

ОБґРУНТУВАННЯ

щодо схвалення проекту рішення, що має ознаки регуляторного акта, – проекту 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»

Відповідно до положень частини третьої статті 6 Закону України «Про ринок електричної енергії», до повноважень Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг (далі – НКРЕКП), на ринку електричної енергії належать, зокрема, затвердження кодексу комерційного обліку електричної енергії та інших нормативно-правових актів та нормативних документів, які регулюють функціонування ринку електричної енергії.

Чинна редакція пункту 1.12 Тимчасового порядку 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, передбачає застосування механізму 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 лише до моменту запуску процесів формування профілів у Датахаб, але не пізніше 01 липня 2025 року.

З огляду на продовження перехідного періоду впровадження функціоналу профілювання в системі Датахаб, постає необхідність оновлення норм Тимчасового порядку з метою:

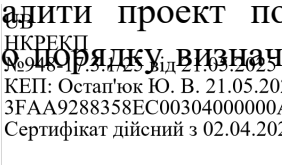
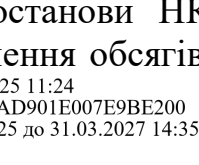
- врегулювання процесу формування погодинних даних на період після 1 липня 2025 року та встановлення чіткої та прозорої процедури формування погодинних даних для площадок вимірювання групи «а», оперативні дані з яких більше як за 10 діб місяця М були заміщені або наростаючим підсумком не відповідали фактичним даним;

- запровадження механізму економічного стимулювання споживачів до встановлення інтелектуальних лічильників на площадках вимірювання групи «а», де не виконуються вимоги Кодексу комерційного обліку електричної енергії;

- забезпечення підвищення достовірності даних комерційного обліку шляхом встановлення максимально допустимого рівня відхилення між оперативними та фактичними даними;

- створення умов для надання операторами системи електропостачальникам повної звітної інформації з метою узгодження обсягів купівлі електроенергії електропостачальниками та підвищення якості їх прогнозування.

Департамент із регулювання відносин у сфері енергетики пропонує:

Т.    анувати проект постанови НКРЕКП «Про затвердження Змін до Тимчасового порядку визначення обсягів купівлі електричної енергії на ринку

КЕП: Остап'юк Ю. В. 21.05.2025 11:24
3FAA9288358EC00304000000AD901E007E9BE200
Сертифікат дійсний з 02.04.2025 до 31.03.2027 14:35

електричної енергії електропостачальниками та операторами систем розподілу на перехідний період».

2. Оприлюднити проект 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» на офіційному вебсайті НКРЕКП з метою одержання зауважень та пропозицій від інших органів державної влади, фізичних та юридичних осіб, їх об'єднань та інших заінтересованих осіб.

Заступник директора Департаменту із
регулювання відносин у сфері енергетики

Юрій ОСТАП'ЮК



**НАЦІОНАЛЬНА КОМІСІЯ, ЩО ЗДІЙСНЮЄ ДЕРЖАВНЕ
РЕГУЛЮВАННЯ У СФЕРАХ ЕНЕРГЕТИКИ
ТА КОМУНАЛЬНИХ ПОСЛУГ
(НКРЕКП)**

ПОСТАНОВА

Київ

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

Відповідно до законів України «Про Національну комісію, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг» та «Про ринок електричної енергії» Національна комісія, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг,

ПОСТАНОВЛЯЄ:

1. Затвердити Зміни до Тимчасового порядку визначення обсягів купівлі електричної енергії на ринку електричної енергії електропостачальниками та операторами систем розподілу на перехідний період, затвердженого постановою Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, від 28 грудня 2018 року № 2118, що додаються.

2. Ця постанова набирає чинності з дня, наступного за днем її оприлюднення на офіційному вебсайті Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг.

Голова НКРЕКП

Юрій ВЛАСЕНКО

Зміни

до Тимчасового порядку визначення обсягів купівлі електричної енергії на ринку електричної енергії електропостачальниками та операторами систем розподілу на перехідний період

1. У главі 1:

1) пункт 1.12 викласти в такій редакції:

«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, із використанням середньодобового обсягу споживання (визначеного згідно з пунктом 8.6.11 Кодексу комерційного обліку електричної енергії) 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 електричної енергії 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 глави 8.6 розділу VIII Кодексу комерційного обліку електричної енергії) та нормованого на одиницю погодинного стимулюючого графіка відповідно до профілю ціни електричної енергії на ринку «на добу наперед» (РДН) за формулою

$$E_{i,D}^a = E_{a,D}^{\text{спож.}} \times \frac{PDAM_{z,t}}{\sum PDAM_{z,t}}, \text{ кВт}\cdot\text{год}$$

де $PDAM_{z,t}$ – ціна купівлі-продажу електричної енергії, визначена на торгах РДН для доби D , зони z та години t , грн/МВт·год;

$\sum PDAM_{z,t}$ – сума погодинних значень цін РДН за добу D у зоні z , грн/МВт·год;

$E_{a,D}^{\text{спож.}}$ – середньодобовий обсяг споживання електричної енергії, кВт год.

- за версією 2 - для кожної доби D за місяць M , з використанням фактичного обсягу їх споживання за місяць M та нормованого на одиницю погодинного місячного стимулюючого графіка відповідно до профілю цін РДН, за формулою

$$E_{i,M}^a = E_{a,M}^{\text{спож.}} \times \frac{PDAM_{z,t}}{\sum PDAM_{z,t}}, \text{ кВт}\cdot\text{год},$$

де $PDAM_{z,t}$ – ціна купівлі-продажу електричної енергії, визначена на торгах на РДН за M у зоні z для години t , грн/МВт·год;

$\sum PDAM_{z,t}$ – сума погодинних цін РДН за місяць M у зоні z , грн/МВт·год;

$E_{a,M}^{\text{спож.}}$ – фактичний обсяг споживання електричної енергії за місяць M , кВт год.»;

2) доповнити новим пунктом 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 $\pm 5\%$ 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.».

2. У главі 6:

1) пункт 6.8. доповнити новим абзацом такого змісту:

«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.»;

2) доповнити новим пунктом такого змісту:

«6.13. Оператори системи до 10 числа $M+1$ 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.».

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, із 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: $E_{i,D}^a = E_{a,D}^{\text{спож.}} \times \frac{PDAM_{z,t}}{\sum PDAM_{z,t}}, \text{ кВт}\cdot\text{год}$ де $PDAM_{z,t}$ – ціна купівлі-продажу електричної енергії, визначена на торгах РДН для доби Д, зони z та години t, грн/МВт·год; $\sum PDAM_{z,t}$ - сума погодинних значень цін РДН за добу Д у зоні z, грн/МВт·год; $E_{a,D}^{\text{спож.}}$ – 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: $E_{i,M}^a = E_{a,M}^{\text{спож.}} \times \frac{PDAM_{z,t}}{\sum PDAM_{z,t}}, \text{ кВт}\cdot\text{год}$ де $PDAM_{z,t}$ – ціна купівлі-продажу електричної енергії, визначена на торгах на РДН за М у зоні z для години t, грн/МВт·год; $\sum PDAM_{z,t}$ - сума погодинних цін РДН за місяць М у зоні z, грн/МВт·год; $E_{a,M}^{\text{спож.}}$ – 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 $\pm 5\%$ 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 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».	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.