**УЗАГАЛЬНЕНІ ЗАУВАЖЕННЯ**  
**та пропозиції до проекту рішення НКРЕКП, що має ознаки регуляторного акта «Про внесення змін до Тимчасового порядку визначення обсягів купівлі електричної енергії на ринку електричної енергії електропостачальниками та операторами систем розподілу на перехідний період»**

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| **Редакція проєкту постанови НКРЕКП** | **Зауваження та пропозиції до проєкту постанови НКРЕКП** | **Обґрунтування** | | **Попередня позиція НКРЕКП щодо наданих зауважень та пропозицій з обґрунтуванням щодо прийняття або відхилення** |
| **1. Загальні положення** | | | | |
| ***ПрАТ «НЕК «УКРЕНЕРГО»*** | | | | |
| 1.12. Погодинні графіки електричного навантаження для кожної з площадок вимірювання групи «а», оперативні дані з яких більш ніж за 10 діб місяця М по одній або кількох точках комерційного обліку були заміщені або за наростаючим підсумком не відповідали фактичним даним чи вимогам Кодексу комерційного обліку щодо гарантованого погодинного зчитування, щодобового формування та передачі даних до АКО, для розрахункових періодів до 31 грудня 2025 року включно (а для площадок вимірювання групи «а» підприємств, установ та організацій, які фінансуються з державного та місцевих бюджетів, - до **31 грудня** 2026року включно) формуються для відповідної доби Д місяця М наступним чином:  1) протягом розрахункового місяця М – з використанням нормованого на одиницю погодинного добового графіка надходження електричної енергії (споживання «брутто») до електричних мереж ОСР за відповідну добу Д та середньодобового обсягу споживання відповідної площадки вимірювання, визначеного на основі сертифікованих обсягів споживання у місяцях М-2 та М-1 (після їх формування, але не пізніше 12 числа місяця М), з подальшим обов’язковим коригуванням до 00:00 13 числа місяця М графіків, розрахованих із застосуванням даних за М-2;  2) після завершення розрахункового місяця М – з використанням нормованого на одиницю погодинного місячного графіка надходження електричної енергії (споживання «брутто») до електричних мереж ОСР та обсягу споживання відповідної площадки за місяць М. | 1.12. Погодинні графіки електричного навантаження для кожної з площадок вимірювання групи «а», оперативні дані з яких більш ніж за 10 діб місяця М по одній або кількох точках комерційного обліку були заміщені або за наростаючим підсумком не відповідали фактичним даним чи вимогам Кодексу комерційного обліку щодо гарантованого погодинного зчитування, щодобового формування та передачі даних до АКО, для розрахункових періодів до 31 грудня 2025 року включно (а для площадок вимірювання групи «а» підприємств, установ та організацій, які фінансуються з державного та місцевих бюджетів, - до **30 червня** 2026 року включно) формуються для відповідної доби Д місяця М наступним чином:  1) протягом розрахункового місяця М – з використанням нормованого на одиницю погодинного добового графіка надходження електричної енергії (споживання «брутто») до електричних мереж ОСР за відповідну добу Д та середньодобового обсягу споживання відповідної площадки вимірювання, визначеного на основі сертифікованих обсягів споживання у місяцях М-2 та М-1 (після їх формування, але не пізніше 12 числа місяця М), з подальшим обов’язковим коригуванням до 00:00 13 числа місяця М графіків, розрахованих із застосуванням даних за М-2;  2) після завершення розрахункового місяця М – з використанням нормованого на одиницю погодинного місячного графіка надходження електричної енергії (споживання «брутто») до електричних мереж ОСР та обсягу споживання відповідної площадки за місяць М.  **3)** **для площадок вимірювання групи «а» підприємств, установ та організацій, що фінансуються з державного та місцевих бюджетів – застосовується усереднений профіль групи «а» референтної групи площадок з відповідними ознаками, що розраховується відповідним ОСР,  виключно за умови:  - наявності узгодженої з відповідним ОСР програми модернізації вузлів обліку площадки, з терміном її виконання до 30 червня 2026 року. Програма модернізації надається до ОСР в електронній формі, підписаною КЕП відповідної бюджетної організації;**  **- щомісячного надання до ОСР звіту щодо стану виконання узгодженої прогами модернізації (виділення коштів, організації та проведення процедури закупівлі, виконання робіт).**  **а) протягом розрахункового місяця – з використанням середньодобового обсягу споживання електричної енергії ( відповідної площадки вимірювання, визначеного на основі фактичних даних за М-2 та М-1 (з коригуванням графіків за оновленими даними до 00:00 13 числа місяця М) та погодинних коефіцієнтів профілів площадок з виміряними валідованими даними референтної групи підприємств, установ та організацій, що фінансуються з державного та місцевих бюджетів ( згідно з формулою:**  **, кВт год**  **де:**  **– сумарний обсяг прийому площадок комерційного обліку всіх площадок референтної групи за інтервал часового ряду *t*;**  **сумарний обсяг прийому площадок комерційного обліку всіх площадок референтної групи за добу Д.**  ***t* – година доби *Д* місяця *М;***  **б) після завершення розрахункового місяця – з використанням фактичного обсягу споживання () відповідної площадки вимірювання за місяць М та погодинних коефіцієнтів профілів площадок з виміряними валідованими даними референтної групи підприємств, установ та організацій, що фінансуються з державного та місцевих бюджетів (**  **де:**  **– сумарний обсяг прийому площадок комерційного обліку всіх площадок референтної групи за інтервал часового ряду *t*;**  **сумарний обсяг прийому площадок комерційного обліку всіх площадок референтної групи за місяць М.** | Обов’язковість норми для погодинного обліку електричної енергії для категорій споживачів з приєднаною потужністю електроустановок 150 кВт і більше та середньомісячним обсягом споживання за попередні 12 розрахункових періодів для діючих електроустановок або заявленим обсягом споживання електричної енергії для нових електроустановок 50 тис. кВт.год і більше - діє з 2010 року (Постанова НКРЕКП від 04.02.2010 №105).  Попередження про впровадження стимулюючого профілю було надано завчасно (Постанова НКРЕКП від 10.12.2024 № 2079, від 22.07.2025 № 1104).  Подальше значне відтермінування запровадження стимулюючих профілів для споживачів, які протягом 15(!) років ігнорували вимоги НКРЕКП ставить під удар репутацію НКРЕКП та може викликати негативну реакцію від добросовісних споживачів, які встановили облік.  Пропонується надати останнє (!) відтермінування, терміном на 6 місяців, виключно для підприємств, які не встигли встановити облік в 2025 році, за умови що такий облік дійсно буде встановлений в першій половині 2026 року (виділяється фінансування, проводяться закупівлі, виконуються роботи).  Зазначений підхід дозволяє застосувати до площадок кращий профіль з однорідним споживанням, який надасть можливість зекономити кошти та направити їх на улаштування обліку відповідно до вимог Кодексу комерційного обліку.  Пропонується надати останнє відтермінування, терміном на 6 місяців, виключно для підприємств, які не встигли встановити облік в 2025 році, за умови що такий облік дійсно буде встановлений в першій половині 2026 року (виділяється фінансування, проводяться закупівлі, виконуються роботи). | | **Не приймається** |
| ***ТОВ «ГАРАНТОВАНИЙ ПОСТАЧАЛЬНИК»*** | | | | |
