

00007143

АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО

ХАРКІВОБЛЕНЕРГО

Код ЄДРПОУ: 00131954,
вул. Георгія Тарасенка, буд. 149,
м. Харків, 61037



JOINT-STOCK COMPANY

KHARKIVOBLENERGO

Registration number: 00131954,
149 HEORHIYA TARASENKA ST,

KHARKIV, 61037

+380 (57) 342-33-70, kanc@khoe.com.ua, <https://www.oblenergo.kharkov.ua>

12.12.2025 № 06-66к/04-4886

на № _____

Національна комісія, що здійснює
державне регулювання у сферах
енергетики та комунальних
послуг
вул. Сім'ї Бродських, буд. 19,
м. Київ, 03057

Про надання зауважень
та пропозицій до проекту
регуляторного акта

АТ «Харківобленерго», керуючись Порядком проведення відкритого обговорення проектів рішень Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, затвердженого постановою НКРЕКП від 30.06.2017 № 866, надає (у додатку) свої зауваження та пропозиції до проекту, що має ознаки регуляторного акта, - 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», оприлюдненого на офіційному вебсайті НКРЕКП 03.12.2025.

Цей лист з додатком надіслано на e-mail: pechenovska@nerc.gov.ua.

Додаток: Зауваження та пропозиції до проекту, що має ознаки регуляторного акта, - 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 4 арк.

З повагою
Директор комерційний

Д.О. Кононець

ЗАУВАЖЕННЯ

та пропозиції АТ «Харківобленерго» до проєкту рішення НКРЕКП, щодо має ознаки регуляторного акта, - 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»

Редакція проєкту рішення НКРЕКП	Зауваження та пропозиції до проєкту рішення	Обґрунтування
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 (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;		

<p>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.</p>	<p>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:</p> <p>1) протягом розрахункового місяця – з використанням середньодобового обсягу споживання електричної енергії ($E_{ад}^{спож.}$) 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 ($k_{т,Д}^{стим.}$), згідно з формулою:</p> $E_{т,Д}^a = E_{ад}^{спож.} \times k_{т,Д}^{стим.}, \text{ кВт год}$ <p>де: $k_{т,Д}^{стим.} = \frac{PDAM_{z,t}}{\Sigma PDAM_{z,t}}$ – погодинний стимулюючий коефіцієнт, у відносних одиницях з точністю до шести цифр після коми;</p> <p>t – година доби Д місяця М;</p> <p>$PDAM_{z,t}$ – середньорічна ціна електричної енергії на РДН, що складалася у відповідній годині t та зоні з протягом попереднього календарного року (з урахуванням переходу на літній/зимовий час), грн/МВт·год;</p> <p>$\Sigma PDAM_{z,t}$ - сума всіх середньорічних погодинних значень $PDAM_{z,t}$;</p> <p>Стимулюючі коефіцієнти ($k_{т,Д}^{стим.}$) 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</p>
---	---

<p>оприлюднюються щорічно на його власному вебсайті до 00:00 01 січня наступного календарного року у вигляді часового ряду, що містить 25 значень.</p> <p>2) після завершення розрахункового місяця – з використанням фактичного обсягу споживання ($E_{aM_факт}^{спож.}$) відповідної площадки вимірювання за місяць М, а також добового коефіцієнту надходження електричної енергії (споживання «брутто») до електричних мереж ОСР ($k_D^{надх}$) за відповідну добу Д місяця М та погодинних стимулюючих коефіцієнтів ($k_{tD}^{стим'}$), за формулою:</p> $E_{tD}^a = E_{aM_факт}^{спож.} \times k_D^{надх} \times k_{tD}^{стим}, \text{ кВт год}$ <p>де: $k_D^{надх} = \frac{E_D^{факт}}{E_M^{факт}}$ – добовий коефіцієнт фактичного надходження електричної енергії (споживання «брутто») до електричних мереж ОСР за відповідну добу Д місяця М;</p> <p>$E_D^{надх}$, $E_{M_факт}$ – фактичний обсяг надходження електричної енергії (споживання «брутто») до електричних мереж ОСР за відповідну добу Д місяця М;</p> <p>$E_{M_факт}^{надх}$ – фактичний обсяг надходження електричної енергії (споживання «брутто») до електричних мереж ОСР за місяць М.</p> <p>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.</p>		<p>Пропонуємо розгляд запропонованих змін відкласти до затвердження Порядку формування оціночних даних комерційного обліку, формування профілів та профілювання даних комерційного обліку</p>
<p>«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</p>		

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.»

Для площадок комерційного обліку групи «а», у яких точки комерційного обліку основного споживача (його субспоживача/ів) забезпечені інтервальним обліком з дистанційною передачею даних комерційного обліку електричної енергії, погодинний графік (профіль) електричного навантаження у точках комерційного обліку субспоживачів, площадки яких відносяться до групи «б», визначається за сальдованим погодинним графіком, який формується на підставі фактичних даних комерційного обліку, отриманих з інтервальних лічильників основного споживача (його субспоживача/ів).

Обсяг споживання субспоживачів за відповідну добу Д визначається пропорційно до питомої ваги (частки) їхнього обсягу споживання у загальному споживанні площадки групи «а» у місяцях М-2 та М-1 (після їх формування, але не пізніше 12 числа місяця М), із подальшим обов'язковим коригуванням до 00:00 13 числа місяця М обсягів, розрахованих із застосуванням даних за М-2.

Пропозиції розроблені з метою нормативного врегулювання алгоритму, за яким необхідно віднімати обсяги споживання електричної енергії субспоживачів групи «б».

«12» грудня 2025 року

Директор комерційний

Д.О. Кононець

Соловйова Н.Г., (098)5828021
solovyova.nataliya@esb.khoe.com.ua

**Національна комісія, що здійснює
державне регулювання у сферах
енергетики та комунальних послуг**

вул. Сім'ї Бродських 19, м. Київ, 03057

Про надання зауважень та

пропозицій до проекту регуляторного акту

АТ «ЕКУ», керуючись «Порядком проведення відкритого обговорення проектів рішень Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг», затвердженим постановою НКРЕКП від 30.06.2017 № 866, надає на вашу адресу зауваження та пропозиції до проекту рішення, що має ознаки регуляторного акта, – постанови Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг «Про внесення Змін до Тимчасового порядку визначення обсягів купівлі електричної енергії на ринку електричної енергії електропостачальниками та операторами систем розподілу на перехідний період», оприлюдненого на сайті НКРЕКП 03.12.2025 за посиланням: <https://www.nerc.gov.ua/news/oprilyudnyuyetsa-proyekt-postanovi-scho-mae-oznaki-regulator-akta-zmin-do-timchasovogo-poradku-viznach-obsyagiv-kupivli-ee-na-rinku-ee-elektropostachalnikami-ta-osr-na-perehidnij-period>.

