або великих підприємств.

Мікропідприємствами є підприємства, показники яких на дату складання річної фінансової звітності за рік, що передує звітному, відповідають щонайменше двом із таких критеріїв:

балансова вартість активів - до 350 тисяч євро включно;

чистий дохід від реалізації продукції (товарів, робіт, послуг) - до 700 тисяч євро включно;

середня кількість працівників - до 10 осіб включно.

***Малими** є підприємства, які не відповідають критеріям для мікропідприємств та показники яких на дату складання річної фінансової звітності за рік, що передує звітному, відповідають щонайменше двом із таких критеріїв:*

балансова вартість активів - до 4 мільйонів євро включно;

чистий дохід від реалізації продукції (товарів, робіт, послуг) - до 8 мільйонів євро включно;

середня кількість працівників - до 50 осіб включно.

Середніми** є підприємства, які не відповідають критеріям для малих підприємств та показники яких на дату складання річної фінансової звітності за рік, що передує звітному, відповідають **щонайменше двом із таких критеріїв:

балансова вартість активів - до 20 мільйонів євро включно;

чистий дохід від реалізації продукції (товарів, робіт, послуг) - до 40 мільйонів євро включно;

середня кількість працівників - до 250 осіб включно.

Великими є підприємства, які не відповідають критеріям для середніх підприємств та показники яких на дату складання річної фінансової звітності за рік, що передує звітному, відповідають щонайменше двом із таких критеріїв:

балансова вартість активів - понад 20 мільйонів євро;

чистий дохід від реалізації продукції (товарів, робіт, послуг) - понад 40 мільйонів євро;

середня кількість працівників - понад 250 осіб.

Якщо підприємство однієї з наведених категорій за показниками річної фінансової звітності протягом двох років поспіль не відповідає наведеним критеріям, воно відноситься до відповідної категорії підприємств.

Для визначення відповідності критеріям, встановленим у євро, застосовується офіційний курс гривні до іноземних валют (середній за період), розрахований на підставі офіційних валютних курсів Національного банку України, що встановлювалися для євро протягом відповідного року.

*Так, проаналізувавши форми № 1-м «Фінансова звітність малого підприємства в складі Балансу», наявні в НКРЕКП, та інформацію наявну в Акті перевірки на стор. 13, **Департамент ліцензійного контролю** **ззначає:***

Період	Показники для визначення категорії підприємства						Категорія підприємства
	Чистий дохід (ф. № 2-м, р 2000)		Середня кількість працівників	Офіційний курс євро, грн	Балансова вартість активів (ф. № 1-м, р. 1300)		
	тис. грн	млн. євро			тис. грн	млн. євро	
2019 рік	362 935,1	12,5	18	28,9518	588 749,6	20,34	середнє
2020 рік	472 411,1	15,3	23	30,79	818 705,3	26,59	середнє
2021 рік	688 691,2	21,3	25	32,31	1 191 865	36,89	середнє
2022 рік	490 661,9	14,4	26	33,98	954 319,4	28,08	середнє

Таким чином відповідно до частини другої статті 2 Закону з 2019 по 2022 рік включно ПП «ІНКОПМАРК-ПЛЮС» **відноситься до середнього підприємства за показниками чистий дохід від реалізації продукції (товарів, робіт, послуг) (до 40 мільйонів євро) та середня кількість працівників (до 250 осіб).**

Також, Департамент ліцензійного контролю зауважує, що з 2019 по 2022 рік включно, відповідно до критеріїв, визначених частиною другою статті 2 Закону, **Підприємство не є малим, оскільки балансова вартість активів перевищує 4 мільйони євро, а чистий дохід від реалізації продукції (товарів, робіт, послуг) перевищує 8 мільйонів євро включно.**

Таким чином, відповідно до показників діяльності Підприємства єдиним критерієм, що відповідно до Закону відповідає малому підприємству, є середня кількість працівників - до 50 осіб. Тоді як для віднесення підприємства до малого підприємства показники на дату складання річної фінансової звітності за рік, що передує звітному, повинні відповідати щонайменше двом із зазначених вище критеріїв.

Департамент ліцензійного контролю зазначає, що згідно підпункту 1 пункту 2.2.13 глави 2.2 розділу II Порядку визначення розміру штрафів НКРЕКП **припиняє розрахунок розміру штрафу та застосовує інші види санкцій, передбачені чинним законодавством, за наявності однієї умови, а саме, що сума оцінки серйозності та характеру порушення, розрахована відповідно до пункту 2.2.12 цієї глави, не перевищує 12.**

Отже, при розрахунку розміру штрафу згідно Порядку (методики) за порушення підпунктів 9 та 5 пункту 2.2 Ліцензійних умов з виробництва електричної енергії **сума балів не перевищує 12, тому припиняється розрахунок розміру штрафу та Департамент ліцензійного контролю пропонує застосувати санкцію у вигляді застереження.**

2	підпункту 5 пункту 2.2 Ліцензійних умов з виробництва електричної енергії	щодо обов'язку ліцензіата виконувати рішення НКРЕКП у строки, встановлені відповідним рішенням.
----------	--	---

Відповідно до вимог пункту 2 постанови НКРЕКП від 19 серпня 2020 року № 1571 «Про затвердження Змін до Ліцензійних умов провадження господарської діяльності з виробництва електричної енергії» (набрала чинності з 20 жовтня 2020 року), ліцензіати, які провадять господарську діяльність з виробництва електричної енергії, протягом трьох місяців з дня набрання чинності цією постановою (**тобто до 20 січня 2021 року**) мали подати до НКРЕКП інформацію згідно з додатком 3 до Ліцензійних умов з виробництва електричної енергії, а саме Інформацію про підтвердження відсутності здійснення контролю за діяльністю суб'єкта господарювання у значенні, наведеному у статті 1 Закону України «Про захист економічної конкуренції», резидентами держав, що здійснюють збройну агресію проти України у значенні, наведеному у статті 1 Закону України «Про оборону України».

Перевіркою встановлено, що ПП «ІНКОПМАРК-ПЛЮС» **не надано** до НКРЕКП Інформацію про підтвердження відсутності здійснення контролю за діяльністю суб'єкта господарювання у значенні, наведеному у статті 1 Закону України «Про захист економічної конкуренції», резидентами держав, що здійснюють збройну агресію проти України у значенні,

наведеному у статті 1 Закону України «Про оборону України» відповідно до Додатка 3 до Ліцензійних умов з виробництва електричної енергії.

Під час перевірки Ліцензіат листом від 29.09.2023 № 29/09/23-1 із додатком до нього **надав** до НКРЕКП та Сектору НКРЕКП у Кіровоградській області зазначену вище інформацію.

Департамент ліцензійного контролю зазначає, що згідно з підпунктом 2 пункту 2.2.13 глави 2.2 розділу II Порядку (методики) визначення розміру штрафів НКРЕКП припиняє розрахунок розміру штрафів та застосовує інші види санкцій, передбачені чинним законодавством у разі, якщо порушення та наслідки порушення були повністю усунуті порушником до початку розгляду питання щодо відповідальності ліцензіата на засіданні НКРЕКП в порядку, передбаченому чинним законодавством.

*Отже, згідно з Порядком (методикою) визначення розміру штрафів за порушення підпункту 5 пункту 2.2 Ліцензійних умов з виробництва електричної енергії **Департамент ліцензійного контролю пропонує застосувати санкцію у вигляді застереження**, оскільки порушення та наслідки порушення були повністю усунуті порушником до початку розгляду питання щодо відповідальності ліцензіата на засіданні НКРЕКП, а саме Ліцензіатом надано Інформацію відповідно до Додатка 3 до Ліцензійних умов з виробництва електричної енергії листом від 29.09.2023 № 29/09/23-1 із додатком до нього.*

3	підпункту 43 пункту 2.2 (у редакції, що діяла до 20 жовтня 2020 року) та підпункту 42 пункту 2.2 Ліцензійних умов з виробництва електричної енергії	у частині обов'язку ліцензіата здійснювати обов'язкову перевірку річної фінансової звітності незалежним аудитором та розміщувати її на власному вебсайті у встановленому законом порядку.
----------	--	---

Аудиторських перевірок незалежним аудитором на Підприємстві не проводилось.
Таким чином **звітів незалежного аудитора** за період, що підлягає перевірці Підприємство на власному вебсайті **не публікувало**.