| 1.12. Погодинні графіки електричного навантаження для кожної з площадок вимірювання групи «а», оперативні дані з яких більш ніж за 10 діб місяця М по одній або кількох точках комерційного обліку були заміщені або за наростаючим підсумком не відповідали фактичним даним чи вимогам Кодексу комерційного обліку щодо гарантованого погодинного зчитування, щодобового формування та передачі даних до АКО, для розрахункових періодів до 31 грудня 2025 року включно (**а для** **площадок вимірювання групи «а»** **підприємств, установ та організацій, які фінансуються з державного та місцевих бюджетів, - до 31 грудня 2026 року включно)** формуються для відповідної доби Д місяця М наступним чином:  1) протягом розрахункового місяця М – з використанням нормованого на одиницю погодинного добового графіка надходження електричної енергії (споживання «брутто») до електричних мереж ОСР за відповідну добу Д та середньодобового обсягу споживання відповідної площадки вимірювання, визначеного на основі сертифікованих обсягів споживання у місяцях М-2 та М-1 (після їх формування, але не пізніше 12 числа місяця М), з подальшим обов’язковим коригуванням до 00:00 13 числа місяця М графіків, розрахованих із застосуванням даних за М-2;  2) після завершення розрахункового місяця М – з використанням нормованого на одиницю погодинного місячного графіка надходження електричної енергії (споживання «брутто») до електричних мереж ОСР та обсягу споживання відповідної площадки за місяць М. | 1.12. Погодинні графіки електричного навантаження для кожної з площадок вимірювання групи «а», оперативні дані з яких більш ніж за 10 діб місяця М по одній або кількох точках комерційного обліку були заміщені або за наростаючим підсумком не відповідали фактичним даним чи вимогам Кодексу комерційного обліку щодо гарантованого погодинного зчитування, щодобового формування та передачі даних до АКО, для розрахункових періодів до 31 грудня 2025 року включно (а для площадок вимірювання групи «а» **суб’єктів, які визначені в статті 2 Закону України «Про публічні закупівлі» та засновником яких є держава (в особі органів державної влади) або органи місцевого самоврядування, -**  до 31 грудня 2026 року включно) формуються для відповідної доби Д  місяця М наступним чином:»  **…..** | У проєкті постанови відсутнє чітке визначення того, які саме площадки комерційного обліку підприємства, установи та організації належать до суб’єктів, що фінансуються з державного бюджету. Ненадання такого переліку або критеріїв належності створює правову невизначеність, яка може бути по-різному трактована учасниками правовідносин та призвести до негативних наслідків, зокрема до помилкового застосування положень постанови, спорів та зловживань.  У зв’язку із тим, що деякі підприємства, установи та організації фінансуються з коштів, отриманих від власної діяльності та одночасно фінансуються з держаного та місцевого бюджетів, то ОСР не володіє у повній мірі інформацією з якого бюджету фінансується певна площадка комерційного обліку Споживача. У зв’язку з чим може виникнути ситуація помилкового визначення ОСР площадок комерційного обліку комунальних чи державних підприємств до таких, що не фінансуються з державного чи місцевого бюджету, а здійснюють фінансування своєї діяльності із власних надходжень. Така ситуація може призвести до різного трактування окремими ОСР положень Постанови та потенційно може призвести до неоднакового застосування положень Постанови на практиці, проведення надмірних незаконних нарахувань та потенційних судових спорів.  З метою уникнення неоднозначності пропонуємо узагальнити критерії визначення суб’єктів, які отримують відстрочку відповідно до оновленого проекту Постанови. | **Не приймається**  Пропозиція ГП значно розширює категорії суб’єктів. | |
| ***КП «ХАРКІВСЬКІ ТЕПЛОВІ МЕРЕЖІ»*** | | | | |
| 1.12. Погодинні графіки електричного навантаження для кожної з площадок вимірювання групи «а», оперативні дані з яких більш ніж за 10 діб місяця М по одній або кількох точках комерційного обліку були заміщені або за наростаючим підсумком не відповідали фактичним даним чи вимогам Кодексу комерційного обліку щодо гарантованого погодинного зчитування, щодобового формування та передачі даних до АКО, для розрахункових періодів до 31 грудня 2025 року включно (**а для** **площадок вимірювання групи «а»** **підприємств, установ та організацій, які фінансуються з державного та місцевих бюджетів, - до 31 грудня 2026 року включно)** формуються для відповідної доби Д місяця М наступним чином:  1) протягом розрахункового місяця М – з використанням нормованого на одиницю погодинного добового графіка надходження електричної енергії (споживання «брутто») до електричних мереж ОСР за відповідну добу Д та середньодобового обсягу споживання відповідної площадки вимірювання, визначеного на основі сертифікованих обсягів споживання у місяцях М-2 та М-1 (після їх формування, але не пізніше 12 числа місяця М), з подальшим обов’язковим коригуванням до 00:00 13 числа місяця М графіків, розрахованих із застосуванням даних за М-2;  2) після завершення розрахункового місяця М – з використанням нормованого на одиницю погодинного місячного графіка надходження електричної енергії (споживання «брутто») до електричних мереж ОСР та обсягу споживання відповідної площадки за місяць М. | 1.12. Погодинні графіки електричного навантаження для кожної з площадок вимірювання групи «а», оперативні дані з яких більш ніж за 10 діб місяця М по одній або кількох точках комерційного обліку були заміщені або за наростаючим підсумком не відповідали фактичним даним чи вимогам Кодексу комерційного обліку щодо гарантованого погодинного зчитування, щодобового формування та передачі даних до АКО, для розрахункових періодів до 31 грудня 2025 року включно (**а для** **площадок вимірювання групи «а»** **підприємств, установ та організацій, які фінансуються з державного та місцевих бюджетів, а також підприємств що здійснюють постачання теплової енергії, надають послуги з постачання теплової енергії, гарячої води, централізованого водопостачання та водовідведення - до 31 грудня 2026 року включно)** формуються для відповідної доби Д місяця М наступним чином: | Підприємство просить відтермінувати введення норм щодо стимулюючого коефіцієнту, для підприємств що здійснюють постачання теплової енергії, надають послуги з постачання теплової енергії, гарячої води, централізованого водопостачання та водовідведення, так як враховуючи обсяги споживання електричної цими підприємства та скрутне фінансове становище підприємств, які надають свої послуги за тарифами що не є економічно обґрунтованими (зокрема населенню) та не мають необхідних коштів для забезпечення комерційного обліку відповідно до вимог ККО, застосування стимулюючого коефіцієнту призведе до збільшення заборгованості підприємств ТКЕ перед постачальника електричної енергії, а відтермінування на рік дасть час для приведення обліку у відповідність до вимог ККО. | **Пропонується в такій редакції:**  1.12. Погодинні графіки електричного навантаження для кожної з площадок вимірювання групи «а», оперативні дані з яких більш ніж за 10 діб місяця М по одній або кількох точках комерційного обліку були заміщені або за наростаючим підсумком не відповідали фактичним даним чи вимогам Кодексу комерційного обліку щодо гарантованого погодинного зчитування, щодобового формування та передачі даних до АКО, для розрахункових періодів до 31 грудня 2025 року включно (**а для** **площадок вимірювання групи «а»** **підприємств, установ та організацій, які включені до єдиного реєстру** **розпорядників та одержувачів бюджетних Державної казначейської служби України, - до 31 грудня 2026 року включно)…** | |