Додатки:

1) Зауваження та пропозиції до проекту рішення, що має ознаки регуляторного акта, – постанови Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг «Про внесення Змін до Тимчасового порядку визначення обсягів купівлі електричної енергії на ринку електричної енергії електропостачальниками та операторами систем розподілу на перехідний період», в 1 прим.

2) Копія довіреності на представника АТ «ЕКУ», в 1 прим.

З повагою,

Представник АТ «ЕКУ» за довіреністю

Олександр ПРИЛЄПОВ



№2921/25 від 15.12.2025
Підписано: ПРИЛЄПОВ ОЛЕКСАНДР АРКАДІЙОВИЧ (Головний
юрисконсульт відділу регуляторного забезпечення)
Організація (установа): АТ "ЕНЕРГЕТИЧНА КОМПАНІЯ УКРАЇНИ"
Сертифікат: 2DBD5940D955E12A040000002961060065752300
Дійсний з 03.12.2025 по 03.12.2026

**Пропозиції учасника ринку –
АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО "ЕНЕРГЕТИЧНА КОМПАНІЯ УКРАЇНИ"
(ЄДРПОУ 32984271, ЕІС-код 62X136951590554L)**

**до 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	Редакція АТ «ЕКУ»	Обґрунтування
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			
<p>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:</p>	<p>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:</p>	<p>Залишити в чинній редакції</p>	<p>В сегменті ринку кінцевих споживачів державної та комунальної форми власності складається ситуація з ознаками дій, що можуть кваліфікуватися як дискримінаційні або антиконкурентні, з наслідками у вигляді недоотриманих прибутків. Так, енергопостачальні компанії, що при побудові стратегії участі в тендерній компанії 2025-2026 врахували зміни, визначені цією постановою, вимушені або покривати ризики за рахунок збільшення маржинальної складової (що робить їх цінові пропозиції непривабливими на фоні пропозицій постачальників, що знехтували змінами), або взагалі відмовлятися від участі в аукціонах, умови яких не передбачають можливість</p>

<p>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;</p> <p>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.</p>	<p>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;</p> <p>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.</p>		<p>розрахунку вартості електричної енергії у відповідності до погодинних обсягів споживання.</p>
<p>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:</p>	<p>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</p>		

<p>1) протягом розрахункового місяця – з використанням середньодобового обсягу споживання електричної енергії ($E_{a,D}^{спож.}$) 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 ($k_{t,D}^{стим}$), згідно з формулою:</p> $E_{t,D}^a = E_{a,D}^{спож.} \times k_{t,D}^{стим}, \text{ кВт}$ <p>год</p> <p>де: $k_{t,D}^{стим} = \frac{PDAM_{z,t}}{\sum PDAM_{z,t}}$ – погодинний стимулюючий коефіцієнт, у відносних одиницях з точністю до шести цифр після коми;</p> <p>t – година доби D місяця M;</p> <p>$PDAM_{z,t}$ – 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;</p> <p>$\sum PDAM_{z,t}$ - сума всіх середньорічних погодинних значень $PDAM_{z,t}$;</p>	<p>відповідної доби D місяця M наступним чином:</p> <p>1) протягом розрахункового місяця – з використанням середньодобового обсягу споживання електричної енергії ($E_{a,D}^{спож.}$) 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 ($k_{t,D}^{стим}$), згідно з формулою:</p> $E_{t,D}^a = E_{a,D}^{спож.} \times k_{t,D}^{стим}, \text{ кВт}$ <p>год</p> <p>де: $k_{t,D}^{стим} = \frac{PDAM_{z,t}}{\sum PDAM_{z,t}}$ – погодинний стимулюючий коефіцієнт, у відносних одиницях з точністю до шести цифр після коми;</p> <p>t – година доби D місяця M;</p> <p>$PDAM_{z,t}$ – 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;</p> <p>$\sum PDAM_{z,t}$ - сума всіх середньорічних погодинних значень $PDAM_{z,t}$;</p> <p>Стимулюючі коефіцієнти ($k_{t,D}^{стим}$) розраховуються Оператором ринку за даними завершеного поточного календарного року</p>		
--	---	--	--

<p>2) після завершення розрахункового місяця – з використанням фактичного обсягу споживання ($E_{a,M_факт}^{спож.}$) відповідної площадки вимірювання за місяць М, а також добового коефіцієнту надходження електричної енергії (споживання «брутто») до електричних мереж ОСР ($k_{д}^{надх.}$) за відповідну добу Д місяця М та погодинних стимулюючих коефіцієнтів ($k_{t,д}^{стим.}$), за формулою:</p> $E_{t,д}^a = E_{a,M_факт}^{спож.} \times k_{д}^{надх.} \times k_{t,д}^{стим.}, \text{ кВт год}$ <p>де: $k_{д}^{надх.} = \frac{E_{д_факт}^{надх.}}{E_{M_факт}^{надх.}}$ – добовий коефіцієнт фактичного надходження електричної енергії (споживання «брутто») до електричних мереж ОСР за відповідну добу Д місяця М;</p> <p>$E_{д_факт}^{надх.}$ – фактичний обсяг надходження електричної енергії (споживання «брутто») до електричних мереж ОСР за відповідну добу Д місяця М;</p> <p>$E_{M_факт}^{надх.}$ – фактичний обсяг надходження електричної енергії (споживання «брутто») до електричних мереж ОСР за місяць М.</p> <p>Електропостачальники при укладенні договорів про постачання електричної енергії мають письмово інформувати споживачів стосовно</p>	<p>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.</p> <p>2) після завершення розрахункового місяця – з використанням фактичного обсягу споживання ($E_{a,M_факт}^{спож.}$) відповідної площадки вимірювання за місяць М, а також добового коефіцієнту надходження електричної енергії (споживання «брутто») до електричних мереж ОСР ($k_{д}^{надх.}$) за відповідну добу Д місяця М та погодинних стимулюючих коефіцієнтів ($k_{t,д}^{стим.}$), за формулою:</p> $E_{t,д}^a = E_{a,M_факт}^{спож.} \times k_{д}^{надх.} \times k_{t,д}^{стим.}, \text{ кВт год}$ <p>де: $k_{д}^{надх.} = \frac{E_{д_факт}^{надх.}}{E_{M_факт}^{надх.}}$ – добовий коефіцієнт фактичного надходження електричної енергії (споживання «брутто») до електричних мереж ОСР за відповідну добу Д місяця М;</p> <p>$E_{д_факт}^{надх.}$ – фактичний обсяг надходження електричної енергії (споживання «брутто») до електричних мереж ОСР за відповідну добу Д місяця М;</p> <p>$E_{M_факт}^{надх.}$ – фактичний обсяг надходження електричної енергії (споживання «брутто») до електричних мереж ОСР за місяць М.</p>		
--	--	--	--