Пояснення Ліцензіата та їх спростування Департаменту ліцензійного контролю наведено в пункті 1 цього обґрунтування.

*Департамент ліцензійного контролю зазначає, що згідно підпункту 1 пункту 2.2.13 глави 2.2 розділу II Порядку визначення розміру штрафів НКРЕКП припиняє розрахунок розміру штрафу та застосовує інші види санкцій, передбачені чинним законодавством, за наявності однієї умови, а саме, що сума оцінки серйозності та характеру порушення, розрахована відповідно до пункту 2.2.12 цієї глави, **не перевищує 12**.*

*Отже, при розрахунку розміру штрафу згідно Порядку (методики) за порушення підпункту 43 пункту 2.2 (у редакції, що діяла до 20 жовтня 2020 року) та підпункту 42 пункту 2.2 Ліцензійних умов з виробництва електричної енергії **сума балів не перевищує 12**, тому припиняється розрахунок розміру штрафу та **Департамент ліцензійного контролю пропонує застосувати санкцію у вигляді застереження**.*

4	підпункту 14 пункту 2.2 Ліцензійних умов з виробництва електричної енергії	щодо обов'язку ліцензіата укласти договори, які є обов'язковими для здійснення діяльності на ринку електричної енергії.
----------	---	---

Згідно з положеннями абзацу 3 частини п'ятої статті 68 закону України «Про ринок електричної енергії» Оператор системи передачі за межами балансуєчого ринку має право надавати команди на зменшення навантаження виробникам, які здійснюють виробництво

електричної енергії на об'єктах електроенергетики, що використовують альтернативні джерела енергії (а з використанням гідроенергії - мікро-, міні- та малим гідроелектростанціям), яким встановлено «зелений» тариф, або виробникам, які за результатами аукціону набули право на підтримку.

Команда оператора системи передачі на зменшення навантаження виробникам, які здійснюють виробництво електричної енергії на об'єктах електроенергетики, що використовують альтернативні джерела енергії (а з використанням гідроенергії - мікро-, міні- та малим гідроелектростанціям), яким встановлено «зелений» тариф, або виробникам, які за результатами аукціону набули право на підтримку, крім випадків надання таких команд при системних обмеженнях, які є наслідком дії обставин непереборної сили, є прийняттям пропозиції (заявки) таких виробників на надання послуги із зменшення навантаження виробником, який здійснює продаж електричної енергії за «зеленим» тарифом або за аукціонною ціною. Виробники, які здійснюють виробництво електричної енергії на об'єктах електроенергетики, що використовують альтернативні джерела енергії (а з використанням гідроенергії - мікро-, міні- та малим гідроелектростанціям), яким встановлено «зелений» тариф, або виробники, які за результатами аукціону набули право на підтримку, зобов'язані надавати оператору системи передачі пропозиції (заявки) щодо надання послуги зі зменшення навантаження виробником, який здійснює продаж електричної енергії за «зеленим» тарифом або за аукціонною ціною в обсягах, що відповідають добовому графіку виробництва електричної енергії, а в протилежному випадку - зобов'язані надавати послуги на балансуєчому ринку відповідно до правил ринку.

Водночас, відповідно до абзацу другого пункту 4.2.4 глави 4 розділу IV Правил ринку, затверджених постановою НКРЕКП від 14.03.2018 № 307 (зі змінами) (надалі – Правила ринку), виробники, що здійснюють виробництво електричної енергії із використанням альтернативних джерел енергії (надалі – ВДЕ) з підтримкою, що є ППВДЕ (постачальник послуг із зменшення навантаження ВДЕ з підтримкою), зобов'язані подавати ОСП пропозиції (заявки) на надання послуги із зменшення навантаження в обсягах, що відповідають добовому графіку відпуску електричної енергії, а в протилежному випадку зобов'язані брати участь на балансуєчому ринку.

На вебсайті НЕК «УКРЕНЕРГО» за посиланням https://ua.energy/uchasnikam_rinku/vyrobnykam-z-vde/ розміщено інформацію для виробників з ВДЕ щодо Системи керування обмеженнями ВДЕ, де зазначено, що в межах здійснення диспетчерського (оперативно-технологічного) управління, оператор системи передачі має право надавати команди на зменшення навантаження виробникам, які здійснюють виробництво електричної енергії на об'єктах електроенергетики, що використовують альтернативні джерела енергії, яким встановлено «зелений» тариф.

З огляду на це, для забезпечення безпечного, надійного та ефективного обміну оперативними командами між оператором системи передачі та відповідними об'єктами генерації розроблено детальну інструкцію для організації відповідних каналів зв'язку (Додаток 1), а також довідник користувача інтерфейсу об'єкта генерації (Додаток 2).

Також НЕК «УКРЕНЕРГО» розроблено Інструкцію «Порядок дій для організації підключення до системи керування обмеженнями», яка розміщена за посиланням https://ua.energy/uchasnikam_rinku/vyrobnykam-z-vde/, у якій зазначено, що:

«Для підключення до Системи керування обмеженнями ВДЕ (далі – Система) уповноваженому представнику об'єкта генерації необхідно здійснити наступні кроки:

1. Направити лист-запит на електронну скриньку res@ua.energy із повідомленням про намір підключення до Системи, зазначивши необхідну інформацію в Анкеті для організації подальшої взаємодії.

2. Спільно з представниками ОСП організувати VPN-канали до шлюзу обміну технологічною інформацією ОСП згідно вимог опублікованих на офіційному сайті ОСП;

3. Організувати передачу даних телеметрії в реальному часі до шлюзу обміну технологічною інформацією ОСП відповідно до Порядку організації інформаційного обміну технологічною інформацією, що оприлюднено на офіційному сайті ОСП;

4. Організувати доступ до Системи та її використання згідно інструкції опублікованої на офіційному сайті ОСП;

5. Користувач Системи (черговий персонал об'єкта генерації) повинен бути готовим отримувати команди диспетчера ОСП у Системі в режимі 24/7.

6. Укласти Договір з ОСП про надання послуги із зменшення навантаження відповідно до положень постанови НКРЕКП від 14.03.2018 № 307 «Про затвердження Правил ринку» (зі змінами) згідно роз'яснень/прикладів, що розміщено на офіційному сайті НЕК «УКРЕНЕРГО» https://ua.energy/uchasnikam_rinku/reyestratsiya-uchasnykiv-rynku/dogovory/.

Відповідно до п.2.1. Додатку 9 Правил ринку, Договір про надання послуги із зменшення навантаження є публічним договором приєднання, розробляється ОСП на основі додатка 11 до Правил ринку (далі - договір), оприлюднюється на офіційному вебсайті оператора системи та укладається шляхом надання ВДЕ з підтримкою заяви-приєднання, форма якої наведена в додатку 1 до договору. Датою початку дії зазначеного договору є другий робочий день від дня акцептування ОСП заяви-приєднання учасника ринку, який є кандидатом в ППВДЕ, про що ОСП своїм листом повідомляє такого учасника ринку.

Перевіркою встановлено, що на момент перевірки ПП «ІНКОПМАРК-ПЛЮС» не уклало Договір про участь у балансуєчому ринку або Договір про надання послуги із зменшення навантаження із НЕК «УКРЕНЕРГО» та відсутнє в Реєстрі постачальників послуг із зменшення навантаження ВДЕ з підтримкою (ППВДЕ), розміщеному на сайті НЕК «УКРЕНЕРГО» <https://wservice.ua.energy/entsoe/getppvde>.