| ***ТОВ «ЯСНО +»***  ***ТОВ «Д. Трейдінг****»* | | | | |
| 1.12. Погодинні графіки електричного навантаження для кожної з площадок вимірювання групи «а», оперативні дані з яких більш ніж за 10 діб місяця М по одній або кількох точках комерційного обліку були заміщені або за наростаючим підсумком не відповідали фактичним даним чи вимогам Кодексу комерційного обліку щодо гарантованого погодинного зчитування, щодобового формування та передачі даних до АКО, для розрахункових періодів до 31 грудня 2025 року включно (**а для** **площадок вимірювання групи «а»** **підприємств, установ та організацій, які фінансуються з державного та місцевих бюджетів, - до 31 грудня 2026 року включно)** формуються для відповідної доби Д місяця М наступним чином: | **Залишити в чинній редакції.** | Запропонована редакція змін фактично нівелює зміст цих змін, одночасно створюючи певні привілеї для однієї категорії споживачів порівняно з іншими, що не відповідає основним принципам та завданням Регулятора. Водночас запровадження такого критерію виключення, як термін «підприємства, установи та організації, які фінансуються з державного та місцевих бюджетів», веде до суб’єктивного оцінювання і можливості множинного трактування такого критерію різними учасниками ринку, наприклад, у разі часткового фінансування з державного чи місцевого бюджету, або просто комунального підприємства. Так, для визначення відповідності такому критерію оператори системи розподілу, на яких покладається обов’язок застосування критеріїв і, як наслідок, застосування чи незастосування стимулюючих коефіцієнтів можуть не мати достовірної та актуальної інформації щодо наявності фінансування споживача за рахунок певних видів бюджету. Більше того, таке фінансування може бути затверджено/надано споживачу вже в періоді календарного року, за рішенням певного розпорядника бюджетних коштів, місцевих органів влади тощо. Одночасно з цим статистика встановлення споживачами на своїх площадках АСКОЕ з моменту впровадження змін до Тимчасового порядку відображає рівномірний відсоток реагування на зміни та необхідність впровадження АСКОЕ як серед споживачів-бюджетників, так й серед інших споживачів, а саме: в період з 01.08.2025 по 01.12.2025 (за 4 місяці) загалом 19 % площадок споживачів Товариства, які віднесені до групи «а» та не мали АСКОЕ, впровадили АСКОЕ, зокрема бюджетні організації – 22 %. Отже, наведене, на думку Товариства, підтверджує необхідність застосування стимулюючих коефіцієнтів виключно одночасно до всіх категорій споживачів.  ***Обґрунтування ТОВ «Д. Трейдінг****»*  Залишити пункт 1.12 в діючій редакції, оскільки запропоновані НКРЕКП зміни до Тимчасового порядку визначення обсягів купівлі електричної енергії на ринку електричної енергії електропостачальниками та операторами систем розподілу на перехідний період порушують норми Закону України «Про захист економічної конкуренції» (далі -Закон).  Так, статтею 15 Закону антиконкурентними діями органів влади, органів місцевого самоврядування, органів адміністративно-господарського управління та контролю, зокрема, визнаються:  ...  надання окремим суб’єктам господарювання або групам суб’єктів господарювання пільг чи інших переваг, які ставлять їх у привілейоване становище стосовно конкурентів, що призводить або може призвести до недопущення, усунення, обмеження чи спотворення конкуренції;  дія, внаслідок якої окремим суб’єктам господарювання або групам суб’єктів господарювання створюються несприятливі чи дискримінаційні умови діяльності порівняно з конкурентами.  Враховуючи вищевикладене, надаючи підприємствам, установам та організаціям, які фінансуються з державного та місцевих бюджетів, преференцій НКРЕКП порушує норми Закону.  Крім того, постає питання щодо коректного застосування терміну «підприємства, установи та організації, які фінансуються з державного та місцевих бюджетів», оскільки існує ризик суб’єктивного тлумачення та неоднозначного розуміння цього критерію різними учасниками ринку. Зокрема, це стосується ситуацій часткового бюджетного фінансування або статусу суб’єктів, що є державними або комунальними підприємствами. | **Не приймається** | |
| ***ТОВ «ЗАПОРІЖЖЯЕЛЕКТРОПОСТАЧАННЯ»*** | | | | |
| 1.12. Погодинні графіки електричного навантаження для кожної з площадок вимірювання групи «а», оперативні дані з яких більш ніж за 10 діб місяця М по одній або кількох точках комерційного обліку були заміщені або за наростаючим підсумком не відповідали фактичним даним чи вимогам Кодексу комерційного обліку щодо гарантованого погодинного зчитування, щодобового формування та передачі даних до АКО, для розрахункових періодів до 31 грудня 2025 року включно (**а для** **площадок вимірювання групи «а»** **підприємств, установ та організацій, які фінансуються з державного та місцевих бюджетів, - до 31 грудня 2026 року включно)** формуються для відповідної доби Д місяця М наступним чином: | 1.12. Погодинні графіки електричного навантаження для кожної з площадок вимірювання групи «а», оперативні дані з яких більш ніж за 10 діб місяця М по одній або кількох точках комерційного обліку були заміщені або за наростаючим підсумком не відповідали фактичним даним чи вимогам Кодексу комерційного обліку щодо гарантованого погодинного зчитування, щодобового формування та передачі даних до АКО, для розрахункових періодів до 31 грудня 2025 року включно (**а для** **площадок вимірювання групи «а»** **підприємств, установ та організацій, які включені до єдиного реєстру** **розпорядників та одержувачів бюджетних коштів опублікованого на сайті Державної казначейської служби України, - до 31 грудня 2026 року включно)** формуються для відповідної доби Д місяця М наступним чином: | З метою визначення єдиного підходу до визначення установ та організацій які фінансуються з державних та місцевих бюджетів, пропонується брати інформацію помісячно, станом на 01 число місяця з офіційних джерел, а саме з Єдиного реєстру розпорядників та одержувачів бюджетних коштів опублікованого на сайті Державної казначейської служби України <https://www.treasury.gov.ua/unifie-register-search>  Дана зміна дозволить зробити процедуру визначення повність прозорою без можливості маніпулювання, різного трактування як для споживачів, постачальників електричної енергії, операторів систем розподілу.  Єдиний реєстр розпорядників та одержувачів бюджетних коштів ведеться відповідно до Порядку формування Єдиного реєстру розпорядників бюджетних коштів та одержувачів бюджетних коштів, затвердженого наказом Міністерства фінансів України від 22 грудня 2011 року № 1691 (зі змінами). Цей нормативний документ визначає правила формування реєстру, який містить дані про всіх учасників бюджетного процесу, що отримують кошти з бюджету, і ведеться Державною казначейською службою України. | **Враховано в редакції вище п. 1.12.** | |
| ***АТ «ЕНЕРГЕТИЧНА КОМПАНІЯ УКРАЇНИ»*** | | | | |