<p>застосування погодинних стимулюючих коефіцієнтів з метою переходу на комерційний облік електричної енергії з використанням інтелектуальних лічильників.</p>	<p>електричних мереж ОСР за місяць М.</p> <p>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.</p>		
<p>Доповнити новим пунктом 1.14 такого змісту:</p>	<p>«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.»</p>		

Представник АТ «ЕКУ» за довіреністю

Олександр ПРИЛЄПОВ



**ГАРАНТОВАНІЙ
ПОСТАЧАЛЬНИК**

+38(050) 907-52-12

gr.postach@gmail.com

ЄДРПОУ: 44986633

03040, м. Київ, вул. Деміївська, 31, оф. 1024

вих. від «10» грудня 2025 р.
№ 2302/10/12-д

**НАЦІОНАЛЬНІЙ КОМІСІЇ, ЩО ЗДІЙСНЮЄ
ДЕРЖАВНЕ РЕГУЛЮВАННЯ У СФЕРАХ
ЕНЕРГЕТИКИ ТА КОМУНАЛЬНИХ ПОСЛУГ**

03057 м. Київ, вул. Сім'ї Бродських, 19

pechenovska@nerc.gov.ua

копія:

box@nerc.gov.ua

Цим листом ТОВАРИСТВО З ОБМЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ «ГАРАНТОВАНІЙ ПОСТАЧАЛЬНИК» (далі – Постачальник) просить розглянути та врахувати зауваження та пропозиції до проєкту рішення НКРЕКП, 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», який був опубліковано 03 грудня 2025 року на офіційному сайті НАЦІОНАЛЬНОЇ КОМІСІЇ, ЩО ЗДІЙСНЮЄ ДЕРЖАВНЕ РЕГУЛЮВАННЯ У СФЕРАХ ЕНЕРГЕТИКИ ТА КОМУНАЛЬНИХ ПОСЛУГ (посилання - <https://www.nerc.gov.ua/news/oprilyudnyuyetsa-proyekt-postanovi-scho-mae-oznaki-regulator-akta-zmin-do-timchasovogo-poradku-viznach-obsyagiv-kupivli-ee-na-rinku-ee-elektropostachalnikami-ta-osr-na-perehidnij-period>).

Додаток:

Зауваження та пропозиції до проєкту рішення НКРЕКП, що має ознаки регуляторного акта, - проєкту постанови НКРЕКП у вигляді таблиці порівняння.

**З повагою
Директор**

Євген БЕРКУНЕНКО

**Зауваження та пропозиції до проекту рішення НКРЕКП, що має ознаки регуляторного акта, - проекту 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»**

Редакція проекту рішення НКРЕКП	Зауваження та пропозиції до проекту рішення НКРЕКП	Обґрунтування
Абзац 1, пункт 1.12: «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:»	«1.12. 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» суб'єктів, які визначені в статті 2 Закону України «Про публічні закупівлі» та засновником яких є держава (в особі органів державної влади) або органи місцевого самоврядування, - до 31 грудня 2026 року включно) формуються для відповідної доби Д місяця М наступним чином:»	У проекті постанови відсутнє чітке визначення того, які саме площадки комерційного обліку підприємства, установи та організації належать до суб'єктів, що фінансуються з державного бюджету. Ненадання такого переліку або критеріїв належності створює правову невизначеність, яка може бути по-різному трактована учасниками правовідносин та призвести до негативних наслідків, зокрема до помилкового застосування положень постанови, спорів та зловживань. У зв'язку із тим, що деякі підприємства, установи та організації фінансуються з коштів, отриманих від власної діяльності та одночасно фінансуються з державного та місцевого бюджетів, то ОСР не володіє у повній мірі інформацією з якого бюджету фінансується певна площадка комерційного обліку Споживача. У зв'язку з чим може виникнути ситуація помилкового визначення ОСР площадок комерційного обліку комунальних чи державних підприємств до таких, що не фінансуються з державного чи місцевого бюджету, а здійснюють фінансування своєї діяльності із власних надходжень. Така ситуація може призвести до різного трактування окремими ОСР положень Постанови та потенційно може призвести до неоднакового застосування положень Постанови на практиці, проведення надмірних незаконних
Абзац 1, пункт 1.13: «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	«1.13. Починаючи з 01 січня 2026 року для суб'єктів, які визначені в статті 2 Закону України «Про публічні закупівлі» та засновником яких є держава (в особі органів державної влади) або органи місцевого самоврядування, - з 01 січня 2027 року) , погодинні графіки електричного навантаження для зазначених у абзаці першому пункту 1.12 площадок вимірювання,	

вимірювання, формулюються для відповідної доби Д місяця М наступним чином:»	формулюються для відповідної доби Д місяця М наступним чином:»	нарахувань та потенційних судових спорів. З метою уникнення неоднозначності пропонуємо узагальнити критерії визначення суб'єктів, які отримують відстрочку відповідно до оновленого проекту Постанови.
---	--	---

З повагою

Директор

Євген БЕРКУНЕНКО

№ 01/608 від 11.12.2025

На № _____ від _____

**Національна комісія, що здійснює
державне регулювання у сферах
енергетики та комунальних послуг**03057, м. Київ, вул. Сім'ї Бродських, 19
box@nerc.gov.ua, zhuravel@nerc.gov.ua

Товариство з обмеженою відповідальністю «Д.ТРЕЙДІНГ» висловлює свою глибоку повагу НКРЕКП та надає пропозиції до проекту постанови **«Про затвердження Змін до Тимчасового порядку визначення обсягів купівлі електричної енергії на ринку електричної енергії електропостачальниками та операторами систем розподілу на перехідний період»**, який був оприлюднений на офіційному веб-сайті НКРЕКП 03 грудня 2025 року.

Просимо врахувати подані пропозиції ТОВ «Д.ТРЕЙДІНГ» під час підготовки остаточної редакції зазначеного проекту.

Додаток: на 5 арк. в 1 прим.