*Департамент ліцензійного контролю зазначає, що згідно підпункту 1 пункту 2.2.13 глави 2.2 розділу II Порядку визначення розміру штрафів НКРЕКП **припиняє розрахунок розміру штрафу та застосовує інші види санкцій, передбачені чинним законодавством, за наявності однієї умови, а саме сума оцінки серйозності та характеру порушення, розрахована відповідно до пункту 2.2.12 цієї глави, не перевищує 12.***

*Отже, при розрахунку розміру штрафу згідно Порядку (методики) за порушення підпункту 14 пункту 2.2 Ліцензійних умов з виробництва електричної енергії **сума балів не перевищує 12, тому припиняється розрахунок розміру штрафу та Департамент ліцензійного контролю пропонує застосувати санкцію у вигляді застереження.***

5	підпункту 34 пункту 2.2 (у редакції, що діяла до 20.10.2020) та підпункту 33 пункту 2.2 Ліцензійних умов з виробництва електричної енергії	у частині обов'язку ліцензіата своєчасно сплачувати за електричну енергію, куплену на ринку електричної енергії, та за послуги, що надаються на ринку електричної енергії.
----------	--	--

На підставі Типового договору про надання послуг з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління, що є Додатком 5 до Кодексу системи передачі, затвердженого постановою НКРЕКП від 14.03.2018 № 309, між ПП «ІНКОПМАРК-ПЛЮС» та НЕК «УКРЕНЕРГО» укладено Договір від 25.03.2020 № 1616-03015 про надання послуг з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління.

Відповідно до умов вищезазначеного Договору ОСП (НЕК «УКРЕНЕРГО») зобов'язується надавати послугу з диспетчерського (оперативно-технічного) управління об'єктами Користувача (ПП «ІНКОПМАРК-ПЛЮС») у складі об'єднаної енергетичної системи ОЕС України, а саме забезпечити надійне та ефективне функціонування ОЕС України, зокрема безперебійне постачання електричної енергії споживачам з додержанням вимог операційної безпеки, а Користувач зобов'язується здійснювати оплату за послугу відповідно до умов цього Договору.

Положеннями розділу 2 Договору визначено:

пункт 2.2. Оплата послуг здійснюється за тарифом, який встановлюється Національною комісією, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг

(Регулятором), відповідно до затвердженої нею методики та оприлюднюється ОСП на своєму офіційному вебсайті <https://ua.energy/>. Тариф застосовується з дня набрання чинності постановою, якою встановлено тариф, якщо більш пізній строк не визначено такою постановою.

пункт 2.3. Обсяг наданої Послуги визначається відповідно до розділу XI Кодексу системи передачі.

пункт 2.4. Вартість Послуги за розрахунковий період визначається як добуток обсягу наданої Послуги на значення тарифу, що діє у визначений розрахунковий період. На вартість Послуги нараховується податок на додану вартість відповідно до законодавства України.

пункт 2.5. Розрахунок за надану Послугу здійснюється на умовах часткової попередньої оплати вартості Послуги за поточний розрахунковий період згідно із нижчезазначеною системою платежів і розрахунків:

до 10 числа розрахункового місяця - 35 % вартості Послуги;

до 20 числа розрахункового місяця - 35 % вартості Послуги;

до останнього банківського дня календарного місяця - 30 % вартості Послуги.

пункт 2.7. Користувач здійснює розрахунок з ОСП за послуги з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління до 15 числа місяця наступного за розрахунковим (включно), на підставі рахунків, актів надання Послуги, наданих Виконавцем, або самостійно сформованих в електронному вигляді за допомогою «Системи управління ринком» (далі - СУР), або отриманих за допомогою сервісу електронного документообігу (далі - Сервіс) (автоматизована система, яка забезпечує функціонування електронного документообігу), з використанням у порядку, визначеному законодавством, електронного підпису особи, уповноваженої на підписання документів в електронному вигляді.

Вартість наданої Послуги за розрахунковий період визначається до 10 числа місяця, наступного за розрахунковим (включно), на підставі даних, що надаються Адміністратором комерційного обліку (далі - АКО). Акти приймання-передачі Послуги направляються Користувачам до 12 числа місяця, наступного за розрахунковим (включно).

Коригування обсягів та вартості наданої Послуги відповідного розрахункового періоду здійснюється за уточненими даними комерційного обліку, що надаються АКО протягом 10 календарних днів з дати проведення процесу врегулювання в СУР, що здійснюється на вимогу та в терміни, передбачені Правилами ринку.

Оплату вартості Послуги, після коригування обсягів, Користувач здійснює до 15 числа місяця, наступного за місяцем, у якому отримано акт коригування до акта надання Послуги (включно).

Пунктом 3.2.1 розділу 3 Договору визначено обов'язок Користувача своєчасно та в повному обсязі здійснювати розрахунки за Договором.

Комісією з перевірки проаналізовано платіжні документи про оплату послуги з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління за період квітень 2020 – грудень 2022 року, наданих Підприємством, та встановлено, що ПП «ІНКОПМАРК-ПЛЮС» **не забезпечено вчасну оплату за послугу з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління** на умовах визначених Договором від 25.03.2020 № 1616-03015, укладеним між ПРАТ «НЕК «УКРЕНЕРГО» та ПП «ІНКОПМАРК-ПЛЮС».

Ліцензіатом здійснювалися розрахунки за послугу з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління з **недотриманням системи платежів і розрахунків** визначених пунктом 2.5 Договору від 25.03.2020 № 1616-03015.

Станом на 31.12.2022 обліковується **переплата** ПП «ІНКОПМАРК-ПЛЮС» за послуги диспетчерського (оперативно-технологічного) управління **у розмірі 4 351,10 грн (з ПДВ).**

Департамент ліцензійного контролю зазначає, що згідно з підпунктом 2 пункту 2.2.13 глави 2.2 розділу II Порядку (методики) визначення розміру штрафів НКРЕКП припиняє розрахунок розміру штрафів та застосовує інші види санкцій, передбачені чинним законодавством у разі, якщо порушення та наслідки порушення були повністю усунуті

порушником до початку розгляду питання щодо відповідальності ліцензіата на засіданні НКРЕКП в порядку, передбаченому чинним законодавством.

Отже, згідно з Порядком (методикою) визначення розміру штрафів за порушення підпункту 34 пункту 2.2 (у редакції, що діяла до 20.10.2020) та підпункту 33 пункту 2.2 Ліцензійних умов з виробництва електричної енергії **Департамент ліцензійного контролю пропонує застосувати санкцію у вигляді застереження**, оскільки порушення та наслідки порушення були повністю усунуті порушником до початку розгляду питання щодо відповідальності ліцензіата на засіданні НКРЕКП, а саме станом на 31.12.2022 у ПП «ІНКОПМАРК-ПЛЮС» обліковується передоплата за послуги диспетчерського (оперативно-технологічного).

6

пункту 5.8 глави 5 розділу X Кодексу системи передачі, затвердженого постановою НКРЕКП від 14.03.2018 № 309

у частині передбачення на своїх диспетчерських пунктах управління автоматичного введення в оперативно-інформаційні комплекси телеметричної інформації від пристроїв телемеханіки та виведення інформації з оперативно-інформаційних комплексів на пристрої відображення, а також установлення системи гарантованого електроживлення пристроїв телемеханіки та зв'язку.

Відповідно до пункту 5.8 глави 5 розділу X Кодексу системи передачі, затвердженого постановою НКРЕКП від 14.03.2018 № 309 (далі – КСП), ОСП та Користувачі, а також користувачі системи розподілу, електроустановки яких знаходяться в оперативному віданні ОСП, повинні передбачати на своїх диспетчерських пунктах управління автоматичне введення в оперативно-інформаційні комплекси телеметричної інформації від пристроїв телемеханіки та виведення інформації з оперативно-інформаційних комплексів на пристрої відображення, а також установлювати систему гарантованого електроживлення пристроїв телемеханіки та зв'язку.