| 1.12. Погодинні графіки електричного навантаження для кожної з площадок вимірювання групи «а», оперативні дані з яких більш ніж за 10 діб місяця М по одній або кількох точках комерційного обліку були заміщені або за наростаючим підсумком не відповідали фактичним даним чи вимогам Кодексу комерційного обліку щодо гарантованого погодинного зчитування, щодобового формування та передачі даних до АКО, для розрахункових періодів до 31 грудня 2025 року включно (**а для** **площадок вимірювання групи «а»** **підприємств, установ та організацій, які фінансуються з державного та місцевих бюджетів, - до 31 грудня 2026 року включно)** формуються для відповідної доби Д місяця М наступним чином: | **Залишити в чинній редакції** | В сегменті ринку кінцевих споживачів державної та комунальної форми власності складається ситуація з ознаками дій, що можуть кваліфікуватися як дискримінаційні або антиконкурентні, з наслідками у вигляді недоотриманих прибутків. Так, енергопостачальні компанії, що при побудові стратегії участі в тендерній компанії 2025-2026 врахували зміни, визначені цією постановою, вимушені або покривати ризики за рахунок збільшення маржинальної складової (що робить їх цінові пропозиції непривабливими на фоні пропозицій постачальників, що знехтували змінами), або взагалі відмовлятися від участі в аукціонах, умови яких не передбачають можливість розрахунку вартості електричної енергії у відповідності до погодинних обсягів споживання. | . **Не приймається.** | |
| ***ПрАТ «НЕК «УКРЕНЕРГО»*** | | | | |
| 1.13. Починаючи з 01 січня 2026 року (а для підприємств, установ та організацій, які фінансуються з державного та місцевих бюджетів, - з **01 січня 2027** року), погодинні графіки електричного навантаження для зазначених у абзаці першому пункту 1.12 площадок вимірювання**,** формуються для відповідної доби Д місяця М наступним чином:  1) протягом розрахункового місяця – з використанням середньодобового обсягу споживання електричної енергії ( відповідної площадки вимірювання, визначеного на основі фактичних даних за М-2 та М-1 (з коригуванням графіків за оновленими даними до 00:00 13 числа місяця М) та погодинних стимулюючих коефіцієнтів (, згідно з формулою:  , кВт год  де: – погодинний стимулюючий коефіцієнт, у відносних одиницяхз точністю до шести цифр після коми;  *t* – година доби *Д* місяця *М;*  – **середньорічна** ціна електричної енергії на РДН, що склалася у відповідній годині t та зоні z **протягом попереднього календарного року (з урахуванням переходу на літній/зимовий час),** грн/МВт·год;  - сума всіх **середньорічних** погодинних значень ;  Стимулюючі коефіцієнти (розраховуються **Оператором ринку за даними завершеного поточного календарного року** для кожної години доби **(з урахуванням 23- та 25-годинних днів переходу на літній/зимовий час)** та оприлюднюються **щорічно на його власному вебсайті до 00:00 01 січня наступного календарного року у вигляді часового ряду, що містить 25 значень.**  2) після завершення розрахункового місяця – з використанням фактичного обсягу споживання () відповідної площадки вимірювання за місяць М, а також добового коефіцієнту надходження електричної енергії (споживання «брутто») до електричних мереж ОСР () за відповідну добу Д місяця М та погодинних стимулюючих коефіцієнтів (, за формулою:  , кВт год  де: – добовий коефіцієнт фактичного надходження електричної енергії (споживання «брутто») до електричних мереж ОСР за відповідну добу Д місяця М;  – фактичний обсяг надходження електричної енергії (споживання «брутто») до електричних мереж ОСР за відповідну добу Д місяця М;  – фактичний обсяг надходження електричної енергії (споживання «брутто») до електричних мереж ОСР за місяць М.  Електропостачальники при укладенні договорів про постачання електричної енергії мають письмово інформувати споживачів стосовно застосування погодинних стимулюючих коефіцієнтів з метою переходу на комерційний облік електричної енергії з використанням інтелектуальних лічильників | 1.13. Починаючи з 01 січня 2026 року (а для підприємств, установ та організацій, які фінансуються з державного та місцевих бюджетів, - з **01 липня 2026** року), погодинні графіки електричного навантаження для зазначених у абзаці першому пункту 1.12 площадок вимірювання**,** формуються для відповідної доби Д місяця М наступним чином:  1) протягом розрахункового місяця – з використанням середньодобового обсягу споживання електричної енергії ( відповідної площадки вимірювання, визначеного на основі фактичних даних за М-2 та М-1 (з коригуванням графіків за оновленими даними до 00:00 13 числа місяця М) та погодинних стимулюючих коефіцієнтів (, згідно з формулою:  , кВт год  де: – погодинний стимулюючий коефіцієнт, у відносних одиницяхз точністю до шести цифр після коми;  *t* – година доби *Д* місяця *М;*  – ціна електричної енергії на РДН, що склалася у відповідній годині t та зоні z **відповідного дня** грн/МВт·год;  - сума всіх погодинних значень ;  Стимулюючі коефіцієнти (розраховуються **АКО** за**результатами торгів на РДН** для кожної години добита оприлюднюються **до 17:00 дня Д-1** навласному веб сайті**~~.~~**  2) після завершення розрахункового місяця – з використанням фактичного обсягу споживання () відповідної площадки вимірювання за місяць М, а також добового коефіцієнту надходження електричної енергії (споживання «брутто») до електричних мереж ОСР () за відповідну добу Д місяця М та погодинних стимулюючих коефіцієнтів (, за формулою:  , кВт год  де: – добовий коефіцієнт фактичного надходження електричної енергії (споживання «брутто») до електричних мереж ОСР за відповідну добу Д місяця М;  – фактичний обсяг надходження електричної енергії (споживання «брутто») до електричних мереж ОСР за відповідну добу Д місяця М;  – фактичний обсяг надходження електричної енергії (споживання «брутто») до електричних мереж ОСР за місяць М.  Електропостачальники при укладенні договорів про постачання електричної енергії мають письмово інформувати споживачів стосовно застосування погодинних стимулюючих коефіцієнтів з метою переходу на комерційний облік електричної енергії з використанням інтелектуальних лічильників. | Обов’язковість норми для погодинного обліку електричної енергії для категорій споживачів з приєднаною потужністю електроустановок 150 кВт і більше та середньомісячним обсягом споживання за попередні 12 розрахункових періодів для діючих електроустановок або заявленим обсягом споживання електричної енергії для нових електроустановок 50 тис.кВт.год і більше - діє з 2010 року (Постанова НКРЕКП від 04.02.2010 №105).  Попередження про впровадження стимулюючого профілю було надано завчасно (Постанова НКРЕКП від 10.12.2024 № 2079, від 22.07.2025 № 1104).  Подальше значне відтермінування запровадження стимулюючих профілів для споживачів, які протягом 15(!) років ігнорували вимоги НКРЕКП ставить під удар репутацію НКРЕКП та може викликати негативну реакцію від добросовісних споживачів, які встановили облік.  Стимулюючі коефіцієнти були призначені для спонукання суб’єктів – багаторічних порушників вимог НПА НКРЕКП, що не виконали відповідну норму Кодексу комерційного обліку до встановлення лічильників з інтервальним обліком, і не мають бути «зручними» або прогнозованими для їх електропостачальників.  Відповідно до статті 74 Закону «Про ринок електричної енергії» комерційний облік на ринку електричної енергії організовується адміністратором комерційного обліку та здійснюється постачальниками послуг комерційного обліку.  Оператор ринку не є суб’єктом, організації або здійснення комерційного обліку, в тому числі не може бути стороною формування будь-яких профілів комерційного обліку.  Інформація щодо цін РДН є публічною, і не потребує окремої участі Оператора Ринку в їх обробці. | **Не приймається.** | |
