WESFIN FLEX

Зауваження та пропозиції до проєкту постанови НКРЕКП від 04.11.2026

ТОВ «Весфін Флекс» · Вих. № 59 від 10.11.2026

Публічна копія. Текст відтворює подання без підписів, КЕП, персональних даних і посилань на службове листування. Це пропозиції Wesfin Flex, а не ухвалена нормативна редакція. Офіційний документ зберігається у Регулятора.

Статус: документи/реєстр вихідного подання; не ухвалена нормативна редакція.

Зауваження та пропозиції до проєкту рішення НКРЕКП, що має ознаки регуляторного акта

Проєкт постанови НКРЕКП «Про затвердження Змін до деяких постанов НКРЕКП» | pr_320-2026.docx | оприлюднено 04.11.2026

ТОВ «Весфін Флекс», ЄДРПОУ 46346654 • Вих. № 59 від 10.11.2026 • Строк: 20.11.2026

GEO-01

РЕДАКЦІЯ ПРОЄКТУ

ПРРЕЕ, проєкт нової глави 10.3, пункт 10.3.3: «ГЕО має право брати участь в усіх сегментах ринку електричної енергії на недискримінаційних засадах самостійно або через агрегатора».

ПРОПОЗИЦІЯ

> Доповнити пункт 10.3.3 абзацом такого змісту: «ГЕО самостійно обирає та має право змінити агрегатора, у тому числі незалежного агрегатора. Участь ГЕО в сегменті ринку не звільняє відповідного учасника від виконання встановлених законодавством вимог щодо статусу, ліцензування, кваліфікації та договірних зобов’язань».

ОБҐРУНТУВАННЯ

Запобігти ототожненню прав ГЕО з автоматичним набуттям статусу ППБ, ПДП чи СВБ; узгодити з Законом №4834-IX та правами громадських енергетичних об’єднань.

GEO-02

РЕДАКЦІЯ ПРОЄКТУ

ПРРЕЕ, проєктний пункт 10.3.7: «Для проведення розрахунків за ГЕО у Датахаб створюється віртуальна комерційна точка обліку електричної енергії, що враховує всі ТКО членів ГЕО».

ПРОПОЗИЦІЯ

> Доповнити пункт 10.3.7 абзацами: «Порядок створення, зміни складу, припинення дії та використання віртуальної ТКО ГЕО, включно з EIC-ідентифікаторами, часом чинності змін, повідомленнями ППКО та АКО і тестуванням обміну, визначається Кодексом комерційного обліку та оприлюдненим регламентом АКО. До введення такого порядку дані, не підтверджені АКО, не використовуються як сертифіковані для взаєморозрахунків».

ОБҐРУНТУВАННЯ

Публічної дорожньої карти DataHub для незалежних агрегаторів наразі немає. Для ГЕО потрібно забезпечити відтворювану та тестовану модель без презумпції технічної готовності.

GEO-03

РЕДАКЦІЯ ПРОЄКТУ

ПРРЕЕ, проєктний пункт 10.3.9: «ГЕО зобов’язаний вести реєстр своїх членів (із зазначенням їх EIC-кодів) та подавати до постачальника послуг комерційного обліку (далі – ППКО) параметри обраного алгоритму розподілу».

ПРОПОЗИЦІЯ

> Доповнити пункт 10.3.9 реченням: «У реєстрі фіксуються дата набуття і припинення членства, відповідний EIC-код, обраний алгоритм розподілу та дата початку його застосування; виправлення відомостей із впливом на завершені розрахункові періоди здійснюється через окрему процедуру коригування даних комерційного обліку».

ОБҐРУНТУВАННЯ

Запобігання несанкціонованому включенню споживача і подвійним розрахункам; перевірювана історія даних і згода члена ГЕО.

GEO-04

РЕДАКЦІЯ ПРОЄКТУ

ПРРЕЕ, проєктний пункт 10.3.10: «Внутрішнє розподілення виробленої та/або збереженої електричної енергії між точками обліку членів ГЕО здійснюється за алгоритмами, затвердженими статутом ГЕО: 1) статичний алгоритм: вироблена електрична енергія розподіляється за заздалегідь зафіксованими у договорі/статуті відсотковими частками між учасниками; 2) динамічний алгоритм: вироблена електрична енергія у кожен 15-хвилинний або 60-хвилинний інтервал розподіляється пропорційно до фактичного обсягу споживання кожного члена ГЕО у цей же інтервал».

ПРОПОЗИЦІЯ

> Доповнити пункт 10.3.10 абзацом: «Для розподілу за одним розрахунковим періодом застосовуються узгоджені між собою дані єдиної часової дискретності; використання даних з іншою дискретністю допускається лише за процедурою перетворення, визначеною Кодексом комерційного обліку, із контролем збереження енергетичного балансу».

ОБҐРУНТУВАННЯ

Виключення часової асиметрії та невірного розподілу електроенергії; обов’язкове узгодження з ККОЕЕ.