Згідно до пункту 6.2 глави 6 розділу XI КСП, послуги з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління у період до приєднання ОСП до ІТС механізму надаються ОСП безперервно на підставі договору між ним та, зокрема, виробником електричної енергії з генеруючими одиницями типу В, С, D.

Як зазначено у пункті 3.2.3 розділу 3.2 Типового договору про надання послуг з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління, що є додатком 5 до КСП, Користувач зобов'язаний забезпечити наявність обладнання зв'язку для передачі в режимі реального часу з належним захистом таких сигналів: від генеруючого об'єкта до диспетчерських пунктів оператора системи передачі (ОСП), Виконавця: сигнал індикації стану нормованого первинного регулювання частоти FSM (ув./вимк.); планова активна потужність (за графіком); фактичне значення активної потужності; фактичні завдання по активній потужності для відповідного відхилення частоти; статизм і зона нечутливості.

НЕК «УКРЕНЕРГО» листом від 01.04.2021 № 01/4856 звернулась до виробників електричної енергії (у тому числі ПП «ІНКОПМАРК-ПЛЮС») щодо дотримання вимог пункту 5.8 глави 5 розділу X Кодексу системи передачі в частині передбачення на своїх диспетчерських пунктах управління автоматичного введення в оперативно-інформаційні комплекси телеметричної інформації від пристроїв телемеханіки та виведення інформації з оперативно-інформаційних комплексів на пристрої відображення, а також установлення системи гарантованого електроживлення пристроїв телемеханіки та зв'язку.

НЕК «УКРЕНЕРГО» листом від 15.04.2021 № 01/15328 звернулась до виробників електричної енергії (у тому числі ПП «ІНКОПМАРК-ПЛЮС») щодо імперативної вимоги побудови системи телеметричної інформації).

НЕК «УКРЕНЕРГО» листом від 09.07.2021 № 01/29149 звернулась до НКРЕКП щодо недотримання виробниками електричної енергії (у тому числі ПП «ІНКОПМАРК-ПЛЮС») імперативних вимог нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії при побудові системи телеметричної інформації.

НКРЕКП листом від 01.09.2021 № 9974/14.1.1/7-21 звернулося до виробників електричної енергії (у тому числі ПП «ІНКОПМАРК-ПЛЮС») щодо причин недотримання вимог пункту 5.8 глави 5 розділу X Кодексу системи передачі в частині передбачення на своїх диспетчерських пунктах управління автоматичного введення в оперативно-інформаційні комплекси телеметричної інформації від пристроїв телемеханіки та виведення інформації з оперативно-інформаційних комплексів на пристрої відображення, а також установлення системи гарантованого електроживлення пристроїв телемеханіки та зв'язку.

ПП «ІНКОПМАРК-ПЛЮС» не надало до НКРЕКП та Комісії з перевірки підтвердження передбачення на своїх диспетчерських пунктах управління автоматичного введення в оперативно-інформаційні комплекси телеметричної інформації від пристроїв телемеханіки та виведення інформації з оперативно-інформаційних комплексів на пристрої відображення, а також установлення системи гарантованого електроживлення пристроїв телемеханіки та зв'язку.

Департамент ліцензійного контролю зазначає, що ненадання Ліцензіатом відповідної інформації свідчить про порушення Ліцензіатом пункту 9.2 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 14.06.2018 № 428, відповідно до якого уповноважена особа ліцензіата зобов'язана надавати всі необхідні документи, пояснення, довідки, відомості, матеріали з питань, що виникають під час перевірки, у вигляді, наведеному в запиті комісії з перевірки, відповідно до закону у терміни/строки, що відповідають обсягу запитуваної інформації.

У Письмових поясненнях Ліцензіат зазначає, що ПП «ІНКОПМАРК-ПЛЮС» забезпечує в повному обсязі введення в оперативно-інформаційні комплекси та пристрої відображення, а саме встановлено Підприємством телеметрію із сукупністю технічних засобів і методів вимірювання на передачу даних телеметрії в реальному часі до шлюзу обміну технологічною інформацією з ОСП.

Департамент ліцензійного контролю зазначає, що відповідно до своїх Письмових пояснень Ліцензіатом не було надано жодних належним чином завірених підтверджуючих документів, у тому числі від НЕК «УКРЕНЕРГО», щодо передбачення на диспетчерських пунктах управління Підприємства автоматичного введення в оперативно-інформаційні комплекси телеметричної інформації від пристроїв телемеханіки та виведення інформації з оперативно-інформаційних комплексів на пристрої відображення, а також установлення системи гарантованого електроживлення пристроїв телемеханіки та зв'язку.

*Департамент ліцензійного контролю зазначає, що згідно підпункту 1 пункту 2.2.13 глави 2.2 розділу II Порядку визначення розміру штрафів НКРЕКП **припиняє розрахунок розміру штрафу та застосовує інші види санкцій, передбачені чинним законодавством, за наявності однієї умови, а саме, що сума оцінки серйозності та характеру порушення, розрахована відповідно до пункту 2.2.12 цієї глави, не перевищує 12.***

Отже, при розрахунку розміру штрафу згідно Порядку (методики) за порушення пункту 5.8 глави 5 розділу X Кодексу системи передачі, затвердженого постановою НКРЕКП від 14.03.2018 № 309, сума балів не перевищує 12, тому припиняється розрахунок розміру штрафу та Департамент ліцензійного контролю пропонує застосувати санкцію у вигляді застереження.

7	<p>підпункту 14 пункту 2.2 Ліцензійних умов з виробництва електричної енергії</p> <p>підпункту 32 пункту 2.2 Ліцензійних умов з виробництва електричної енергії</p>	<p>у частині обов'язку ліцензіата виконувати умови договорів, укладення яких є обов'язковим для здійснення діяльності на ринку електричної енергії;</p> <p>щодо обов'язку ліцензіата нести фінансову відповідальність за небаланси електричної енергії за цінами, визначеними відповідно до правил ринку, у разі невиконання акцептованих оператором системи передачі погодинних графіків електричної енергії з урахуванням особливостей, встановлених частиною п'ятою статті 71 Закону України «Про ринок електричної енергії» для виробників за «зеленим» тарифом.</p>
<p>Станом на 31.12.2022 за даними бухгалтерського обліку ПП «ІНКОПМАРК-ПЛЮС» за куплену електричну енергію для врегулювання небалансів обліковувалась заборгованість перед НЕК «УКРЕНЕРГО» у розмірі 1,36 тис. грн (з ПДВ).</p> <p><u>Довідково:</u> ПП «ІНКОПМАРК-ПЛЮС» надано комісії з проведення перевірки акт зарахування зустрічних однорідних вимог згідно з Договором від 31.03.2020 № 1616-01014 від 29.09.2023, згідно з яким між ПП «ІНКОПМАРК-ПЛЮС» та НЕК «УКРЕНЕРГО» здійснено зарахування зустрічних вимог на загальну суму 1,36 тис. грн (з ПДВ), тобто заборгованість ПП «ІНКОПМАРК-ПЛЮС» перед НЕК «УКРЕНЕРГО» відсутня.</p> <p><i>Департамент ліцензійного контролю зазначає, що Згідно з підпунктом 2 пункту 2.2.13 глави 2.2 розділу II Порядку (методики) визначення розміру штрафів НКРЕКП припиняє розрахунок розміру штрафів та застосовує інші види санкцій, передбачені чинним законодавством у разі, якщо порушення та наслідки порушення були повністю усунуті порушником до початку розгляду питання щодо відповідальності ліцензіата на засіданні НКРЕКП в порядку, передбаченому чинним законодавством.</i></p> <p><i>Отже, згідно з Порядком (методикою) визначення розміру штрафів за порушення підпунктів 14 та 32 пункту 2.2 Ліцензійних умов з виробництва електричної енергії Департамент ліцензійного контролю пропонує застосувати санкцію у вигляді застереження, оскільки порушення та наслідки порушення були повністю усунуті порушником до початку розгляду питання щодо відповідальності ліцензіата на засіданні НКРЕКП, а саме 29.09.2023 ПП «ІНКОПМАРК-ПЛЮС» погашено заборгованість за куплену електричну енергію для врегулювання небалансів перед НЕК «УКРЕНЕРГО», яка була у Підприємства станом на 31.12.2022 у розмірі 1,36 тис. грн (з ПДВ).</i></p>		
8	<p>підпункту 14 пункту 2.2 Ліцензійних умов з виробництва електричної енергії</p>	<p>у частині обов'язку ліцензіата виконувати умови договорів, укладення яких є обов'язковим для здійснення діяльності на ринку електричної енергії, а саме підпунктів 9 та 10 пункту 4.2 Типового договору про купівлю-продаж електричної енергії за «зеленим» тарифом, затвердженим постановою НКРЕКП від 26.04.2019 № 641, яким, зокрема, встановлено, що продавець за «зеленим» тарифом зобов'язаний здійснювати вчасно і в повному обсязі купівлю та оплату частки відшкодування вартості врегулювання небалансу електричної енергії гарантованого покупця відповідно до Порядку купівлі гарантованим покупцем електричної</p>