| ***АТ «ОПЕРАТОР РИНКУ»*** | | | | |
| 1.13. Починаючи з 01 січня 2026 року (**а для підприємств, установ та організацій, які фінансуються з державного та місцевих бюджетів, - з 01 січня 2027 року)**, погодинні графіки електричного навантаження для зазначених у абзаці першому пункту 1.12 площадок вимірювання**,** формуються для відповідної доби Д місяця М наступним чином:  1) протягом розрахункового місяця – з використанням середньодобового обсягу споживання електричної енергії ( відповідної площадки вимірювання, визначеного на основі фактичних даних за М-2 та М-1 (з коригуванням графіків за оновленими даними до 00:00 13 числа місяця М) та погодинних стимулюючих коефіцієнтів (, згідно з формулою:  , кВт год  де: – погодинний стимулюючий коефіцієнт, у відносних одиницяхз точністю до шести цифр після коми;  *t* – година доби *Д* місяця *М;*  – середньорічна ціна електричної енергії на РДН, що склалася у відповідній годині t та зоні z протягом попереднього календарного року (з урахуванням переходу на літній/зимовий час), грн/МВт·год;  **- сума всіх середньорічних погодинних значень ;**  Стимулюючі коефіцієнти (розраховуються Оператором ринку за даними завершеного поточного календарного року для кожної години доби (з урахуванням 23- та 25-годинних днів переходу на літній/зимовий час) та оприлюднюються щорічно на його власному вебсайті до 00:00 01 січня наступного календарного року у вигляді часового ряду, що містить 25 значень.  2) після завершення розрахункового місяця – з використанням фактичного обсягу споживання () відповідної площадки вимірювання за місяць М, а також добового коефіцієнту надходження електричної енергії (споживання «брутто») до електричних мереж ОСР () за відповідну добу Д місяця М та погодинних стимулюючих коефіцієнтів (, за формулою:  , кВт год  де: – добовий коефіцієнт фактичного надходження електричної енергії (споживання «брутто») до електричних мереж ОСР за відповідну добу Д місяця М;  – фактичний обсяг надходження електричної енергії (споживання «брутто») до електричних мереж ОСР за відповідну добу Д місяця М;  – фактичний обсяг надходження електричної енергії (споживання «брутто») до електричних мереж ОСР за місяць М.  Електропостачальники при укладенні договорів про постачання електричної енергії мають письмово інформувати споживачів стосовно застосування погодинних стимулюючих коефіцієнтів з метою переходу на комерційний облік електричної енергії з використанням інтелектуальних лічильників | 1.13. Починаючи з 01 січня 2026 року (а для підприємств, установ та організацій, які фінансуються з державного та місцевих бюджетів, - з 01 січня 2027 року), погодинні графіки електричного навантаження для зазначених у абзаці першому пункту 1.12 площадок вимірювання**,** формуються для відповідної доби Д місяця М наступним чином:  1) протягом розрахункового місяця – з використанням середньодобового обсягу споживання електричної енергії ( відповідної площадки вимірювання, визначеного на основі фактичних даних за М-2 та М-1 (з коригуванням графіків за оновленими даними до 00:00 13 числа місяця М) та погодинних стимулюючих коефіцієнтів (, згідно з формулою:  , **кВт·год**  де: – погодинний стимулюючий коефіцієнт, **який визначається** у відносних одиницяхз точністю до шести цифр після коми за формулою:  ***і* - година, для якої здійснюється розрахунок;**  – **середнє арифметичне значення погодинних цін на РДН** у відповідній годині ***і* торгової зони z за попередній календарний рік** (з урахуванням переходу на літній/зимовий час), грн/МВт·год;  Стимулюючі коефіцієнти (розраховуються Оператором ринку за даними завершеного **календарного року, що є попереднім до року, для якого здійснюється розрахунок,** для кожної години доби (з урахуванням 23- та 25-годинних днів переходу на літній/зимовий час) та оприлюднюються щорічно на його власному вебсайті **не пізніше 01 січня** **календарного року, для якого здійснюється розрахунок,** у вигляді часового ряду, що містить 25 значень.  2) після завершення розрахункового місяця – з використанням фактичного обсягу споживання () відповідної площадки вимірювання за місяць М, а також добового коефіцієнту надходження електричної енергії (споживання «брутто») до електричних мереж ОСР () за відповідну добу Д місяця М та погодинних стимулюючих коефіцієнтів (, за формулою:  , **кВт·год**  де: – добовий коефіцієнт фактичного надходження електричної енергії (споживання «брутто») до електричних мереж ОСР за відповідну добу Д місяця М;  – фактичний обсяг надходження електричної енергії (споживання «брутто») до електричних мереж ОСР за відповідну добу Д місяця М;  – фактичний обсяг надходження електричної енергії (споживання «брутто») до електричних мереж ОСР за місяць М.  Електропостачальники при укладенні договорів про постачання електричної енергії мають письмово інформувати споживачів стосовно застосування погодинних стимулюючих коефіцієнтів з метою переходу на комерційний облік електричної енергії з використанням інтелектуальних лічильників. | Пропонується скоригувати формули розрахунку погодинного стимулюючого коефіцієнту та середнього арифметичного значення погодинних цін на РДН з метою однозначного розуміння вимог Тимчасового порядку.  Крім того, АТ «Оператор ринку» висловлює застереження щодо використання погодинних стимулюючих коефіцієнтів, яке може ускладнити формування фактичного погодинного зведеного балансу адміністратором комерційного обліку. | **Пропонуємо прийняти у такій редакції:**  1.13. Починаючи з 01 січня 2026 року (**а для** **площадок вимірювання групи «а»** **підприємств, установ та організацій, які включені до єдиного реєстру** **розпорядників та одержувачів бюджетних Державної казначейської служби України, - - з 01 січня 2027 року включно)**, погодинні графіки електричного навантаження **()** для зазначених у абзаці першому пункту 1.12 площадок вимірювання**,** формуються для відповідної доби Д місяця М наступним чином:  1) протягом розрахункового місяця – з використанням середньодобового обсягу споживання електричної енергії ( відповідної площадки вимірювання, визначеного на основі фактичних даних за М-2 та М-1 (з коригуванням графіків за оновленими даними до 00:00 13 числа місяця М) та погодинних стимулюючих коефіцієнтів (, згідно з формулою:  , **кВт·год**  де: – погодинний стимулюючий коефіцієнт, **який визначається** у відносних одиницяхз точністю до **чотирьох** ~~шести~~ цифр після коми за формулою:  ***і* - година, для якої здійснюється розрахунок;**  – **середнє арифметичне значення погодинних цін на РДН** у відповідній годині ***і* торгової зони z за попередній календарний рік** (з урахуванням переходу на літній/зимовий час), грн/МВт·год;  **Округлення значень до чотирьох цифр після коми має здійснюватися таким чином, щоб сума цих значень з першої до 24 години дорівнювала одиниці.**  ~~- сума всіх середньорічних погодинних значень~~  ;  Стимулюючі коефіцієнти (розраховуються **оператором** ринку за даними **завершеного календарного року, що є попереднім до року, для якого здійснюється розрахунок,** для кожної години доби (з урахуванням 23- та 25-годинних днів переходу на літній/зимовий час) та оприлюднюються щорічно на його власному вебсайті **не пізніше 01 січня** **календарного року, для якого здійснюється розрахунок,** у вигляді часового ряду, що містить 25 значень.  2) після завершення розрахункового місяця – з використанням фактичного обсягу споживання () відповідної площадки вимірювання за місяць М, а також добового коефіцієнту надходження електричної енергії (споживання «брутто») до електричних мереж ОСР () за відповідну добу Д місяця М та погодинних стимулюючих коефіцієнтів (, за формулою:  , **кВт·год**  де: – добовий коефіцієнт фактичного надходження електричної енергії (споживання «брутто») до електричних мереж ОСР за відповідну добу Д місяця М;  – фактичний обсяг надходження електричної енергії (споживання «брутто») до електричних мереж ОСР за відповідну добу Д місяця М;  – фактичний обсяг надходження електричної енергії (споживання «брутто») до електричних мереж ОСР за місяць М.  Електропостачальники при укладенні договорів про постачання електричної енергії мають письмово інформувати споживачів стосовно застосування погодинних стимулюючих коефіцієнтів з метою переходу на комерційний облік електричної енергії з використанням інтелектуальних лічильників. | |