Представник за довіреністю

Олег Бова

Зауваження та пропозиції до проекту постанови НКРЕКП «Про внесення Змін до Тимчасового порядку визначення обсягів купівлі електричної енергії на ринку електричної енергії систем розподілу на перехідний період»

Зміст положення (норми) чинного акта законодавства	Зміст відповідного положення (норми) проекту акта	Зауваження та пропозиції	Обґрунтування
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			
<p>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, які установа та організацій, які фінансуються з державного та місцевих бюджетів, - до 31 грудня 2026 року включно) формуються для відповідної доби Д місяця М наступним чином:</p> <p>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, обсягу споживання добу Д та середньодобового обсягу споживання відповідної площадки вимірювання,</p>	<p>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, які установа та організацій, які фінансуються з державного та місцевих бюджетів, - до 31 грудня 2026 року включно) формуються для відповідної доби Д місяця М наступним чином:</p> <p>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, обсягу споживання добу Д та середньодобового обсягу споживання відповідної площадки вимірювання,</p>	<p>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:</p> <p>.....</p>	<p>Залишити пункт 1.12 в діючій редакції, оскільки запропоновані НКРЕКП зміни до Тимчасового порядку визначення обсягів купівлі електричної енергії на ринку електричної енергії та електропостачальниками та операторами систем розподілу на перехідний період порушують норми Закону України «Про захист економічної конкуренції» (далі - Закон).</p> <p>Так, статтею 15 Закону антиконкурентними діями органів влади, органів місцевого самоврядування, органів адміністративно-господарського управління та контролю, зокрема, визнаються:</p> <p>... надання окремим суб'єктам господарювання або групам суб'єктів господарювання пільг чи інших переваг, які ставлять їх у привілейоване становище стосовно конкурентів, що призводить або може призвести до недопущення, усунення, обмеження чи спотворення конкуренції; дія, внаслідок якої окремим суб'єктам господарювання або групам суб'єктів господарювання створюються несприятливі чи</p>

<p>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 обсягом обсягів споживання до 00:00 13 числа місяця М графіків, розрахованих із застосуванням даних за М-2;</p> <p>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.</p>	<p>12 числа місяця М), з подальшим обсягом обсягів споживання до 00:00 13 числа місяця М графіків, розрахованих із застосуванням даних за М-2;</p> <p>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.</p>		<p>дискримінаційні умови діяльності порівняно з конкурентами. Враховуючи вищевикладене, надаючи підприємствам, установам та організаціям, які фінансуються з державного та місцевих бюджетів, преференцій НКРЕКП порушує норми Закону.</p> <p>Крім того, постає питання щодо коректного застосування терміна «підприємства, установи та організації, які фінансуються з державного та місцевих бюджетів», оскільки існує ризик суб'єктивного тлумачення та неоднозначного розуміння цього критерію різними учасниками ринку. Зокрема, це стосується ситуацій часткового бюджетного фінансування або статусу суб'єктів, що є державними або комунальними підприємствами.</p>
<p>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:</p> <p>1) протягом розрахункового місяця – з використанням обсягу споживання електричної енергії ($E_{a,D}^{спож.}$) відповідної площадки вимірювання, визначеного на основі фактичних даних за М-2 та М-1 (з оновленими даними до 00:00 13 числа місяця М) та стимулюючих коефіцієнтів ($k_{t,D}^{стим.}$), згідно з формулою:</p> $E_{t,D}^a = E_{a,D}^{спож.} \times k_{t,D}^{стим.}, \text{ кВт год}$	<p>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:</p> <p>1) протягом розрахункового місяця – з використанням середньодобового обсягу споживання електричної енергії ($E_{a,D}^{спож.}$) відповідної площадки вимірювання, визначеного на основі фактичних даних за М-2 та М-1 (з оновленими даними до 00:00 13 числа місяця М) та стимулюючих коефіцієнтів ($k_{t,D}^{стим.}$), згідно з формулою:</p> $E_{t,D}^a = E_{a,D}^{спож.} \times k_{t,D}^{стим.}, \text{ кВт год}$	<p>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:</p> <p>....</p>	<p>Залишити абзац перший пункту 1.13 в діючій редакції.</p> <p>Обґрунтування наведене вище.</p>

<p>де: $k_{t,D}^{стим} = \frac{PDAM_{z,t}}{\sum PDAM_{z,t}}$ – погодинний стимулюючий коефіцієнт, у відносних одиницях з точністю до шести цифр після коми;</p> <p>t – година доби D місяця M;</p> <p>$PDAM_{z,t}$ – 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;</p> <p>$\sum PDAM_{z,t}$ – сума всіх середньорічних значень $PDAM_{z,t}$;</p>	<p>де: $k_{t,D}^{стим} = \frac{PDAM_{z,t}}{\sum PDAM_{z,t}}$ – погодинний стимулюючий коефіцієнт, у відносних одиницях з точністю до шести цифр після коми;</p> <p>t – година доби D місяця M;</p> <p>$PDAM_{z,t}$ – 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;</p> <p>$\sum PDAM_{z,t}$ – сума всіх середньорічних погодинних значень $PDAM_{z,t}$;</p> <p>Стимулюючі коефіцієнти ($k_{t,D}^{стим}$) 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.</p> <p>2) після завершення розрахункового місяця – з використанням фактичного обсягу споживання ($E_{a,M,факт}^{спож.}$) відповідної площадки вимірювання за місяць M, а також добового коефіцієнту надходження електричної енергії (споживання «брутто») до електричних мереж ОСР ($k_D^{надх}$) за відповідну добу D місяця M та погодинних стимулюючих коефіцієнтів ($k_{t,D}^{стим}$), за формулою:</p> <p>$E_{t,D} = E_{a,M,факт}^{спож.} \times k_D^{надх} \times k_{t,D}^{стим}$, кВт·год</p>
<p>де: $k_{t,D}^{стим} = \frac{PDAM_{z,t}}{\sum PDAM_{z,t}}$ – погодинний стимулюючий коефіцієнт, у відносних одиницях з точністю до шести цифр після коми;</p> <p>t – година доби D місяця M;</p> <p>$PDAM_{z,t}$ – 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;</p> <p>$\sum PDAM_{z,t}$ – сума всіх середньорічних погодинних значень $PDAM_{z,t}$;</p>	<p>де: $k_{t,D}^{стим} = \frac{PDAM_{z,t}}{\sum PDAM_{z,t}}$ – погодинний стимулюючий коефіцієнт, у відносних одиницях з точністю до шести цифр після коми;</p> <p>t – година доби D місяця M;</p> <p>$PDAM_{z,t}$ – 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;</p> <p>$\sum PDAM_{z,t}$ – сума всіх середньорічних погодинних значень $PDAM_{z,t}$;</p> <p>Стимулюючі коефіцієнти ($k_{t,D}^{стим}$) 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.</p> <p>2) після завершення розрахункового місяця – з використанням фактичного обсягу споживання ($E_{a,M,факт}^{спож.}$) відповідної площадки вимірювання за місяць M, а також добового коефіцієнту надходження електричної енергії (споживання «брутто») до електричних мереж ОСР ($k_D^{надх}$) за відповідну добу D місяця M та погодинних стимулюючих коефіцієнтів ($k_{t,D}^{стим}$), за формулою:</p> <p>$E_{t,D} = E_{a,M,факт}^{спож.} \times k_D^{надх} \times k_{t,D}^{стим}$, кВт·год</p>