	<p align="center">підпункту 32 пункту 2.2 Ліцензійних умов з виробництва електричної енергії</p>	<p>енергії, виробленої з альтернативних джерел енергії та нести фінансову відповідальність перед гарантованим покупцем за відшкодування частки вартості врегулювання небалансу електричної енергії гарантованого покупця;</p> <p>щодо обов'язку ліцензіата нести фінансову відповідальність за небаланси електричної енергії за цінами, визначеними відповідно до правил ринку, у разі невиконання акцептованих оператором системи передачі погодинних графіків електричної енергії з урахуванням особливостей, встановлених частиною п'ятою статті 71 Закону України «Про ринок електричної енергії» для виробників за «зеленим» тарифом.</p>
<p>Згідно з положеннями Додаткової угоди від 29.01.2021 № 147/01/21 до Договору від 22.04.2020 № 1160/01/20, укладеного ПП «ІНКОПМАРК-ПЛЮС» та ДП «ГАРАНТОВАНИЙ ПОКУПЕЦЬ» а саме:</p> <p>п. 1.2. Гарантований покупець зобов'язується надавати, а продавець за «зеленим» тарифом зобов'язується отримувати частку відшкодування вартості врегулювання небалансу електричної енергії гарантованого покупця та здійснювати її оплату відповідно до умов цього Договору та законодавства України;</p> <p>п. 2.6. Розмір частки відшкодування вартості врегулювання небалансу електричної енергії гарантованого покупця визначається відповідно до глави 9 Порядку № 641;</p> <p>п. 3.3. Оплата продавцем за «зеленим» тарифом частки відшкодування вартості врегулювання небалансу електричної енергії гарантованого покупця, формування актів приймання-передачі частки відшкодування вартості врегулювання небалансу електричної енергії гарантованого покупця здійснюється згідно з главою 10 Порядку.</p> <p>Положення глави 10 Порядку № 641 визначають:</p> <p>п. 10.5. З урахуванням положень глави 9 цього Порядку гарантований покупець після підписання акта купівлі-продажу електричної енергії для врегулювання небалансів та сплати інших платежів, що є додатком 1 до типового договору про врегулювання небалансів електричної енергії, з ОСП за розрахунковий місяць здійснює продавцю розрахунок частки відшкодування вартості врегулювання небалансу електричної енергії гарантованого покупця та направляє продавцю акт приймання-передачі частки відшкодування вартості врегулювання небалансу електричної енергії гарантованого покупця в електронному вигляді, підписаний зі своєї сторони КЕП уповноваженої особи, на електронну адресу;</p> <p>п. 10.6. Після отримання на електронну адресу акта приймання-передачі продавець направляє гарантованому покупцю у триденний строк з дати отримання акта приймання-передачі два примірники акта приймання-передачі у паперовій формі, підписані зі своєї сторони.</p> <p>Гарантований покупець у п'ятиденний строк з дати отримання актів приймання-передачі підписує їх у двох примірниках та надсилає продавцю один примірник поштою.</p> <p>За наявності у продавця зауважень до акта приймання-передачі, наданого гарантованим покупцем, продавець письмово повідомляє про це гарантованого покупця.</p> <p>За наявності зауважень до акта приймання-передачі та/або ненадання продавцем гарантованому покупцю акта приймання-передачі, підписаного зі своєї сторони, остаточний розрахунок частки відшкодування вартості врегулювання небалансу електричної енергії гарантованого покупця здійснюється в розмірі, визначеному в наданому гарантованим покупцем акті приймання-передачі, з подальшим коригуванням сплачених коштів після врегулювання розбіжностей;</p>		

п. 10.7. Продавець здійснює оплату частки відшкодування вартості врегулювання небалансу електричної енергії гарантованого покупця гарантованому покупцю протягом перших трьох робочих днів з дати отримання від гарантованого покупця підписаного КЕП уповноваженої особи акта приймання-передачі.

Продавець втрачає членство в балансуючій групі гарантованого покупця у разі нездійснення оплати частки відшкодування вартості врегулювання небалансу електричної енергії гарантованого покупця гарантованому покупцю, про що гарантований покупець повідомляє ОСП на наступний день після порушення умов та термінів оплати.

Відповідно до пункту 11 розділу XVII Закону України «Про ринок електричної енергії» частка відшкодування гарантованому покупцю суб'єктами господарювання, які входять до складу балансуючої групи гарантованого покупця та здійснюють продаж електричної енергії, виробленої з альтернативних джерел енергії, на об'єктах електроенергетики, встановлена потужність яких перевищує 1 МВт за «зеленим» тарифом або аукціонною ціною, вартості врегулювання небалансу гарантованого покупця становить:

до 31 грудня 2020 року – 0 відсотків;

з 01 січня 2021 року – 50 відсотків;

з 01 січня 2022 року – 100 відсотків.

Відповідно до абзацу 4 підпункту 13 пункту 1 постанови НКРЕКП від 25.02.2022 № 332 «Про забезпечення стабільного функціонування ринку електричної енергії, у тому числі фінансового стану учасників ринку електричної енергії на період дії в Україні воєнного стану» Продавець за «зеленим» тарифом не втрачає членство в балансуючій групі гарантованого покупця у разі нездійснення оплати частки відшкодування вартості врегулювання небалансу електричної енергії гарантованого покупця гарантованому покупцю.

Гарантований покупець має право зменшити рівень розрахунків із продавцем за «зеленим» тарифом пропорційно до неоплаченої частки відшкодування вартості врегулювання небалансу електричної енергії.

Згідно Актів звірки розрахунків ДП «ГАРАНТОВАНИЙ ПОКУПЕЦЬ» з ПП «ІНКОПМАРК-ПЛЮС» заборгованість перед ДП «ГАРАНТОВАНИЙ ПОКУПЕЦЬ» щодо відшкодування гарантованому покупцю частки вартості врегулювання небалансу гарантованого покупця станом на **30.09.2021 складала 3 569,56 грн, станом на 30.09.2022 складала 339 248,15 грн.**

Станом на момент перевірки акти купівлі-продажу ДП «ГАРАНТОВАНИЙ ПОКУПЕЦЬ» не надані ПП «ІНКОПМАРК-ПЛЮС» за жовтень – грудень 2022 року.

