**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** | | | | |
|  | **НЕК «УКРЕНЕРГО»**  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~~ **До 30 червня 2025 року (включно)** 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.  **З 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 погодинного стимулюючого графіка відповідно до профілю ціни електричної енергії на ринку "на добу наперед" (РДН) за формулою:**  , кВт·год  **де – визначена на торгах на РДН ціна купівлі-продажу електричної енергії за Д в зоні z для розрахункового періоду (години) t, грн/МВт·год;**  **- сума погодинних значень ціни купівлі-продажу електричної енергії в зоні z визначеної на торгах на РДН за Д;**  **добовий обсяг споживання, кВт·год** | З метою стимулювання ВТКО виконання вимог ККО щодо організації інтервального обліку. | | **Не приймається.**  **Дані пропозиції не стосуються суті запропонованих НКРЕКП змін.**  **-** |
| **Доповнити новим пунктом 1.13 такого змісту:** | **ТОВ «ЕНЕРДЖІ 365»**  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 (Сертифіковані ДКО Версії 1) 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 (Сертифіковані ДКО Версії 2).  Забезпечити на програмному рівні неможливість завантаження вищевказаних даних комерційного обліку за певний період в Датахаб, без узгодження з постачальником у разі перевищення ± 5 % між Сертифікованими ДКО Версіями. | | Аналізуючи дані комерційного обліку в Датахаб, протягом 2025 року, які були завантажені ОСР в тому числі за лютий 2025 року по площадкам вимірювання споживачів групи «а» встановив, що по версії 1 сертифіковані ДКО не відповідають факту закриття за місяць (версія 2) в більшості випадків від 5 % до 50 % між версіями ДКО. Така ситуація не дозволяє учаснику ринку електричної енергії, використовувати сертифіковані дані комерційного обліку для свої  комерційних цілей, створює численні відхилені величини фактичного небалансу електричної енергії, дозволяє ОСРам в ролі ОДКО впливати на ринок шляхом маніпулювання даними | **Не приймається.**  **Дані пропозиції не стосуються суті запропонованих НКРЕКП змін.** |
| **5. Визначення розрахункових погодинних обсягів споживання електричної енергії споживачами для площадок вимірювань групи «б» та ТВЕ ОСР** | | | | |
| 5.1. Добовий погодинний графік для площадок вимірювань групи «б» споживачів розраховується ~~ОСР/НЕК~~ **відповідним оператором системи** по кожному електропостачальнику на підставі залишкового графіка (Еіпост.залишк) та частки електропостачальника, визначеної із застосуванням обсягів фактичного споживання електричної енергії у М-2 відповідних площадок вимірювань споживачів групи «б» електропостачальника. ~~(з урахуванням зміни електропостачальника споживачем та/або зміни групи «а»/«б» станом на 25 число М-1).~~ **Перелік площадок вимірювань споживачів групи «б»** **електропостачальника визначається оператором системи за централізованим Реєстром ТКО Датахаб в день формування агрегованих валідованих даних комерційного обліку за відповідний розрахунковий період.** | **TOB «КИЇВСЬКІ ЕНЕРГЕТИЧНІ ПОСЛУГИ»**  5.1. Добовий погодинний графік для площадок вимірювань групи «б» споживачів розраховується відповідним оператором системи по кожному електропостачальнику на підставі залишкового графіка (Еіпост.залишк) та частки електропостачальника, визначеної із застосуванням обсягів фактичного споживання електричної енергії у М-2 **та М-1 після їх формування але не пізніше 12 числа М (з відповідним коригуванням до 00:00 13 числа М графіків що були розраховані із застосуванням обсягів фактичного споживання електричної енергії у М-2)** відповідних площадок вимірювань споживачів групи «б» електропостачальника. Перелік площадок вимірювань споживачів групи «б» електропостачальника визначається оператором системи за централізованим Реєстром ТКО Датахаб в день формування агрегованих валідованих даних комерційного обліку за відповідний розрахунковий період.  **ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ»**  5.1. Добовий погодинний графік для площадок вимірювань групи «б» споживачів розраховується **відповідним оператором системи** по кожному електропостачальнику на підставі залишкового графіка (Еіпост.залишк) та частки електропостачальника, визначеної із застосуванням обсягів фактичного споживання електричної енергії у М-2 відповідних площадок вимірювань споживачів групи «б» електропостачальника.  **Перелік площадок вимірювань споживачів групи «б»** **електропостачальника визначається оператором системи за централізованим Реєстром ТКО Датахаб в наступні числа:**  **1)02;05;08 числа поточного розрахункового періоду ;**  **2)11;21-числа поточного розрахункового періоду.** | | При розрахунку частки електропостачальника, визначеної із застосуванням обсягів фактичного споживання електричної енергії є можливість врахувати до 12 числа М вже наявні фактичні обсяги споживання у М-1 та перерахувати попередні розрахунки для М, які були здійснені із застосуванням фактичних обсягів споживання у М-2. Це підвищить точність розрахунку добових погодинних графіків для площадок вимірювань групи «б» за рахунок актуалізації фактичних обсягів у місяці максимально наближеного до розрахункового. Особливо це підвищить точність у періоди із значними сезонними коливаннями споживання, зокрема, у періоди початку та кінця опалювального сезону.  1).Уточнення переліку площадок так як можливі зміни постачальника по М-1 згідно останнього абзацу п.п.6.2.2 п. 6.2 Розділу VI  «Правил роздрібного ринку електричної енергії» ;  2). Уточнення по змінам площадок за 1-у та 2-у декади відповідного поточного розрахункового періоду. | **Обговорити**  (розглянути варіант М-12)  **Обговорити**  (варіант щодекадного періоду оновлення складу площадок для розрахунків) |
| 5.3. Прогнозована частка споживання електричної енергії площадками вимірювань групи «б» усіх споживачів кожного електропостачальника https://ips.ligazakon.net/l_flib1.nsf/LookupFiles/GK41657_IMG_088.GIF/$file/GK41657_IMG_088.GIF на М розраховується ~~ОСР/НЕК~~ **відповідним оператором системи** за формулою   |  |  | | --- | --- | | https://ips.ligazakon.net/l_flib1.nsf/LookupFiles/GK41657_IMG_089.GIF/$file/GK41657_IMG_089.GIF | , відн. од., (8) |   де https://ips.ligazakon.net/l_flib1.nsf/LookupFiles/GK41657_IMG_090.GIF/$file/GK41657_IMG_090.GIF - фактичний обсяг споживання електричної енергії площадками вимірювань групи «б» усіх споживачів електропостачальника «р» у М-2, кВт·год;  https://ips.ligazakon.net/l_flib1.nsf/LookupFiles/GK41657_IMG_091.GIF/$file/GK41657_IMG_091.GIF - фактичний обсяг споживання електричної енергії площадками вимірювань групи «б» усіх споживачів усіх електропостачальників у М-2, кВт·год.  ~~До 01 числа М ОСР/НЕК надає інформацію електропостачальникам про величину прогнозованої частки споживання електричної енергії площадками вимірювань групи «б» усіх споживачів цих електропостачальників https://ips.ligazakon.net/l_flib1.nsf/LookupFiles/GK41657_IMG_092.GIF/$file/GK41657_IMG_092.GIF~~.  ~~У разі якщо у М-1 здійснювалася зміна електропостачальника споживачем та/або зміна групи «а»/«б»,~~ ~~ОСР/НЕК~~ **Оператор системи** розраховує ~~оновлену прогнозовану~~ частку споживання електричної енергії площадками вимірювань групи «б» за формулою 8 виходячи з ~~оновленого~~ переліку площадок вимірювань групи «б» по кожному електропостачальнику ~~станом на 25 число М-1~~ та фактичного обсягу споживання відповідних площадок вимірювань групи «б» у М-2. | **TOB «КИЇВСЬКІ ЕНЕРГЕТИЧНІ ПОСЛУГИ»**  5.3. Прогнозована частка споживання електричної енергії площадками вимірювань групи «б» усіх споживачів кожного