<p>де: $k_{Д}^{надх} = \frac{E_{Д_факт}^{надх}}{E_{М_факт}^{надх}}$ – добовий коефіцієнт фактичного надходження електричної енергії (споживання «брутто») до електричних мереж ОСР за відповідну добу Д місяця М;</p> <p>$E_{Д_факт}^{надх}$ – фактичний обсяг надходження електричної енергії (споживання «брутто») до електричних мереж ОСР за відповідну добу Д місяця М;</p> <p>$E_{М_факт}^{надх}$ – фактичний обсяг надходження електричної енергії (споживання «брутто») до електричних мереж ОСР за місяць М.</p> <p>Електропостачальники при укладенні договорів про постачання електричної енергії мають письмово інформувати споживачів стосовно застосування погодинних коефіцієнтів з метою переходу на комерційний облік електричної енергії з використанням інтелектуальних лічильників.</p>	<p>електричних мереж ОСР за відповідну добу Д місяця М;</p> <p>$E_{Д_факт}^{надх}$ – фактичний обсяг надходження електричної енергії (споживання «брутто») до електричних мереж ОСР за відповідну добу Д місяця М;</p> <p>$E_{М_факт}^{надх}$ – фактичний обсяг надходження електричної енергії (споживання «брутто») до електричних мереж ОСР за місяць М.</p> <p>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.</p>	
<p>Доповнити новим пунктом 1.14 такого змісту:</p>	<p>«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 нарастаючим підсумком та відповідними фактичними значеннями даних по кожній площадці вимірювання групи «а» споживача, отриманими на кінець</p>	<p>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 за кожну розрахункову годину не більше ніж $\pm 5\%$ між оперативними значеннями даних нарастаючим підсумком та відповідними фактичними значеннями даних по</p>
		<p>Відповідно до Правил ринку розрахунковим періодом на ринку електричної енергії є період у 60 хвилин, щодо якого визначаються ціна та обсяги купівлі-продажу електричної енергії на ринку електричної енергії.</p> <p>Електропостачальники під час прогнозування обсягів купівлі-продажу електричної енергії користуються оперативними даними комерційного обліку, точність даних якого впливає на обсяг небалансів</p>

	<p>кожної доби розрахункового місяця та/або на момент кожного зчитування фактичних даних з лічильників за цей період.»</p>	<p>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.</p>	<p>та фінансові зобов'язання постачальників.</p>
--	--	--	--

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

03057, м. Київ, вул. Сім'ї Бродських, 19

Gorodysky@nerc.gov.ualkovtun@nerc.gov.uahryb@nerc.gov.uapechenovska@nerc.gov.ua

ТОВ «ЕНЕРДЖІ 365» є учасником ринку електричної енергії та здійснює господарську діяльність з постачання електричної енергії споживачу.

Національною комісією, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, розроблено проект рішення НКРЕКП, що має ознаки регуляторного акта, – постанова НКРЕКП «Про затвердження Змін до Тимчасового порядку визначення обсягів купівлі електричної енергії на ринку електричної енергії електропостачальниками та операторами систем розподілу на перехідний період».

Користуючись своїм правом, надаємо зауваження та пропозиції до Проекту постанови в друкованому та електронному вигляді у форматах doc, docx за формою згідно з додатком 1 до Порядку проведення відкритого обговорення проектів рішень Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, затвердженого постановою НКРЕКП від 30 червня 2017 року № 866.

Додатки:

1. Додаток 1 до Порядку проведення відкритого обговорення проектів рішень Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, затвердженого постановою НКРЕКП від 30 червня 2017 року № 866.

Директор
ТОВ «ЕНЕРДЖІ 365»

Підлісний Ю.С.

Зауваження та пропозиції до проекту рішення НКРЕКП, що має ознаки регуляторного акту - 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»

Редакція проекту рішення НКРЕКП	Зауваження та пропозиції до проекту рішення НКРЕКП	Обґрунтування
<p>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:.....</p>	<p>1.13. Починаючи з 01 січня 2026 року (а для підприємств, установ та організацій, що відповідають ознакам, зазначеним в ст.2 Закону України «Про публічні закупівлі» , - 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:.....(далі по тексту проекту).</p>	<p>Уточнюється поняття «підприємств, установ та організацій, які фінансуються з державного та місцевих бюджетів», і приводиться у відповідність до ст. Закону України «Про публічні закупівлі». Це спрощує для оператора системи процедуру ідентифікації підприємств, на які поширюється запроваджувана зміна, та усуває різночитання, оскільки учасники ринку, в тому числі оператори системи, не мають чіткого розуміння джерела фінансування того чи іншого підприємства.</p>

«12» грудня 2025 року

Директор Підлісний Ю.С.

ТОВАРИСТВО З ОБМЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ
«ЗАПОРІЖЖЯЕЛЕКТРОПОСТАЧАННЯ»
вул. Олександрівська, 35, м. Запоріжжя
69011, тел.: +38 061 228-22-20
E-mail: canc@zpep.com.ua; <http://zpep.com.ua>
Код ЄДРПОУ 42093239



LIMITED LIABILITY COMPANY
«ZAPORIZHYAELECTROPOSTACHANNYA»
35, Oleksandrivska St., Zaporizhzhia
69011, tel.: +38 061 228-22-20
E-mail: canc@zpep.com.ua; <http://zpep.com.ua>
EDRPOU 42093239

12.12.2025 № 5486

На № _____ від _____

**Національна комісія, що здійснює
державне регулювання у сферах
енергетики та комунальних послуг
Голові Комісії
ВЛАСЕНКУ Юрію**

Адреса: вул. Сім'ї Бродських, 19, м.Київ, 03057
box@nerc.gov.ua

Пропозиції до проекту постанови

На виконання вимог Порядку проведення відкритого обговорення проєктів рішень НКРЕКП, затвердженого постановою від 30.06.2017 №866, надає пропозиції до 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», надаємо пропозиції щодо внесення змін.

Додаток.

1. Додаток 1 до Порядку проведення відкритого обговорення проєктів рішень НКРЕКП «Зауваження та пропозиції до проєкту рішення НКРЕКП, що має ознаки регуляторного акту» на 2 аркушах.

Заступник директора з КП

Євген ЗІНЧЕНКО

Стрижак
093-833-91-70

ЗАУВАЖЕННЯ

та пропозиції до проекту рішення НКРЕКП, що має ознаки регуляторного акту

Редакція проекту рішення НКРЕКП	Зауваження та пропозиції до проекту рішення НКРЕКП	Обґрунтування
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 (а для площадок вимірювання групи «а» підприємств, установ та організацій, які фінансуються з державного та місцевих бюджетів, - до 31 грудня 2026	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 включені до єдиного реєстру розпорядників та одержувачів бюджетних коштів опублікованого на сайті Державної	З метою визначення єдиного підходу до визначення установ та організацій які фінансуються з державних та місцевих бюджетів, пропонується брати інформацію помісячно, станом на 01 число місяця з офіційних джерел, а саме з Єдиного реєстру розпорядників та одержувачів бюджетних коштів опублікованого на сайті Державної казначейської служби України https://www.treasury.gov.ua/unifie-register-search Дана зміна дозволить зробити процедуру визначення повністю прозорою без можливості маніпулювання, різного трактування як для споживачів, постачальників електричної енергії, операторів систем розподілу. Єдиний реєстр розпорядників та одержувачів бюджетних коштів ведеться відповідно до Порядку формування Єдиного реєстру

року включно) формуються для відповідної доби Д місяця М наступним чином:	казначейської служби України, - до 31 грудня 2026 року включно) формуються для відповідної доби Д місяця М наступним чином:	розпорядників бюджетних коштів та одержувачів бюджетних коштів, затвердженого наказом Міністерства фінансів України від 22 грудня 2011 року № 1691 (зі змінами). Цей нормативний документ визначає правила формування реєстру, який містить дані про всіх учасників бюджетного процесу, що отримують кошти з бюджету, і ведеться Державною казначейською службою України.
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:	1.13. Починаючи з 01 січня 2026 року (а для площадок вимірювання групи «а» підприємств, установ та організацій, які включені до єдиного реєстру розпорядників та одержувачів бюджетних коштів опублікованого на сайті Державної казначейської служби України, - 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:	

Заступник директора з КП

Євген ЗІНЧЕНКО

"12" грудня 2025



Національна енергетична компанія

вул. С. Петлюри, 25, м. Київ, 01032,
тел.: +38 044 238-38-38, факс: +38 044 238-32-64,
e-mail: nec-kanc@ua.energy, web: ua.energy,
код ЄДРПОУ 00100227



Національна комісія, що здійснює
державне регулювання у сферах
енергетики та комунальних послуг

№ _____

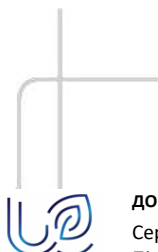
Про надання пропозицій до проекту
постанови НКРЕКП, що має ознаки
регуляторного акту

ПРАТ «НЕК «УКРЕНЕРГО» як Адміністратором комерційного обліку в установленому порядку опрацьовано проект 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», оприлюднений на вебсайті НКРЕКП від 03 грудня 2025 року. Порівняльна таблиця з пропозиціями та обґрунтуваннями додається (Додаток).

Додаток: Зауваження та пропозиції до проекту рішення НКРЕКП, що має ознаки регуляторного акта, – проекту 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» на 6 арк.

Директор з комерційного обліку
Карпенко О.В.

А.Биков
(044) 249-13-35



ДОКУМЕНТ ПІДПИСАНО КЕП

Сертифікат 3FAA9288358EC003040000007BA53100C615D600

Підписувач Карпенко Олександр Володимирович

Дійсний з 01.07.2024 0:00:00 по 30.06.2026 23:59:59

НЕК "Укренерго"



Вих. № 01/76476

від 14.12.2025

**Зауваження та пропозиції до проекту рішення НКРЕКП, що має ознаки регуляторного акта, – проекту 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»**

Редакція проекту рішення НКРЕКП	Зауваження та пропозиції до проекту рішення НКРЕКП	Обґрунтування
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		
<p>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:</p> <p>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</p>	<p>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 30 червня 2026 року включно) формуються для відповідної доби Д місяця М наступним чином:</p> <p>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</p>	<p>Обов’язковість норми для погодинного обліку електричної енергії для категорій споживачів з приєднаною потужністю електроустановок 150 кВт і більше та середньомісячним обсягом споживання за попередні 12 розрахункових періодів для діючих електроустановок або заявленим обсягом споживання електричної енергії для нових електроустановок 50 тис.кВт.год і більше - діє з 2010 року (Постанова НКРЕКП від 04.02.2010 №105).</p> <p>Попередження про впровадження стимулюючого профілю було надано завчасно (Постанова НКРЕКП від 10.12.2024 № 2079, від 22.07.2025 № 1104).</p> <p>Подальше значне відтермінування запровадження стимулюючих профілів для споживачів, які протягом 15(!) років ігнорували вимоги НКРЕКП ставить під удар репутацію НКРЕКП та може викликати негативну реакцію від добросовісних споживачів, які встановили облік.</p> <p>Пропонується надати останнє (!) відтермінування, терміном на 6 місяців, виключно для підприємств, які не встигли встановити облік в 2025 році, за умови що такий облік дійсно буде встановлений в першій половині 2026 року (виділяється фінансування, проводяться закупівлі, виконуються роботи).</p>

<p>місяця М графіків, розрахованих із застосуванням даних за М-2;</p> <p>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.</p>	<p>місяця М графіків, розрахованих із застосуванням даних за М-2;</p> <p>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.</p> <p>3) для площадок вимірювання групи «а» підприємств, установ та організацій, що фінансуються з державного та місцевих бюджетів – застосовується усереднений профіль групи «а» референтної групи площадок з відповідними ознаками, що розраховується відповідним ОСР, виключно за умови:</p> <ul style="list-style-type: none"> - наявності узгодженої з відповідним ОСР програми модернізації вузлів обліку площадки, з терміном її виконання до 30 червня 2026 року. Програма модернізації надається до ОСР в електронній формі, підписаною КЕП відповідної бюджетної організації; - щомісячного надання до ОСР звіту щодо стану виконання узгодженої програми модернізації (виділення коштів, організації та проведення процедури закупівлі, виконання робіт). <p>а) протягом розрахункового місяця – з використанням середньодобового обсягу споживання електричної енергії ($E_{a,Д}^{спож.}$) 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 коефіцієнтів профілів площадок з виміряними валідованими даними референтної групи підприємств, установ та організацій, що фінансуються з державного та місцевих бюджетів ($k_{t,Д}^{СТИМ}$) згідно з формулою:</p>	<p>Зазначений підхід дозволяє застосувати до площадок кращий профіль з однорідним споживанням, який надасть можливість зекономити кошти та направити їх на улаштування обліку відповідно до вимог Кодексу комерційного обліку.</p> <p>Пропонується надати останнє відтермінування, терміном на 6 місяців, виключно для підприємств, які не встигли встановити облік в 2025 році, за умови що такий облік дійсно буде встановлений в першій половині 2026 року (виділяється фінансування, проводяться закупівлі, виконуються роботи).</p>
---	---	--