Довідково:

Станом на момент проведення перевірки залишок заборгованості ПП «ІНКОПМАРК-ПЛЮС» перед ДП «ГАРАНТОВАНИЙ ПОКУПЕЦЬ» складає **339 248,15 грн (з ПДВ), погашення заборгованості, яка виникла станом на 31.12.2022, ПП «ІНКОПМАРК-ПЛЮС» не проводилось.**

Відповідно до Письмових пояснень Ліцензіата ДП «ГАРАНТОВАНИЙ ПОКУПЕЦЬ» не в повному обсязі розраховується за вироблену електричну енергію за зеленим тарифом з ПП «ІНКОПМАРК-ПЛЮС» та має заборгованість перед Підприємством станом на 31.12.2022 2 378 290 млн грн.

Також, у Письмових поясненнях Підприємство зазначає, що зверталось листом від 12.10.2023 № 12/10-23 до ДП «ГАРАНТОВАНИЙ ПОКУПЕЦЬ» щодо зарахування зустрічних однорідних вимог та надано на підпис відповідний акт. Однак, станом на 06.11.2023 відповіді від ДП «ГАРАНТОВАНИЙ ПОКУПЕЦЬ» не надходило.

Департамент ліцензійного контролю зазначає, що згідно підпункту 1 пункту 2.2.13 глави 2.2 розділу II Порядку визначення розміру штрафів НКРЕКП припиняє розрахунок розміру штрафу та застосовує інші види санкцій, передбачені чинним законодавством, за наявності однієї умови, а саме, що сума оцінки серйозності та характеру порушення, розрахована відповідно до пункту 2.2.12 цієї глави, не перевищує 12.

Отже, при розрахунку розміру штрафу згідно Порядку (методики) за порушення підпунктів 14 та 32 пункту 2.2 Ліцензійних умов з виробництва електричної енергії сума балів не перевищує 12, тому припиняється розрахунок розміру штрафу та Департамент ліцензійного контролю пропонує застосувати санкцію у вигляді застереження.

9	<p>підпункту 35 пункту 2.2 (у редакції, що діяла до 20 жовтня 2020 року) та підпункту 34 пункту 2.2 Ліцензійних умов з виробництва електричної енергії</p> <p>підпункту 36 пункту 2.2 (у редакції, що діяла до 20 жовтня 2020 року) та підпункту 35 пункту 2.2 Ліцензійних умов з виробництва електричної енергії</p>	<p>у частині обов'язку ліцензіата надавати учасникам ринку дані та інформацію, необхідні для виконання ними їхніх функцій на ринку електричної енергії, в обсягах та порядку, визначених правилами ринку, кодексом системи передачі, кодексом систем розподілу, кодексом комерційного обліку та іншими нормативно-правовими актами, що регулюють функціонування ринку електричної енергії, у тому числі дані та інформацію оператору системи передачі для підготовки звіту з оцінки відповідності (достатності) генеруючих потужностей;</p> <p>у частині обов'язку ліцензіата дотримуватися вимог щодо надання, захисту, розкриття та оприлюднення інформації на ринку електричної енергії, визначених Законом України «Про ринок електричної енергії» та іншими нормативно-правовими актами, нормативними документами, що регулюють функціонування ринку електричної енергії.</p>
---	---	--

Постановою НКРЕКП від 19.06.2018 № 459 (чинна з 10.10.2018) затверджено Порядок збору та передачі даних щодо функціонування ринку електричної енергії для оприлюднення на платформі прозорості ENTSO-E (далі – Порядок).

Порядок поширюється на оператора системи передачі електричної енергії (далі – ОСП), операторів систем розподілу електричної енергії, суб'єктів господарювання, що **провадять діяльність з виробництва електричної енергії, зі встановленою потужністю одиниці генерації 1 МВт та більше**, на споживачів з встановленою потужністю одиниць споживання 100 МВт і більше та на оператора ринку.

Відповідно до пункту 2 постанови НКРЕКП від 19.06.2018 № 459 (далі – Постанова № 459) суб'єкт господарювання, що здійснює господарську діяльність з передачі електричної енергії, розробив, затвердив та розмістив на своєму офіційному веб-сайті Інструкцію щодо подання та публікації даних на ринку електричної енергії (далі – Інструкція).

Інструкція була погоджена постановою НКРЕКП від 15.07.2020 № 1388 та **оприлюднена** на вебсайті ПРАТ «НЕК Укренерго» **17.07.2020**.

Відповідно до пункту 3 Постанови № 459 **власники первинних даних**, визначені Порядком, **не пізніше двох місяців з дня оприлюднення Інструкції** на веб-сайті суб'єкта господарювання, що здійснює господарську діяльність з передачі електричної енергії, **повинні забезпечити на постійній основі подання та оновлення даних суб'єкту господарювання, що здійснює господарську діяльність з передачі електричної енергії, згідно з Інструкцією.**

Відповідно до пункту 2.2. Порядку власники первинних даних зобов'язані надавати ОСП (або надавачу даних) дані/інформацію згідно з додатком до цього Порядку, у формі та у порядку, визначених Інструкцією. Дані/інформація, що надаються власниками первинних даних, мають бути повними та достовірними.

Відповідно до пункту 2.3 Порядку, у разі ненадання (повністю або частково), несвоечасного надання або у разі виявлення ОСП/надавачем даних надання власниками первинних даних недостовірних даних/інформації, необхідних для передачі на платформу прозорості ENTSO-E, ОСП/надавач даних повинні звернутися до власника первинних даних щодо уточнення/виправлення/доповнення відповідних даних/інформації. У разі відмови власника

первинних даних в уточненні/виправленні/доповненні даних/інформації ОСП/надавач даних звертаються до Регулятора для прийняття відповідних рішень у межах повноважень.

ІП «ІНКОПМАРК-ПЛЮС» не надало комісії з перевірки інформацію про звернення до Оператора системи передачі для здійснення інформаційного обміну відповідно до Інструкції та копії таких звернень із копіями підтверджуючих документів на виконання вимог постанови НКРЕКП від 19.06.2018 № 459 та Порядку збору та передачі даних щодо функціонування ринку електричної енергії для оприлюднення на платформі прозорості ENTSO-E, **що може свідчити про відсутність таких звернень.**

Департамент ліцензійного контролю зазначає, що ненадання Ліцензіатом відповідної інформації свідчить про порушення Ліцензіатом пункту 9.2 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 14.06.2018 № 428, відповідно до якого уповноважена особа ліцензіата зобов'язана надавати всі необхідні документи, пояснення, довідки, відомості, матеріали з питань, що виникають під час перевірки, у вигляді, наведеному в запиті комісії з перевірки, відповідно до закону у терміни/строки, що відповідають обсягу запитуваної інформації.

У Письмових поясненнях Ліцензіат зазначає, що ІП «ІНКОПМАРК-ПЛЮС» звернулося листом від 20.10.2023 № 20-10/23 до НЕК «УКРЕНЕРГО» щодо роз'яснення з функціонування ринку електричної енергії для оприлюднення на платформі прозорості ENTSO-E.

НЕК «УКРЕНЕРГО» листом від 01.11.2023 № 01/57947 повідомила, що постановою НКРЕКП від 19.06.2018 № 459 «Про затвердження Порядку збору та передачі даних щодо функціонування ринку електричної енергії для оприлюднення на платформі прозорості ENTSO-E» (далі - Порядок) зазначено, що взаємодія з власниками первинних даних описана в пункті 2.2 Порядку відповідно до якого власники первинних даних зобов'язані надати ОСП (або надавачу даних) дані/інформацію, визначені в додатку до Порядку, у формі та у порядку, визначених Інструкцією щодо подання та публікації даних на ринку електричної енергії.

Також, НЕК «Укренерго» у зазначеному листі зазначила, що відповідно до п.п 3.3 Порядку, власники первинних даних мають право подавати дані, визначені в додатку до цього Порядку, безпосередньо на платформу прозорості ENTSO-E через надавачів даних, які діють від їх імені. Подання даних через надавача даних має бути погоджено з ОСП шляхом укладення договору з ОСП щодо передачі даних на платформу прозорості ENTSO-E (далі - договір щодо передачі даних) відповідно до порядку, визначеного Інструкцією. Такий договір укладається між ОСП, надавачем даних та власником первинних даних. Інших випадків укладення договору між ОСП та власниками первинних даних не передбачено.