GEO-05

РЕДАКЦІЯ ПРОЄКТУ

ПРРЕЕ, проєктні пункти 10.3.11–10.3.13: «10.3.11. ППКО здійснює розрахунок обсягів розподілення електричної енергії (частки електричної енергії, спожитої від ГЕО та від електропостачальника) відповідно до алгоритму розподілу членом ГЕО на основі даних комерційного обліку ГЕО». «10.3.12. Якщо частка виробленої енергії, призначена споживачу за статичним алгоритмом, перевищує його фактичне споживання у даному розрахунковому інтервалі, неспожитий залишок автоматично перерозподіляється між іншими членами ГЕО або зараховується як надлишок генерації ГЕО». «10.3.13. Сертифіковані дані комерційного обліку, сформовані АКО на основі валідованих даних АСКОЕ ППКО з врахуванням алгоритму розподілення щодо обсягу електричної енергії, спожитої членом ГЕО від електропостачальника, є підставою для проведення електропостачальником розрахунків зі споживачем».

ПРОПОЗИЦІЯ

> Після пункту 10.3.13 доповнити новим пунктом: «Дані для розрахунків ГЕО містять ідентифікатор розрахункового інтервалу, ідентифікатори ТКО, версію алгоритму розподілу та відомості про коригування. АКО та ППКО забезпечують передавання виправлених даних належним учасникам

> ринку. Член ГЕО, його постачальник та уповноважений ним агрегатор мають право отримати належний їм обсяг відомостей і ініціювати звірку згідно з Кодексом комерційного обліку та вимогами захисту персональних даних».

ОБҐРУНТУВАННЯ

Надати можливість перевірити залишкове споживання, уникнути суперечностей між постачальником, ППКО, ГЕО та агрегатором.

GEO-06

РЕДАКЦІЯ ПРОЄКТУ

ПРРЕЕ, проєктний пункт 10.3.16: «Члени ГЕО сплачують оператору системи плату за послуги з розподілу або передачі електричної енергії відповідно до визначених для кожного з них обсягів електричної енергії, що транспортувалися мережами оператора системи (з урахуванням внутрішнього розподілу виробленої та/або збереженої електричної енергії), за тарифами, встановленими Регулятором».

ПРОПОЗИЦІЯ

> Доповнити пункт 10.3.16 абзацом: «Порядок визначення плати за послуги передачі та розподілу не допускає повторного нарахування за той самий фізично підтверджений обсяг транспортування електричної енергії. Внутрішній розподіл обсягу між членами ГЕО не створює сам по собі додаткового фізичного перетоку електроенергії через мережі оператора системи».

ОБҐРУНТУВАННЯ

Юридичний і бухгалтерський енергообмін не повинен створювати фіктивний мережевий перетік або подвійне тарифне зобов’язання.

GEO-07

РЕДАКЦІЯ ПРОЄКТУ

ПРРЕЕ, проєктний пункт 10.3.18: «ГЕО несуть фінансову відповідальність за небаланси електричної енергії, зумовлені діяльністю об’єднання та його членів. Відповідальність реалізується шляхом набуття ГЕО статусу сторони, відповідальної за баланс (далі – СВБ), або шляхом передачі цієї функції іншій СВБ за договором СВБ відповідно до Правил ринку».

ПРОПОЗИЦІЯ

> Доповнити пункт 10.3.18 абзацом: «У разі передання фінансової відповідальності за небаланси іншій СВБ ГЕО або залучений ним агрегатор не набуває автоматично обов’язків СВБ. Сторона, відповідальна за баланс, і дата набуття нею відповідальності зазначаються в інформаційній взаємодії учасників ринку відповідно до Правил ринку та Кодексу комерційного обліку».

ОБҐРУНТУВАННЯ

Системна неузгодженість уже проявилася в листуванні з учасниками ринку – потребує нормативного розмежування ролей.

GEO-08

РЕДАКЦІЯ ПРОЄКТУ

ПРРЕЕ, проєктний пункт 10.3.20: «У разі якщо член (учасник) ГЕО припиняє своє членство (участь) в об’єднанні, зміна електропостачальника та/або агрегатора здійснюється у загальному порядку, встановленому главою 6.1 цих Правил».

ПРОПОЗИЦІЯ

> Доповнити пункт 10.3.20 реченням: «Зміна електропостачальника або агрегатора членом ГЕО сама собою не спричиняє припинення його участі в ГЕО, крім випадків, прямо встановлених законом або погодженими відповідно до закону умовами участі».

ОБҐРУНТУВАННЯ

Зберігає добровільність ГЕО та незалежність права вибору послуг.

GEO-09

РЕДАКЦІЯ ПРОЄКТУ

Проєкт змін до ПРРЕЕ, пункти 11.3.23, 11.3.24, та до Порядку №2651, пункти 5.14–5.15: «У разі споживання електричної енергії приватним домогосподарством менше 10 кВт·год за місяць, постачальник універсальних послуг викуповує обсяг перевищення відпущеної електричної енергії над спожитою електричною енергією за ціною, що склалася на ринку «на добу наперед» у розрахунковому періоді (годині), але не вище за ціну, за якою постачальник універсальних послуг здійснює постачання електричної енергії побутовим споживачам».

ПРОПОЗИЦІЯ

> Доповнити пункти 11.3.23, 11.3.24 ПРРЕЕ та пункти 5.14–5.15 Порядку №2651 погодженою нормою: «Місячний обсяг споживання для застосування порога 10 кВт·год визначається за сертифікованими даними комерційного обліку. У разі коригування таких даних постачальник здійснює перерахунок у встановленому порядку та надає споживачу розрахунок із зазначенням вихідних обсягів, періоду й застосованої ціни».

ОБҐРУНТУВАННЯ

Уникнення спірних розрахунків у разі корекції лічильника, зміни власника або режимів УЗЕ; підзаконний акт не має змінювати законодавчий поріг.