| ***ТОВ «ГАРАНТОВАНИЙ ПОСТАЧАЛЬНИК»*** | | | | |
| 1.13. Починаючи з 01 січня 2026 року (**а для підприємств, установ та організацій, які фінансуються з державного та місцевих бюджетів, - з 01 січня 2027 року)**, погодинні графіки електричного навантаження для зазначених у абзаці першому пункту 1.12 площадок вимірювання**,** формуються для відповідної доби Д місяця М наступним чином:  1) протягом розрахункового місяця – з використанням середньодобового обсягу споживання електричної енергії ( відповідної площадки вимірювання, визначеного на основі фактичних даних за М-2 та М-1 (з коригуванням графіків за оновленими даними до 00:00 13 числа місяця М) та погодинних стимулюючих коефіцієнтів (, згідно з формулою:  , кВт год  де: – погодинний стимулюючий коефіцієнт, у відносних одиницяхз точністю до шести цифр після коми;  *t* – година доби *Д* місяця *М;*  – середньорічна ціна електричної енергії на РДН, що склалася у відповідній годині t та зоні z протягом попереднього календарного року (з урахуванням переходу на літній/зимовий час), грн/МВт·год;  - сума всіх середньорічних погодинних значень ;  Стимулюючі коефіцієнти (розраховуються Оператором ринку за даними завершеного поточного календарного року для кожної години доби (з урахуванням 23- та 25-годинних днів переходу на літній/зимовий час) та оприлюднюються щорічно на його власному вебсайті до 00:00 01 січня наступного календарного року у вигляді часового ряду, що містить 25 значень.  2) після завершення розрахункового місяця – з використанням фактичного обсягу споживання () відповідної площадки вимірювання за місяць М, а також добового коефіцієнту надходження електричної енергії (споживання «брутто») до електричних мереж ОСР () за відповідну добу Д місяця М та погодинних стимулюючих коефіцієнтів (, за формулою:  , кВт год  де: – добовий коефіцієнт фактичного надходження електричної енергії (споживання «брутто») до електричних мереж ОСР за відповідну добу Д місяця М;  – фактичний обсяг надходження електричної енергії (споживання «брутто») до електричних мереж ОСР за відповідну добу Д місяця М;  – фактичний обсяг надходження електричної енергії (споживання «брутто») до електричних мереж ОСР за місяць М.  Електропостачальники при укладенні договорів про постачання електричної енергії мають письмово інформувати споживачів стосовно застосування погодинних стимулюючих коефіцієнтів з метою переходу на комерційний облік електричної енергії з використанням інтелектуальних лічильників | 1.13. Починаючи з 01 січня 2026 року для  **суб’єктів, які визначені в статті 2 Закону України «Про публічні закупівлі» та засновником яких є держава (в особі органів державної влади) або органи місцевого самоврядування,** - з 01 січня 2027 року), погодинні графіки електричного навантаження для зазначених у абзаці першому пункту 1.12 площадок вимірювання, формуються для відповідної доби Д місяця М наступним чином:  **…….** | У проєкті постанови відсутнє чітке визначення того, які саме площадки комерційного обліку підприємства, установи та організації належать до суб’єктів, що фінансуються з державного бюджету. Ненадання такого переліку або критеріїв належності створює правову невизначеність, яка може бути по-різному трактована учасниками правовідносин та призвести до негативних наслідків, зокрема до помилкового застосування положень постанови, спорів та зловживань.  У зв’язку із тим, що деякі підприємства, установи та організації фінансуються з коштів, отриманих від власної діяльності та одночасно фінансуються з держаного та місцевого бюджетів, то ОСР не володіє у повній мірі інформацією з якого бюджету фінансується певна площадка комерційного обліку Споживача. У зв’язку з чим може виникнути ситуація помилкового визначення ОСР площадок комерційного обліку комунальних чи державних підприємств до таких, що не фінансуються з державного чи місцевого бюджету, а здійснюють фінансування своєї діяльності із власних надходжень. Така ситуація може призвести до різного трактування окремими ОСР положень Постанови та потенційно може призвести до неоднакового застосування положень Постанови на практиці, проведення надмірних незаконних нарахувань та потенційних судових спорів.  З метою уникнення неоднозначності пропонуємо узагальнити критерії визначення суб’єктів, які отримують відстрочку відповідно до оновленого проекту Постанови. | | **Не приймається** значно розширює категорії суб’єктів. |
| ***КП «ХАРКІВСЬКІ ТЕПЛОВІ МЕРЕЖІ»*** | | | | |
| 1.13. Починаючи з 01 січня 2026 року (**а для підприємств, установ та організацій, які фінансуються з державного та місцевих бюджетів, - з 01 січня 2027 року)**, погодинні графіки електричного навантаження для зазначених у абзаці першому пункту 1.12 площадок вимірювання**,** формуються для відповідної доби Д місяця М наступним чином:  **……** | 1.13. Починаючи з 01 січня 2026 року (**а для підприємств, установ та організацій, які фінансуються з державного та місцевих бюджетів, а також підприємств що здійснюють постачання теплової енергії, надають послуги з постачання теплової енергії, гарячої води, централізованого водопостачання та водовідведення - з 01 січня 2027 року)**, погодинні графіки електричного навантаження для зазначених у абзаці першому пункту 1.12 площадок вимірювання**,** формуються для відповідної доби Д місяця М наступним чином:  електричної енергії мають письмово інформувати споживачів стосовно застосування погодинних стимулюючих коефіцієнтів з метою переходу на комерційний облік електричної енергії з використанням інтелектуальних лічильників. | Підприємство просить відтермінувати введення норм щодо стимулюючого коефіцієнту, для підприємств що здійснюють постачання теплової енергії, надають послуги з постачання теплової енергії, гарячої води, централізованого водопостачання та водовідведення, так як враховуючи обсяги споживання електричної цими підприємства та скрутне фінансове становище підприємств, які надають свої послуги за тарифами що не є економічно обґрунтованими (зокрема населенню) та не мають необхідних коштів для забезпечення комерційного обліку відповідно до вимог ККО, застосування стимулюючого коефіцієнту призведе до збільшення заборгованості підприємств ТКЕ перед постачальника електричної енергії, а відтермінування на рік дасть час для приведення обліку у відповідність до вимог ККО. | | **Пропонуємо прийняти у редакції п.1.13 що вище.** |