Крім того, у Письмових поясненнях, Ліцензіат зазначає, що на електронну адресу Підприємства inkormarkplus@gmail.com з електронної адреси НЕК «УКРЕНЕРГО» tr@ua.energy надійшов лист, у якому, зокрема, зазначено, що зважаючи на запровадження воєнного стану в Україні та враховуючи можливий ризик заподіяння шкоди стабільній роботі ОЕС України, у зв'язку з публікацією чутливих даних, НЕК «УКРЕНЕРГО» не проводить публікацію по наборам даних: 9.3, 9.4, 11.2 та 11.3 додатка I до Інструкції, до завершення воєнного стану. Відповідно до вищенаведеного, заключення Договору між НЕК «УКРЕНЕРГО» та Підприємством НЕК «УКРЕНЕРГО» не вбачає необхідним.

Департамент ліцензійного контролю зазначає, що відповідно до пункту 5.5 Інструкції власники первинних даних зобов'язані надавати дані (інформацію), визначені (-у) в додатку I до цієї Інструкції, безпосередньо ОСП або через надавачів даних, з якими укладено договір щодо передачі даних на платформу прозорості ENTSO-E.

Відповідно до пункту 7.2 та 7.3 Інструкції відносини між ОСП, надавачем даних та власником первинних даних здійснюються виключно на договірних засадах. Договір щодо передачі

даних на платформу прозорості ENTSO-E укладається безпосередньо між ОСП, надавачем даних та власником первинних даних.

У разі якщо власник первинних даних має намір подавати дані через надавача даних, такий власник первинних даних повинен подати до ОСП запит щодо укладення договору з передачі даних на платформу прозорості ENTSO-E між ОСП, надавачем даних та власником первинних даних.

З огляду на викладене, укладення договору з НЕК «УКРЕНЕРГО» передбачено лише у випадку якщо передача даних на платформу прозорості ENTSO-E буде здійснюватись через надавача даних та у свою чергу Підприємство забезпечити в установленому законодавством порядку передачу даних на платформу прозорості ENTSO-E.

Департамент ліцензійного контролю зазначає, що згідно підпункту 1 пункту 2.2.13 глави 2.2 розділу II Порядку визначення розміру штрафів НКРЕКП припиняє розрахунок розміру штрафу та застосовує інші види санкцій, передбачені чинним законодавством, за наявності однієї умови, а саме, що сума оцінки серйозності та характеру порушення, розрахована відповідно до пункту 2.2.12 цієї глави, не перевищує 12.

Отже, при розрахунку розміру штрафу згідно Порядку (методики) за порушення підпункту 35 (у редакції, що діяла до 20 жовтня 2020 року), підпункту 34, підпункту 36 (у редакції, що діяла до 20 жовтня 2020 року) та підпункту 35 пункту 2.2 Ліцензійних умов з виробництва електричної енергії, **сума балів не перевищує 12, тому припиняється розрахунок розміру штрафу та Департамент ліцензійного контролю пропонує застосувати санкцію у вигляді застереження.**

Довідково:

Ліцензіат здійснює діяльність на Даховій сонячній електростанції «Колос» встановленою потужністю електрогенеруючого обладнання 1 160,235 кВт (1,16 МВт);
обсяг виробленої електричної енергії за 2022 рік 741,732 тис. кВт·год (0,742 млн кВт·год).

З огляду на зазначене, пропонується прийняти:

1) постанову, якою:

Застерегти ПРИВАТНЕ ПІДПРИЄМСТВО «ІНКОПМАРК-ПЛЮС» (код ЄДРПОУ 22222899) щодо недопущення надалі порушення Ліцензійних умов з виробництва електричної енергії та недотримання вимог нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії.

2) розпорядження про усунення порушень, відповідно до якого:

1) у строк до 01 грудня 2023 року:

надати до НКРЕКП річну фінансову звітність за 2020 рік;

надати до НКРЕКП скориговані форми звітності № 4-НКРЕКП-виробництво електричної та теплової енергії (квартальна) за 2020, 2021 та 2022 роки;

2) у строк до 01 січня 2024 року:

забезпечити укладення з НЕК «УКРЕНЕРГО» договору про участь у балансуєчому ринку або договору про надання послуги зі зменшення навантаження, а також забезпечити в установленому законодавством порядку передачу даних на платформу прозорості ENTSO-E, про що повідомити НКРЕКП та Сектор НКРЕКП у Кіровоградській області, з наданням належним чином завірених копій підтвердних документів;

3) у строк до **01 березня 2024 року** повідомити НКРЕКП та Сектор НКРЕКП у Кіровоградській області, з наданням належним чином завірених копій підтвердних документів, про: безумовне виконання умов договору про відшкодування частки вартості врегулювання небалансу електричної енергії від 22 квітня 2020 року № 1160/01/20 (зі змінами), укладеного з ДП «ГARANТОВАНИЙ ПОКУПЕЦЬ», шляхом забезпечення розрахунків станом на 31 грудня 2022 року у повному обсязі;

розміщення на офіційному вебсайті в мережі Інтернет інформації, що підлягає оприлюдненню відповідно до вимог чинного законодавства України, а саме перевіреної незалежним аудитором річної фінансової звітності у встановленому законом порядку;

передбачення на своїх диспетчерських пунктах управління автоматичного введення в оперативно-інформаційні комплекси телеметричної інформації від пристроїв телемеханіки та виведення інформації з оперативно-інформаційних комплексів на пристрої відображення, а також установлення системи гарантованого електроживлення пристроїв телемеханіки та зв'язку.

**Директор Департаменту
ліцензійного контролю**

Ярослав ЗЕЛЕНЮК



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

ПОСТАНОВА

Київ

№ _____

Про застереження
ПП «ІНКОПМАРК-ПЛЮС»
щодо недопущення надалі
порушення Ліцензійних умов з
виробництва електричної енергії
та недотримання вимог
нормативно-правових актів, що
регулюють функціонування
ринку електричної енергії

Національною комісією, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, у результаті розгляду __ листопада 2023 року на засіданні, яке проводилось у формі відкритого слухання, Акта планової перевірки від 16 жовтня 2023 року № 430, проведеної на підставі Плану здійснення заходів державного контролю суб'єктів господарювання, що провадять діяльність у сферах енергетики та комунальних послуг, на 2023 рік, затвердженого постановою НКРЕКП від 23 листопада 2022 року № 1550, та відповідно до посвідчення на проведення планової перевірки від 18 вересня 2023 року № 454, встановлено, що ПРИВАТНИМ ПІДПРИЄМСТВОМ «ІНКОПМАРК-ПЛЮС» (код ЄДРПОУ 22222899) порушено Ліцензійні умови провадження господарської діяльності з виробництва електричної енергії, затверджені постановою НКРЕКП від 27 грудня 2017 року № 1467 (далі – Ліцензійні умови з виробництва електричної енергії), та не дотримано вимоги нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії, а саме:

пункт 2.2 Ліцензійних умов з виробництва електричної енергії, а саме:
підпункт 5 у частині виконання рішення НКРЕКП у строки, встановлені відповідним рішенням та чинним законодавством,

підпункт 9 (у редакції, що діяла до 20 жовтня 2020 року) та підпункт 8 у частині надання документів (їх копій), інформації (даних, відомостей, звітності), необхідних для виконання НКРЕКП своїх повноважень та функцій, в обсягах та у строки (не менше десяти робочих днів для надання копій документів, пояснень тощо), встановлені НКРЕКП,

підпункт 14 у частині виконання умов укладених договорів, які є обов'язковими для здійснення діяльності на ринку електричної енергії,