	$E_{t,D}^a = E_{a,D}^{\text{спож.}} \times K_{t,D}^{\text{а.прий}}, \text{ кВт год}$ <p>де:</p> $K_{t,D}^{\text{а.прий}} = \frac{\sum_r E_{t,D}^{\text{а.реф прий}}}{\sum_r E_D^{\text{а.реф прий}}}$ <p>$\sum_r E_{t,D}^{\text{а.реф прий}}$ – сумарний обсяг прийому площадок комерційного обліку всіх площадок референтної групи за інтервал часового ряду t; $\sum_r E_D^{\text{а.реф прий}}$ – сумарний обсяг прийому площадок комерційного обліку всіх площадок референтної групи за добу D. t – година доби D місяця M;</p> <p>б) після завершення розрахункового місяця – з використанням фактичного обсягу споживання ($E_{a,M_факт}^{\text{спож.}}$) відповідної площадки вимірювання за місяць M та погодинних коефіцієнтів профілів площадок з виміряними валідованими даними референтної групи підприємств, установ та організацій, що фінансуються з державного та місцевих бюджетів ($K_{t,M}^{\text{а.прий}}$)</p> $E_{t,M}^a = E_{a,M_факт}^{\text{спож.}} \times K_{t,M}^{\text{а.прий}}$ <p>де:</p> $K_{t,M}^{\text{а.прий}} = \frac{\sum_r E_{t,M}^{\text{а.реф прий}}}{\sum_r E_M^{\text{а.реф прий}}}$ <p>$\sum_r E_{t,M}^{\text{а.реф прий}}$ – сумарний обсяг прийому площадок комерційного обліку всіх площадок референтної групи за інтервал часового ряду t; $\sum_r E_M^{\text{а.реф прий}}$ – сумарний обсяг прийому площадок комерційного обліку всіх площадок референтної групи за місяць M.</p>	
<p>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</p>	<p>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 01 липня 2026 року), погодинні графіки електричного навантаження для зазначених у абзаці першому пункту 1.12</p>	<p>Обов'язковість норми для погодинного обліку електричної енергії для категорій споживачів з приєднаною потужністю електроустановок 150 кВт і більше та середньомісячним обсягом споживання за попередні 12 розрахункових періодів для діючих електроустановок або заявленим обсягом</p>

площадок вимірювання, формуються для відповідної доби D місяця M 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 $M-2$ та $M-1$ (з коригуванням графіків за оновленими даними до 00:00 13 числа місяця M) 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 ($E_{a,M,\text{факт}}$) відповідної площадки вимірювання за місяць M , а також добового коефіцієнту надходження електричної енергії

площадок вимірювання, формуються для відповідної доби D місяця M 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 $M-2$ та $M-1$ (з коригуванням графіків за оновленими даними до 00:00 13 числа місяця M) 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 **відповідного дня 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 АКО за даними завершеного поточного результатами торгів на РДН календарного року для кожної години доби (з урахуванням 23- та 25-годинних днів переходу на літній/зимовий час) та оприлюднюються до 17:00 дня $D-1$ 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 ($E_{a,M,\text{факт}}$) відповідної площадки

споживання електричної енергії для нових електроустановок 50 тис.кВт.год і більше - діє з 2010 року (Постанова НКРЕКП від 04.02.2010 №105).

Попередження про впровадження стимулюючого профілю було надано завчасно (Постанова НКРЕКП від 10.12.2024 № 2079, від 22.07.2025 № 1104).

Подальше значне відтермінування запровадження стимулюючих профілів для споживачів, які протягом 15(!) років ігнорували вимоги НКРЕКП ставить під удар репутацію НКРЕКП та може викликати негативну реакцію від добросовісних споживачів, які встановили облік.

Стимулюючі коефіцієнти були призначені для спонукання суб'єктів – багаторічних порушників вимог НПА НКРЕКП, що не виконали відповідну норму Кодексу комерційного обліку до встановлення лічильників з інтервальним обліком, і не мають бути «зручними» або прогнозованими для їх електропостачальників.

Відповідно до статті 74 Закону «Про ринок електричної енергії» комерційний облік на ринку електричної енергії організовується адміністратором комерційного обліку та здійснюється постачальниками послуг комерційного обліку. Оператор ринку не є суб'єктом, організації або здійснення комерційного обліку, в тому числі не може бути стороною формування будь-яких профілів комерційного обліку. Інформація щодо цін РДН є публічною, і не потребує окремої участі Оператора Ринку в їх обробці.

<p>(споживання «брутто») до електричних мереж ОСР ($k_{\text{Д}}^{\text{надх}}$) за відповідну добу Д місяця М та погодинних стимулюючих коефіцієнтів ($k_{t,\text{Д}}^{\text{стим}}$), за формулою:</p> $E_{t,\text{Д}}^{\text{а}} = E_{\text{а,М_факт}}^{\text{спож.}} \times k_{\text{Д}}^{\text{надх.}} \times k_{t,\text{Д}}^{\text{стим}}, \text{ кВт год}$ <p>де: $k_{\text{Д}}^{\text{надх}} = \frac{E_{\text{Д_факт}}^{\text{надх.}}}{E_{\text{М_факт}}^{\text{надх.}}}$ – добовий коефіцієнт фактичного надходження електричної енергії (споживання «брутто») до електричних мереж ОСР за відповідну добу Д місяця М;</p> <p>$E_{\text{Д_факт}}^{\text{надх.}}$ – фактичний обсяг надходження електричної енергії (споживання «брутто») до електричних мереж ОСР за відповідну добу Д місяця М;</p> <p>$E_{\text{М_факт}}^{\text{надх.}}$ – фактичний обсяг надходження електричної енергії (споживання «брутто») до електричних мереж ОСР за місяць М.</p> <p>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.</p>	<p>вимірювання за місяць М, а також добового коефіцієнту надходження електричної енергії (споживання «брутто») до електричних мереж ОСР ($k_{\text{Д}}^{\text{надх}}$) за відповідну добу Д місяця М та погодинних стимулюючих коефіцієнтів ($k_{t,\text{Д}}^{\text{стим}}$), за формулою:</p> $E_{t,\text{Д}}^{\text{а}} = E_{\text{а,М_факт}}^{\text{спож.}} \times k_{\text{Д}}^{\text{надх.}} \times k_{t,\text{Д}}^{\text{стим}}, \text{ кВт год}$ <p>де: $k_{\text{Д}}^{\text{надх}} = \frac{E_{\text{Д_факт}}^{\text{надх.}}}{E_{\text{М_факт}}^{\text{надх.}}}$ – добовий коефіцієнт фактичного надходження електричної енергії (споживання «брутто») до електричних мереж ОСР за відповідну добу Д місяця М;</p> <p>$E_{\text{Д_факт}}^{\text{надх.}}$ – фактичний обсяг надходження електричної енергії (споживання «брутто») до електричних мереж ОСР за відповідну добу Д місяця М;</p> <p>$E_{\text{М_факт}}^{\text{надх.}}$ – фактичний обсяг надходження електричної енергії (споживання «брутто») до електричних мереж ОСР за місяць М.</p> <p>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.</p>	
<p>«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</p>	<p>1.14. До площадок основних споживачів групи «а», у яких не забезпечено погодинний облік на межі з субспоживачами групи «б» (з сумарним обсягом споживання менше 10 % від загального обсягу відбору площадки основного споживача), за умови регулярного надходження даних комерційного обліку з точок на межі з оператором системи та з</p>	<p>Норма несе декларативний характер і не містить жодних механізмів відповідальності.</p> <p>У разі залишення цієї норми пропонуємо додати важелі впливу на відповідальність ППКО за її невиконання.</p> <p>Пропонуємо визначити норму, яка б врегулювала поступове запровадження стимулюючих профілів до складних площадок.</p>