| ***ТОВ «ЯСНО +»*** | | | | |
| 1.13. Починаючи з 01 січня 2026 року (**а для підприємств, установ та організацій, які фінансуються з державного та місцевих бюджетів, - з 01 січня 2027 року)**, погодинні графіки електричного навантаження для зазначених у абзаці першому пункту 1.12 площадок вимірювання**,** формуються для відповідної доби Д місяця М наступним чином:  1) протягом розрахункового місяця – з використанням середньодобового обсягу споживання електричної енергії ( відповідної площадки вимірювання, визначеного на основі фактичних даних за М-2 та М-1 (з коригуванням графіків за оновленими даними до 00:00 13 числа місяця М) та погодинних стимулюючих коефіцієнтів (, згідно з формулою:  , кВт год  де: – погодинний стимулюючий коефіцієнт, у відносних одиницяхз точністю до шести цифр після коми;  *t* – година доби *Д* місяця *М;*  – середньорічна ціна електричної енергії на РДН, що склалася у відповідній годині t та зоні z протягом попереднього календарного року (з урахуванням переходу на літній/зимовий час), грн/МВт·год;  - сума всіх середньорічних погодинних значень ;  Стимулюючі коефіцієнти (розраховуються Оператором ринку за даними завершеного поточного календарного року для кожної години доби (з урахуванням 23- та 25-годинних днів переходу на літній/зимовий час) та оприлюднюються щорічно на його власному вебсайті до 00:00 01 січня наступного календарного року у вигляді часового ряду, що містить 25 значень.  2) після завершення розрахункового місяця – з використанням фактичного обсягу споживання () відповідної площадки вимірювання за місяць М, а також добового коефіцієнту надходження електричної енергії (споживання «брутто») до електричних мереж ОСР () за відповідну добу Д місяця М та погодинних стимулюючих коефіцієнтів (, за формулою:  , кВт год  де: – добовий коефіцієнт фактичного надходження електричної енергії (споживання «брутто») до електричних мереж ОСР за відповідну добу Д місяця М;  – фактичний обсяг надходження електричної енергії (споживання «брутто») до електричних мереж ОСР за відповідну добу Д місяця М;  – фактичний обсяг надходження електричної енергії (споживання «брутто») до електричних мереж ОСР за місяць М.  Електропостачальники при укладенні договорів про постачання електричної енергії мають письмово інформувати споживачів стосовно застосування погодинних стимулюючих коефіцієнтів з метою переходу на комерційний облік електричної енергії з використанням інтелектуальних лічильників | **Залишити в чинній редакції.**  Стимулюючі коефіцієнти (розраховуються Оператором ринку за даними завершеного поточного календарного року для кожної години доби (з урахуванням 23- та 25-годинних днів переходу на літній/зимовий час) та оприлюднюються щорічно на його власному вебсайті **до 16:00 30 грудня** календарного року у вигляді часового ряду, що містить 25 значень. | Пояснення, як до п. 1.12  Відповідно до таймлайну процесів проведення торгів і розрахунків на РДН та ВДР на сайті Оператора ринку ([Організація торгів на РДН/ВДР | Оператор ринку](https://www.oree.com.ua/index.php/web/9000)), оприлюднення результатів торгів на РДН відбувається до 14:00 Д-1. Отже, необхідні дані для розрахунку стимулюючих коефіцієнтів, а саме ціни РДН у кожну годину доби за календарний рік, будуть оприлюднені вже 30 грудня 2025 року. Разом із цим, для функцій прогнозування та організації закупівлі електроенергії учасникам ринку вже за Д-2 (тобто 30 грудня) необхідно виконати розрахунки та сформувати погодинні обсяги закупівлі на 01 січня. | | **Не приймається** |
| ***ТОВ «Д. Трейдінг****»* | | | | |
| 1.13. Починаючи з 01 січня 2026 року (**а для підприємств, установ та організацій, які фінансуються з державного та місцевих бюджетів, - з 01 січня 2027 року)**, погодинні графіки електричного навантаження для зазначених у абзаці першому пункту 1.12 площадок вимірювання**,** формуються для відповідної доби Д місяця М наступним чином: | **Залишити в діючій редакції** | Пояснення, як до п. 1.12 | | **Не приймається** |
| ***ТОВ «ЕНЕРДЖІ 365»*** | | | | |
| 1.13. Починаючи з 01 січня 2026 року (а для підприємств, установ та організацій, які фінансуються з державного та місцевих бюджетів, - з 01 січня 2027 року), погодинні графіки електричного навантаження для зазначених у абзаці першому пункту 1.12 площадок вимірювання, формуються для відповідної доби Д місяця М наступним чином:............ | 1.13. Починаючи з 01 січня 2026 року (а для підприємств, установ та організацій, **що відповідають ознакам, зазначеним в ст.2 Закону України «Про публічні закупівлі»** , - з 01 січня 2027 року), погодинні графіки електричного навантаження для зазначених у абзаці першому пункту 1.12 площадок вимірювання, формуються для відповідної доби Д місяця М наступним чином:............(далі по тексту проєкту). | Уточнюється поняття «підприємств, установ та організацій, які фінансуються з державного та місцевих бюджетів», і приводиться у відповідність до ст. Закону України «Про публічні закупівлі». Це спрощує для оператора системи процедуру ідентифікації підприємств, на які поширюється запроваджувана зміна, та усуває різночитання, оскільки учасники ринку, в тому числі оператори системи, не мають чіткого розуміння джерела фінансування того чи іншого підприємства. | | Не приймається Пропозиція значно розширює категорії суб’єктів. |
| ***ТОВ «ЗАПОРІЖЖЯЕЛЕКТРОПОСТАЧАННЯ»*** | | | | |
| 1.13. Починаючи з 01 січня 2026 року (**а для підприємств, установ та організацій, які фінансуються з державного та місцевих бюджетів, - з 01 січня 2027 року)**, погодинні графіки електричного навантаження для зазначених у абзаці першому пункту 1.12 площадок вимірювання**,** формуються для відповідної доби Д місяця М наступним чином: | 1.13. Починаючи з 01 січня 2026 року (**а для** **площадок вимірювання групи «а»** **підприємств, установ та організацій, які включені до єдиного реєстру** **розпорядників та одержувачів бюджетних коштів опублікованого на сайті Державної казначейської служби України, - з 01 січня 2027 року)**, погодинні графіки електричного навантаження для зазначених у абзаці першому пункту 1.12 площадок вимірювання**,** формуються для відповідної доби Д місяця М наступним чином: | Пояснення, як до п. 1.12 | | **Пропонуємо прийняти у редакції п.1.13 що вище.** |
| ***ПрАТ «НЕК «УКРЕНЕРГО»*** | | | | |
| **«1.14.** Для площадок комерційного обліку групи «а» **із інтелектуальними лічильниками з наявними функціями інтервального обліку та дистанційного зчитування даних комерційного обліку електричної енергії допускається невідповідність даних не більше ніж ± 5 % між оперативними значеннями даних наростаючим підсумком та відповідними фактичними значеннями даних по кожній площадці вимірювання групи «а» споживача, отриманими на кінець кожної доби розрахункового місяця та/або на момент кожного зчитування фактичних даних з лічильників за цей період.»** | **1.14. До площадок основних споживачів групи «а», у яких не забезпечено погодинний облік на межі з субспоживачами групи «б» (з сумарним обсягом споживання менше 10 % від загального обсягу відбору площадки основного споживача), за умови регулярного надходження даних комерційного обліку з точок на межі з оператором системи та з субспоживачами групи «а» стимулюючий профіль не застосовується до 1 січня 2026 року** | Норма несе декларативний характер і не містить жодних механізмів відповідальності.  У разі залишення цієї норми пропонуємо додати важелі впливу на відповідальність ППКО за її невиконання.  Пропонуємо визначити норму, яка б врегулювала поступове запровадження стимулюючих профілів до складних площадок. | | **Обговорити** |
| ***АТ «СУМИОБЛЕНЕРГО»*** | | | | |
| **1.14. Для площадок комерційного обліку групи «а» із інтелектуальними лічильниками з наявними функціями інтервального обліку та дистанційного зчитування даних комерційного обліку електричної енергії допускається невідповідність даних не більше ніж ± 5 % між оперативними значеннями даних наростаючим підсумком та відповідними фактичними значеннями даних по кожній площадці вимірювання групи «а» споживача, отриманими на кінець кожної доби розрахункового місяця та/або на момент кожного зчитування фактичних даних з лічильників за цей період.** | **п. 1.14. вилучити** | Виконання даного пункту проєкту рішення НКРЕКП не можливе під час дії воєнного стану в Україні та до останнього дня місяця, наступного за місяцем припинення або скасування воєнного стану. Оскільки існує багато площадок комерційного обліку групи "а", розрахунок по яким здійснюється з відрахуванням від обсягу даної площадки обсягів споживання субспоживачів групи "б". До 1 числа наступного за розрахунковим, поки не зняті фактичні показники лічильника по субспоживачам, не можливо визначити їх обсяг для оперативного розрахунку з відхиленнями в 5% від фактичних обсягів через постійне знищення ворогом підприємств, перевезенням на більш безпечні території, несталі режими роботи та інше. Також відсутність тривалий час зв′язку з лічильником через роботу засобів радіоелектронної боротьби, постійні тривалі відключення світла по графікам ГПВ, ГАВ та пошкодження систем розподілу через бойові дії на території Сумської області суттєво впливають на розрахунки по даним площадкам комерційного обліку | | **Не приймається.** |
| ***АТ «ХАРКІВОБЛЕНЕРГО»*** | | | | |
| **1.14.** Для площадок комерційного обліку групи «а» **із інтелектуальними лічильниками з наявними функціями інтервального обліку та дистанційного зчитування даних комерційного обліку електричної енергії допускається невідповідність даних не більше ніж ± 5 % між оперативними значеннями даних наростаючим підсумком та відповідними фактичними значеннями даних по кожній площадці вимірювання групи «а» споживача, отриманими на кінець кожної доби розрахункового місяця та/або на момент кожного зчитування фактичних даних з лічильників за цей період.»** | **Для площадок комерційного обліку групи «а», у яких точки комерційного обліку основного споживача (його субспоживача/ів) забезпечені інтервальним обліком з дистанційною передачею даних комерційного обліку електричної енергії, погодинний графік (профіль) електричного навантаження у точках комерційного обліку субспоживачів, площадки яких відносяться до групи «б», визначається за сальдованим погодинним графіком, який формується на підставі фактичних даних комерційного обліку, отриманих з інтервальних лічильників основного споживача (його субспоживача/ів).**  **Обсяг споживання субспоживачів за відповідну добу Д визначається пропорційно до питомої ваги (частки) їхнього обсягу споживання у загальному споживанні площадки групи «а» у місяцях М-2 та М-1 (після їх формування, але не пізніше 12 числа місяця М), із подальшим обов’язковим коригуванням до 00:00 13 числа місяця М обсягів, розрахованих із застосуванням даних за М-2.** | **Пропонуємо розгляд запропонованих змін відкласти до затвердження Порядку формування оціночних даних комерційного обліку, формування профілів та профілювання даних комерційного обліку**  Пропозиції розроблені з метою нормативного врегулювання алгоритму, за яким необхідно віднімати обсяги споживання електричної енергії субспоживачів групи «б». | | **Обговорити** |
| ***ТОВ «ЯСНО +»*** | | | | |
| 1.14. Для площадок комерційного обліку групи «а» із інтелектуальними лічильниками з наявними функціями інтервального обліку та дистанційного зчитування даних комерційного обліку електричної енергії допускається невідповідність даних не більше ніж ± 5 % між **оперативними значеннями даних наростаючим підсумком та відповідними фактичними значеннями даних** по кожній площадці вимірювання групи «а» споживача, отриманими на кінецькожної **доби розрахункового місяця** та/або на момент кожного зчитування фактичних даних з лічильників за цей період. | 1.14. Для площадок комерційного обліку групи «а» із інтелектуальними лічильниками з наявними функціями інтервального обліку та дистанційного зчитування даних комерційного обліку електричної енергії допускається невідповідність даних **за кожну годину** не більше ніж ± 5 % між **оперативними даними** наростаючим підсумком та відповідними **фактичними даними** по кожній площадці вимірювання групи «а» споживача, отриманими на кінець **кожного розрахункового місяця** та/або на момент кожного зчитування фактичних даних з лічильників за цей період. | Постачальники під час щодобового прогнозування закупівлі електроенергії використовують оперативні дані комерційного обліку корисного відпуску за найближчі останні розрахункові періоди (дні), на якість яких, у свою чергу, впливає точність саме оперативних даних комерційного обліку електроенергії, а не даних, сформованих наростаючим підсумком. Якість оперативних даних в кінцевому підсумку прямо впливає на небаланси та витрати постачальників, зокрема й ПУП, – на балансуючому ринку. Розрахунковим періодом на ринку електроенергії є година. Відповідно, всі операції щодо купівлі-продажу, а також небаланси електроенергії розраховуються за годину. Наявність інтервального обліку має на меті забезпечити якість комерційного обліку та достовірність даних. | | **Не приймається.** |
| ***ТОВ «Д. Трейдінг****»* | | | | |
| 1.14. Для площадок комерційного обліку групи «а» із інтелектуальними лічильниками з наявними функціями інтервального обліку та дистанційного зчитування даних комерційного обліку електричної енергії допускається невідповідність данихне більше ніж ± 5 % між оперативними значеннями даних наростаючим підсумком та відповідними фактичними значеннями даних по кожній площадці вимірювання групи «а» споживача, отриманими на кінець **кожної доби розрахункового місяця** та/або на момент кожного зчитування фактичних даних з лічильників за цей період. | 1.14. Для площадок комерційного обліку групи «а» із інтелектуальними лічильниками з наявними функціями інтервального обліку та дистанційного зчитування даних комерційного обліку електричної енергії допускається невідповідність даних **за кожну розрахункову годину** не більше ніж ± 5 % між оперативними значеннями даних наростаючим підсумком та відповідними фактичними значеннями даних по кожній площадці вимірювання групи «а» споживача, отриманими на кінець **кожного розрахункового місяця** та/або на момент кожного зчитування фактичних даних з лічильників за цей період. | Відповідно до Правил ринку розрахунковим періодом на ринку електричної енергії є період у 60 хвилин, щодо якого визначаються ціна та обсяги купівлі-продажу електричної енергії на ринку електричної енергії.  Електропостачальники під час прогнозування обсягів купівлі-продажу електричної енергії користуються оперативними даними комерційного обліку, точність даних якого впливає на обсяг небалансів та фінансові зобов’язання постачальників. | | **Не приймається.** |