електропостачальника https://ips.ligazakon.net/l_flib1.nsf/LookupFiles/GK41657_IMG_088.GIF/$file/GK41657_IMG_088.GIF на М розраховується відповідним оператором системи за формулою   |  |  | | --- | --- | | https://ips.ligazakon.net/l_flib1.nsf/LookupFiles/GK41657_IMG_089.GIF/$file/GK41657_IMG_089.GIF | , відн. од., (8) |   де https://ips.ligazakon.net/l_flib1.nsf/LookupFiles/GK41657_IMG_090.GIF/$file/GK41657_IMG_090.GIF - фактичний обсяг споживання електричної енергії площадками вимірювань групи «б» усіх споживачів електропостачальника «р» у М-2 **(М-1)**, кВт·год;  https://ips.ligazakon.net/l_flib1.nsf/LookupFiles/GK41657_IMG_091.GIF/$file/GK41657_IMG_091.GIF - фактичний обсяг споживання електричної енергії площадками вимірювань групи «б» усіх споживачів усіх електропостачальників у М-2 **(М-1)**, кВт·год.  Оператор системи розраховує частку споживання електричної енергії площадками вимірювань групи «б» за формулою 8 виходячи з ~~оновленого~~ переліку площадок вимірювань групи «б» по кожному електропостачальнику та фактичного обсягу споживання відповідних площадок вимірювань групи «б» у М-2. | | При розрахунку частки електропостачальника, визначеної із застосуванням обсягів фактичного споживання електричної енергії є можливість врахувати до 12 числа М вже наявні фактичні обсяги споживання у М-1 та перерахувати попередні розрахунки для М, які були здійснені із застосуванням фактичних обсягів споживання у М-2. Це підвищить точність розрахунку добових погодинних графіків для площадок вимірювань групи «б» за рахунок актуалізації фактичних обсягів у місяці максимально наближеного до розрахункового. Особливо це підвищить точність у періоди із значними сезонними коливаннями споживання, зокрема, у періоди початку та кінця опалювального сезону. | **Обговорити**  (розглянути з врахування обговорення пункту 5.1 стосовно використання періоду М-12) |
| **Доповнити новим пунктом 5.5 такого змісту:** | **ТОВ «ЕНЕРА ЧЕРНІГІВ»**  5.5 До 12:00 12 та 22 числа кожного розрахункового місяця, а також 2 числа місяця, наступного за розрахунковим місяцем, оператор системи перераховує добові погодинні графіки для площадок вимірювань групи «б» споживачів по кожному електропостачальнику за попередню декаду. | | Згідно змін в Правила роздрібного ринку електричної енергії в частині процесів зміни електропостачальника, які затверджені постановою НКРЕКП від 07.02.2023 №244, в централізованому реєстрі ТКО Датахаб додана можливість проведення реєстрації договорів про надання послуг електропостачання, укладених за площадками комерційного обліку в минулих періодах (реєстрація договорів «заднім числом»). | **Обговорити з врахування пропозицій до пункту 5.1**  стосовно щодекадного періоду оновлення складу площадок для розрахунків. |
| по тексту абревіатури та знак ~~«ОСР/НЕК»~~ замінити словами у відповідних відмінках **«оператор системи»** |  | |  |  |
| **Не вносились зміни до цього пункту.**  **Діюча редакція:**  6.8. До 16.00 7 числа М+1 ОСР/НЕК 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». | **ТОВ «ЕНЕРДЖІ 365»**  Внести зміни до пункту 6.8:  До 16.00 7 числа М+1 ОСР/НЕК 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 ОСР/НЕК за формою, наведеною у додатку до цього Порядку. | |  | **Не приймається.**  **Дані пропозиції не стосуються суті запропонованих НКРЕКП змін.** |
