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

**акта, – проєкту постанови НКРЕКП**

**«Про внесення 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. 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 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 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. |
| 1.13. Починаючи з 01 січня 2026 року, погодинні графіки електричного навантаження для зазначених у пункті 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 одиницях з 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 ;  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, 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. |
| **Доповнити новим пунктом 1.14 такого змісту:** | **«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.»** |