**Порівняльна таблиця до проєкту рішення, що має ознаки регуляторного**

**акта, – проєкту постанови НКРЕКП**

**«Про затвердження Змін до Тимчасового порядку визначення обсягів купівлі електричної енергії на ринку електричної енергії електропостачальниками та операторами систем розподілу на перехідний період»**

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| **Зміст положення (норми) чинного акта законодавства** | **Зміст відповідного положення (норми) проєкту акта** | |
| **Тимчасовий порядок визначення обсягів купівлі електричної енергії на ринку електричної енергії електропостачальниками та операторами систем розподілу на перехідний період, затвердженого постановою НКРЕКП від 28.12.2018 № 2118** | | |
| **1. Загальні положення** | | |
| 1.12. **До дати запуску процесів формування оціночних даних комерційного обліку, профілів та профілювання даних комерційного обліку у Датахаб, але не пізніше 01 липня 2025 року**, формування погодинних даних для площадок вимірювання групи «а», оперативні дані з яких **більше як за** 10 діб М були заміщені або наростаючим підсумком не відповідали фактичним даним, здійснюється з використанням нормованого на одиницю **добового погодинного** графіка надходження електричної енергії(споживання електричної енергії «брутто») до електричних мереж за місцем провадження господарської діяльності з розподілу електричної енергії відповідного ОСР. | 1.12. **До 30 червня 2025 року (включно)** формування погодинних даних для площадок вимірювання групи «а», оперативні дані з яких **за період понад** 10 діб **місяця** М були заміщені або **за** наростаючим підсумком не відповідали фактичним даним, здійснюється **наступним чином**:  **за версією 1** - **для кожної доби Д протягом місяця М, щодобово у Д+1,** **і**з використанням **середньодобового обсягу споживання (визначеного згідно з пунктом 8.6.11 Кодексу) та** нормованого на одиницю **погодинного добового** графіка надходження електричної енергії (споживання електричної енергії «брутто») до електричних мереж за місцем провадження господарської діяльності з розподілу електричної енергії відповідного ОСР.  **за версією 2 - для кожної доби Д за місяць М, із використанням фактичного обсягу їх споживання за М та нормованого на одиницю погодинного добового графіка надходження електричної енергії (споживання електричної енергії «брутто») за відповідну добу Д до електричних мереж за місцем провадження господарської діяльності з розподілу електричної енергії відповідного ОСР.**  **Починаючи з 01 липня 2025 року формування погодинних даних для площадок вимірювання групи «а», у яких оперативні дані більше як за 10 діб М були заміщені або за наростаючим підсумком не відповідали фактичним даним, або вимогам Кодексу комерційного обліку щодо забезпечення гарантованого погодинного зчитування, щодобового формування та передачі даних комерційного обліку до АКО, здійснюється за такими правилами:**  **за версією 1 - за кожної доби Д протягом місяця М, щодобово у Д+1, із використанням середньодобового обсягу споживання (визначеного відповідно до положень пункту 8.6.11 Кодексу) та нормованого на одиницю погодинного стимулюючого графіка відповідно до профілю ціни електричної енергії на ринку "на добу наперед" (РДН) за формулою:**  , кВт·год  **де – ціна купівлі-продажу електричної енергії, визначена на торгах РДН для доби Д, зони z та години t, грн/МВт·год;**  **- сума погодинних значень цін РДН за добу Д у зоні z, грн/МВт·год;**  **середньодобовий обсяг споживання електричної енергії, кВт год.**  **за версією 2 - для кожної доби Д за місяць М, з використанням фактичного обсягу їх споживання за місяць М та нормованого на одиницю погодинного місячного стимулюючого графіка відповідно до профілю цін РДН, за формулою:**  , кВт·год  **де – ціна купівлі-продажу електричної енергії, визначена на торгах на РДН за М у зоні z для години t, грн/МВт·год;**  **- сума погодинних цін РДН за місяць М у зоні z, грн/МВт·год;**  **фактичний обсяг споживання електричної енергії за місяць М, кВт год** | |
| **Доповнити новим пунктом 1.13 такого змісту:** | **«1.13. 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 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.»** | |
| **6. Визначення фактичних обсягів купівлі електричної енергії електропостачальниками та ОСР за розрахунковий місяць у наступному розрахунковому місяці** | | |
| 6.8. До 16.00 7 числа М+1 відповідні оператори системинадають електропостачальникам на узгодження фактичні (звітні) обсяги купівлі електричної енергії електропостачальником у М, у тому числі з розбивкою по площадках вимірювання групи «а» та групи «б». | | 6.8. До 16.00 7 числа М+1 відповідні оператори системи надають електропостачальникам на узгодження фактичні (звітні) обсяги купівлі електричної енергії електропостачальником у М, у тому числі з розбивкою по площадках вимірювання групи "а" та групи "б".  **Фактичні (звітні) обсяги корисного відпуску електричної енергії для електропостачальника надаються відповідними операторами системи в електронному вигляді (файл Excel) з накладенням кваліфікованого електронного підпису керівника (або уповноваженого представника) оператора системи за формою, наведеною у додатку до цього Порядку.** |
| **Доповнити новим пунктом 6.13 такого змісту:** | | **6.13 Оператори системи до 10 числа М+1 надають відповідним електропостачальникам, що здійснюють діяльність з постачання електричної енергії на території ліцензованої діяльності таких операторів системи,** **такі фактичні (звітні) погодинні обсяги:**  **сальдованого надходження електричної енергії до електромереж оператора системи;**  **електричної енергії для компенсації технологічних витрат електричної енергії на її розподіл/передачу електромережами оператора системи;**  **сумарні за всіма електропостачальниками по точках обліку групи «а» споживачів, визначених згідно з цим Порядком;**  **сумарні за всіма електропостачальниками по точках обліку групи «б» споживачів, визначених згідно з цим Порядком.** |