| Новий пункт | **TOB «КИЇВСЬКІ ЕНЕРГЕТИЧНІ ПОСЛУГИ»**  **6.13 Оператор системи до 10 числа М+1 надають фактичні (звітні) погодинні обсяги відповідним електропостачальникам, що здійснюють діяльність з постачання електричної енергії на території ліцензованої діяльності таких операторів системи:**  **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.** | | Оператори системи щодобово надають відповідним електропостачальникам, що здійснюють діяльність з постачання електричної енергії на території ліцензованої діяльності таких операторів систем таку оперативну інформацію (відповідно п.4.13), однак відсутня аналогічна інформація щодо фактичних (звітних) погодинних обсягів. Звітні дані потрібні для більш якісного аналізу та врахування при розрахунках прогнозних обсягів купівлі електроенергії постачальниками у наступних розрахункових періодах, що в свою чергу має на меті більш точне прогнозування купівлі електричної енергії та зменшення витрат на балансуючому ринку. | **Не приймається.**  **Дані пропозиції не стосуються суті запропонованих НКРЕКП змін.** |
| |  |  |  |  | | --- | --- | --- | --- | |  | **ТОВ «ЕНЕРДЖІ 365»** |  | **Не приймається.**  **Дані пропозиції не стосуються суті запропонованих НКРЕКП змін.** | | |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | | **Звіт щодо фактичного (звітного) корисного відпуску електричної енергії за точками комерційного обліку (площадками вимірювання) споживачів електропостачальника, які приєднані до електричних мереж або відносяться до території ліцензованої діяльності оператора системи розподілу (передачі)** | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  | | | | |  | | *(повне найменування оператора системи розподілу/передачі)* | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | **ЕІС-код X-типу оператора системи** | | | | | | |  | | | | | **Код ЄДРПОУ оператора системи** | | |  | | | | | **Розрахунковий період** | | | | | | | | | | | |  | |  | | |  | | |  | | | | |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | |  |  |  |  | |  |  |  | (місяць) | | | | (рік) | |  | | |  | | | | | **№ з/п** | **Точка комерційного обліку електричної енергії/площадка вимірювання (ТКОЕЕ)** | | | | **Споживач електричної енергії** | | | | **Сторона, до якої приєднана ТКОЕЕ/площадка вимірювання споживача (ОСР, ОСП (НЕК «Укренерго»), Виробник)** | | | | | | **Постачальник електричної енергії** | | | | | **Початок постачання електричної енергії у розрахунковому періоді постачальником «останньої надії»** | | **Припинення постачання електричної енергії у розрахунковому періоді постачальником «останньої надії»** | | | **Покази приладів обліку** | | | | | | **Витрати** | | | | | **Фактичний корисний відпуск електроенергії**  **по ТКОЕЕ, кВт**·**год** | | |  | | | | | **ЕІС-код Z-типу ТКОЕЕ** | **Тип комерційного обліку (А** – **група-«а»; Б** – **група** – **«б»)** | **Клас напруги ТКОЕЕ (1** – **перший; 2** – **другий)** | **ЕІС-код Z-типу площадок вимірювання** | **ЕІС-код X-типу споживача (за наявності)** | **Код ЕДРПОУ споживача** | **Код РНКПО/ІПН споживача** | **Найменування споживача** | **MGA-код** | **ЕІС-код X-типу ОСР/ОП/Виробника** | **Код ЄДРПОУ ОСР/ОП/Виробника** | | **Тип (1** – **ОСР; 2** – **ОСП; 3** – **Виробник)** | **Найменування ОСР/ОП/Виробника** | **ЕІС-код X-типу постачальника** | **Код ЄДРПОУ постачальника** | **Тип постачальника (1** – **ПУП; 2** – **ПОН; 3** – **Постачальник)** | **Найменування постачальника** | **Дата (1** – **31)** | | Година (1 – 24) | **Дата (1** – **31)** | Година (1 – 24) | у розрахунковому періоді | | у попередньому періоді | Різниця показників | Розрахунковий коефіцієнт K=K(ТС)хК(ТН) | Кількість спожитої електричної енергії | у ЛЕП кВт·год | | | у ТМ кВт·год | |  | | |  | | | | | 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 | 12 | | 13 | 14 | 15 | 16 | 17 | 18 | 19 | | 20 | 21 | 22 | 23 | | 24 | 25 | 26 | 27 | 28 | | | 29 | | 30 | | |  | | | | |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | |  |  |  |  |  |  |  | |  |  |  |  | |  |  |  |  |  | | |  | |  | | |  | | | | | **Усього по постачальнику** | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  | | | | | **Уповноважені особи Оператора системи розподілу/передачі** | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | | |