

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.

Постановою від 28.12.2018 № 2118 НКРЕКП затверджено Тимчасовий порядок визначення обсягів купівлі електричної енергії на ринку електричної енергії електропостачальниками та операторами систем розподілу на перехідний період (далі – Тимчасовий порядок).

У зв'язку із зверненнями до НКРЕКП ЛЬВІВСЬКОЇ ОБЛАСНОЇ ВІЙСЬКОВОЇ АДМІНІСТРАЦІЇ (лист від 31.10.2025 № 5/20-11751/0/2-25/1-30.1.2), ПАТ «ХАРКІВЕНЕРГОЗБУТ» (лист від 03.11.2025 № 01-15/6546) та ТОВ «ЕНЕРДЖІ 365» (листами № 1351 від 16.09.2025 та № 1578 від 22.10.2025) щодо необхідності внесення змін до Тимчасового порядку у частинах:

перенесення термінів впровадження інтелектуальних лічильників для площадок комерційного обліку групи «а» для підприємств, установ та організацій, які фінансуються з державного та місцевих бюджетів;

розрахунку стимулюючих коефіцієнтів;

встановлення допустимого відхилення $\pm 5\%$ між оперативними та фактичними даними для площадок комерційного обліку групи «а».

З метою стабільного функціонування підприємств, установ та організацій, які фінансуються з державного та місцевих бюджетів та врегулювання їх видатків за спожиту електричну енергію для їх площадок комерційного обліку групи «а», встановлення максимально допустимого рівня відхилення між оперативними та фактичними даними для площадок комерційного обліку групи «а», централізованого розрахунку величини стимулюючих коефіцієнтів, Департамент із регулювання відносин у сфері енергетики пропонує:

1. Схвалити 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».

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



НКРЕКП
Додано 26.11.2025
КЕП: Огньов А. В. 26.11.2025 12:32
3FAA9288358EC00304000000A2901E0091E7E800
Сертифікат дійсний з 01.10.2025 до 01.10.2027 09:17

зауважень та пропозицій від інших органів державної влади, фізичних та юридичних осіб, їх об'єднань та інших заінтересованих осіб.

Директор Департаменту із
регулювання відносин у сфері енергетики

Андрій ОГНЬОВ



**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

ЗАТВЕРДЖЕНО
Постанова НКРЕКП
№ _____

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

У главі 1:

1) абзац перший пункту 1.12 після слова «включно» доповнити знаками, словами та цифрами «(а для площадок вимірювання групи «а» підприємств, установ та організацій, які фінансуються з державного та місцевих бюджетів, - до 31 грудня 2026 року включно)»;

2) у пункті 1.13:

абзац перший після слова «року» доповнити знаками, словами та цифрами «(а для підприємств, установ та організацій, які фінансуються з державного та місцевих бюджетів, - з 01 січня 2027 року)»;

підпункт 1 доповнити новим абзацом такого змісту:

«Стимулюючі коефіцієнти ($k_{t,D}^{\text{стим}}$) 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.»;

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

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:	1.13. 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 ($E_{a,D}^{\text{спож.}}$) 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 ($k_{t,D}^{\text{стим}}$), згідно з формулою:

$$E_{t,D}^a = E_{a,D}^{\text{спож.}} \times k_{t,D}^{\text{стим}}, \text{ кВт год}$$

$$\text{де: } k_{t,D}^{\text{стим}} = \frac{PDAM_{z,t}}{\sum PDAM_{z,t}} - \text{погодинний стимулюючий коефіцієнт, у}$$

відносних одиницях з точністю до шести цифр після коми;

t – година доби D місяця M ;

$PDAM_{z,t}$ – 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;

$\sum PDAM_{z,t}$ – сума всіх середньорічних погодинних значень $PDAM_{z,t}$;

2) після завершення розрахункового місяця – з використанням фактичного обсягу споживання ($E_{a,M,\text{факт}}^{\text{спож.}}$) відповідної площадки вимірювання за місяць M , а також добового коефіцієнту надходження електричної енергії (споживання «брутто») до електричних мереж ОСР ($k_D^{\text{надх}}$) за відповідну добу D місяця M та погодинних стимулюючих коефіцієнтів ($k_{t,D}^{\text{стим}}$), за формулою:

$$E_{t,D}^a = E_{a,M,\text{факт}}^{\text{спож.}} \times k_D^{\text{надх.}} \times k_{t,D}^{\text{стим}}, \text{ кВт год}$$

$$\text{де: } k_D^{\text{надх.}} = \frac{E_{D,\text{факт}}^{\text{надх.}}}{E_{M,\text{факт}}^{\text{надх.}}} - \text{добовий коефіцієнт фактичного}$$

надходження електричної енергії (споживання «брутто») до електричних мереж ОСР за відповідну добу D місяця M ;

$E_{D,\text{факт}}^{\text{надх.}}$ – фактичний обсяг надходження електричної енергії (споживання «брутто») до електричних мереж ОСР за відповідну добу D місяця M ;

$E_{M,\text{факт}}^{\text{надх.}}$ – фактичний обсяг надходження електричної енергії (споживання «брутто») до електричних мереж ОСР за місяць M .

1) протягом розрахункового місяця – з використанням середньодобового обсягу споживання електричної енергії ($E_{a,D}^{\text{спож.}}$) 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 ($k_{t,D}^{\text{стим}}$), згідно з формулою:

$$E_{t,D}^a = E_{a,D}^{\text{спож.}} \times k_{t,D}^{\text{стим}}, \text{ кВт год}$$

$$\text{де: } k_{t,D}^{\text{стим}} = \frac{PDAM_{z,t}}{\sum PDAM_{z,t}} - \text{погодинний стимулюючий коефіцієнт, у}$$

відносних одиницях з точністю до шести цифр після коми;

t – година доби D місяця M ;

$PDAM_{z,t}$ – 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;

$\sum PDAM_{z,t}$ – сума всіх середньорічних погодинних значень $PDAM_{z,t}$;

Стимулюючі коефіцієнти ($k_{t,D}^{\text{стим}}$) 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 ($E_{a,M,\text{факт}}^{\text{спож.}}$) відповідної площадки вимірювання за місяць M , а також добового коефіцієнту надходження електричної енергії (споживання «брутто») до електричних мереж ОСР ($k_D^{\text{надх}}$) за відповідну добу D місяця M та погодинних стимулюючих коефіцієнтів ($k_{t,D}^{\text{стим}}$), за формулою:

$$E_{t,D}^a = E_{a,M,\text{факт}}^{\text{спож.}} \times k_D^{\text{надх.}} \times k_{t,D}^{\text{стим}}, \text{ кВт год}$$

$$\text{де: } k_D^{\text{надх.}} = \frac{E_{D,\text{факт}}^{\text{надх.}}}{E_{M,\text{факт}}^{\text{надх.}}} - \text{добовий коефіцієнт фактичного}$$

надходження електричної енергії (споживання «брутто») до електричних мереж ОСР за відповідну добу D місяця M ;

$E_{D,\text{факт}}^{\text{надх.}}$ – фактичний обсяг надходження електричної енергії (споживання «брутто») до електричних мереж ОСР за відповідну добу D місяця M ;

$E_{M,\text{факт}}^{\text{надх.}}$ – фактичний обсяг надходження електричної енергії (споживання «брутто») до електричних мереж ОСР за місяць M .

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.	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.
Д о п о в н и т и	«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 $\pm 5\%$ 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.»