підпункт 32 у частині фінансової відповідальності за небаланси електричної енергії за цінами, визначеними відповідно до правил ринку, у разі невиконання акцептованих оператором системи передачі погодинних графіків електричної енергії з урахуванням особливостей, встановлених частиною шостою статті 71 Закону України «Про ринок електричної енергії» для виробників за «зеленим» тарифом,

підпункт 34 (у редакції, що діяла до 20 жовтня 2020 року) та підпункт 33 у частині своєчасної та в повному обсязі сплати за послуги, що надаються на ринку електричної енергії,

підпункт 35 (у редакції, що діяла до 20 жовтня 2020 року) та підпункт 34 у частині надання учасникам ринку даних та інформації, необхідних для виконання ними їхніх функцій на ринку електричної енергії, в обсягах та порядку, визначених правилами ринку, кодексом системи передачі, кодексом систем розподілу, кодексом комерційного обліку та іншими нормативно-правовими актами, що регулюють функціонування ринку електричної енергії, у тому числі даних та інформації оператору системи передачі для підготовки звіту з оцінки відповідності (достатності) генеруючих потужностей,

підпункт 36 (у редакції, що діяла до 20 жовтня 2020 року) та підпункт 35 у частині дотримання вимог щодо надання, захисту, розкриття та оприлюднення інформації на ринку електричної енергії, визначених Законом України «Про ринок електричної енергії» та іншими нормативно-правовими актами, нормативними документами, що регулюють функціонування ринку електричної енергії,

підпункт 43 (у редакції, що діяла до 20 жовтня 2020 року) та підпункт 42 у частині здійснення обов'язкової перевірки річної фінансової звітності незалежним аудитором та розміщення її на власному вебсайті у встановленому законом порядку;

пункт 5.8 глави 5 розділу X Кодексу системи передачі, затвердженого постановою НКРЕКП від 14 березня 2018 року № 309, у частині передбачення на своїх диспетчерських пунктах управління автоматичного введення в оперативно-інформаційні комплекси телеметричної інформації

від пристроїв телемеханіки та виведення інформації з оперативно-інформаційних комплексів на пристрої відображення, а також установлення системи гарантованого електроживлення пристроїв телемеханіки та зв'язку.

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

ПОСТАНОВЛЯЄ:

Застерегти ПРИВАТНЕ ПІДПРИЄМСТВО «ІНКОПМАРК-ПЛЮС» (код ЄДРПОУ 22222899) щодо недопущення надалі порушення Ліцензійних умов з виробництва електричної енергії та недотримання вимог нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії.

Голова НКРЕКП

Костянтин УЩАПОВСЬКИЙ



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

РОЗПОРЯДЖЕННЯ

№ _____

Київ

Про усунення порушень
ПП «ІНКОПМАРК-ПЛЮС»

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 планової перевірки від 16 жовтня 2023 року № 430, проведеної на підставі Плану здійснення заходів державного контролю суб'єктів господарювання, що провадять діяльність у сферах енергетики та комунальних послуг, на 2023 рік, затвердженого постановою НКРЕКП від 23 листопада 2022 року № 1550, Національна комісія, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг,

ВИРІШИЛА:

Зобов'язати ПРИВАТНЕ ПІДПРИЄМСТВО «ІНКОПМАРК-ПЛЮС»
(код ЄДРПОУ 22222899) усунути порушення:

пункту 2.2 Ліцензійних умов провадження господарської діяльності з виробництва електричної енергії, затверджених постановою НКРЕКП від 27 грудня 2017 року № 1467, а саме:

підпункту 8 у частині надання документів (їх копій), інформації (даних, відомостей, звітності), необхідних для виконання НКРЕКП своїх повноважень та функцій, в обсягах та у строки (не менше десяти робочих днів для надання копій документів, пояснень тощо), встановлені НКРЕКП,

підпункту 14 у частині виконання умов укладених договорів, які є обов'язковими для здійснення діяльності на ринку електричної енергії,

підпункту 32 у частині фінансової відповідальності за небаланси електричної енергії за цінами, визначеними відповідно до правил ринку, у разі невиконання акцептованих оператором системи передачі погодинних графіків електричної енергії з урахуванням особливостей, встановлених частиною шостою статті 71 Закону України «Про ринок електричної енергії» для виробників за «зеленим» тарифом,

підпункту 34 (у редакції, що діяла до 20 жовтня 2020 року) та підпункту 33 у частині своєчасної та в повному обсязі сплати за послуги, що надаються на ринку електричної енергії,

підпункту 35 (у редакції, що діяла до 20 жовтня 2020 року) та підпункту 34 у частині надання учасникам ринку даних та інформації, необхідних для виконання ними їхніх функцій на ринку електричної енергії, в обсягах та порядку, визначених правилами ринку, кодексом системи передачі, кодексом систем розподілу, кодексом комерційного обліку та іншими нормативно-правовими актами, що регулюють функціонування ринку електричної енергії, у тому числі даних та інформації оператору системи передачі для підготовки звіту з оцінки відповідності (достатності) генеруючих потужностей,

підпункту 36 (у редакції, що діяла до 20 жовтня 2020 року) та підпункту 35 у частині дотримання вимог щодо надання, захисту, розкриття та оприлюднення інформації на ринку електричної енергії, визначених Законом України «Про ринок електричної енергії» та іншими нормативно-правовими актами, нормативними документами, що регулюють функціонування ринку електричної енергії,

підпункту 43 (у редакції, що діяла до 20 жовтня 2020 року) та підпункту 42 у частині здійснення обов'язкової перевірки річної фінансової звітності незалежним аудитором та розміщення її на власному вебсайті у встановленому законом порядку;

пункту 5.8 глави 5 розділу X Кодексу системи передачі, затвердженого постановою НКРЕКП від 14 березня 2018 року № 309, у частині передбачення на своїх диспетчерських пунктах управління автоматичного введення в оперативно-інформаційні комплекси телеметричної інформації від пристроїв телемеханіки та виведення інформації з оперативно-інформаційних комплексів на пристрої відображення, а також установлення системи гарантованого електроживлення пристроїв телемеханіки та зв'язку,

для чого:

1) у строк до 01 грудня 2023 року:

надати до НКРЕКП річну фінансову звітність за 2020 рік;

надати до НКРЕКП скориговані форми звітності № 4-НКРЕКП-виробництво електричної та теплової енергії (квартальна) за 2020, 2021 та 2022 роки;

2) у строк до 01 січня 2024 року забезпечити укладення з НЕК «УКРЕНЕРГО» договору про участь у балансуєчому ринку або договору про надання послуги зі зменшення навантаження, а також забезпечити в установленому законодавством порядку передачу даних на платформу прозорості ENTSO-E, про що повідомити НКРЕКП та Сектор НКРЕКП у Кіровоградській області, з наданням належним чином завірених копій підтвердних документів;

3) у строк до 01 березня 2024 року повідомити НКРЕКП та Сектор НКРЕКП у Кіровоградській області, з наданням належним чином завірених копій підтвердних документів, про:

безумовне виконання умов договору про відшкодування частки вартості врегулювання небалансу електричної енергії від 22 квітня 2020 року № 1160/01/20 (зі змінами), укладеного з ДП «ГАРАНТОВАНИЙ ПОКУПЕЦЬ», шляхом забезпечення розрахунків станом на 31 грудня 2022 року у повному обсязі;

розміщення на офіційному вебсайті в мережі Інтернет інформації, що підлягає оприлюдненню відповідно до вимог чинного законодавства України, а саме перевіреної незалежним аудитором річної фінансової звітності у встановленому законом порядку;

передбачення на своїх диспетчерських пунктах управління автоматичного введення в оперативно-інформаційні комплекси телеметричної інформації від пристроїв телемеханіки та виведення інформації з оперативно-інформаційних комплексів на пристрої відображення, а також установлення системи гарантованого електроживлення пристроїв телемеханіки та зв'язку.

Голова НКРЕКП

Костянтин УЩАПОВСЬКИЙ