вимірювання групи «а» споживача, отриманими на кінець кожної доби розрахункового місяця та/або на момент кожного зчитування фактичних даних з лічильників за цей період.»	субспоживачами групи «а» стимулюючий профіль не застосовується до 1 січня 2026 року.	
---	--	--

«12» грудня 2025 року Карпенко О.В.



МІНІСТЕРСТВО ЕНЕРГЕТИКИ УКРАЇНИ
АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО «ОПЕРАТОР РИНКУ»

вул. Симона Петлюри, 27 / м. Київ / 01032

k
w

Національна комісія, що здійснює
державне регулювання у сферах
енергетики та комунальних послуг

Про надання пропозицій до
проекту постанови

АТ «Оператор ринку» надає зауваження та пропозиції до схваленого 02.12.2025 на засіданні Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг (далі – НКРЕКП), та оприлюдненого 03.12.2025 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» (додаються).

Додаток: на 3 арк. в 1 прим.

Генеральний директор

Олександр ГАВВА



№ 01-41/2776 від 12.12.2025

АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО "ОПЕРАТОР РИНКУ"

Підписувач та дата підписання:

Гавва Олександр Олександрович 12.12.2025

Сертифікат:

5B5EB6E0BEF1B83004000000270600009C160000

Дійсний:

з 28.03.2025 по 28.03.2027

ДРП 205-01-63

Додаток
до листа АТ «Оператор ринку»

Зауваження та пропозиції до 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», що має ознаки регуляторного акта

Редакція проекту рішення НКРЕКП	Зауваження та пропозиції до проекту рішення НКРЕКП	Обґрунтування
<p>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:</p> <p>1) протягом розрахункового місяця – з використанням середньодобового обсягу споживання електричної енергії ($E_{a,D}^{спож.}$) 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 ($k_{t,D}^{стим}$), згідно з формулою:</p> $E_{t,D}^a = E_{a,D}^{спож.} \times k_{t,D}^{стим}, \text{ кВт год}$ <p>де: $k_{t,D}^{стим} = \frac{PDAM_{z,t}}{\sum PDAM_{z,t}}$ – погодинний стимулюючий коефіцієнт, у відносних одиницях з точністю до шести цифр після коми;</p>	<p>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:</p> <p>1) протягом розрахункового місяця – з використанням середньодобового обсягу споживання електричної енергії ($E_{a,D}^{спож.}$) 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 ($k_i^{стим}$), згідно з формулою:</p> $E_{i,D}^a = E_{a,D}^{спож.} \times k_i^{стим}, \text{ кВт год}$ <p>де: $k_i^{стим}$ – погодинний стимулюючий коефіцієнт, який визначається у відносних одиницях з точністю до шести цифр після коми за формулою:</p> $k_i^{стим} = \frac{PDAM_{z,i}}{\sum PDAM_{z,t}}$	<p>Пропонується скоригувати формули розрахунку погодинного стимулюючого коефіцієнту та середнього арифметичного значення погодинних цін на РДН з метою однозначного розуміння вимог Тимчасового порядку.</p> <p>Крім того, АТ «Оператор ринку» висловлює застереження щодо використання погодинних стимулюючих коефіцієнтів, яке може ускладнити формування фактичного погодинного зведеного балансу адміністратором комерційного обліку</p>



№ 01-41/2776 від 12.12.2025

АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО "ОПЕРАТОР РИНКУ"

Підписувач та дата підписання:

Гавва Олександр Олександрович 12.12.2025

Сертифікат:

5B5EB6E0BEF1B83004000000270600009C160000

Дійсний:

з 28.03.2025 по 28.03.2027

<p>t – година доби D місяця M;</p> <p>$PDAM_{z,t}$ – 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;</p> <p>$\sum PDAM_{z,t}$ - сума всіх середньорічних погодинних значень $PDAM_{z,t}$;</p> <p>Стимулюючі коефіцієнти ($k_{t,D}^{стим}$) 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.</p> <p>2) після завершення розрахункового місяця – з використанням фактичного обсягу споживання ($E_{a,M_факт}^{спож.}$) відповідної площадки вимірювання за місяць M, а також добового коефіцієнту надходження електричної енергії (споживання «брутто») до електричних мереж ОСР ($k_D^{надх.}$) за відповідну добу D місяця M та погодинних стимулюючих коефіцієнтів ($k_{t,D}^{стим}$), за формулою:</p> <p>$E_{t,D}^a = E_{a,M_факт}^{спож.} \times k_D^{надх.} \times k_{t,D}^{стим}$, кВт·год</p>	<p>i - година, для якої здійснюється розрахунок;</p> <p>$PDAM_{z,i}$ – середнє арифметичне значення погодинних цін на РДН у відповідній годині i торгової зони z за попередній календарний рік (з урахуванням переходу на літній/зимовий час), грн/МВт·год;</p> <p>$\sum PDAM_{z,t}^-$ – сума всіх середньорічних погодинних значень $PDAM_{z,t}^-$;</p> <p>Стимулюючі коефіцієнти ($k_i^{стим}$) розраховуються оператором ринку за даними завершеного календарного року, що є попереднім до року, для якого здійснюється розрахунок, для кожної години доби (з урахуванням 23- та 25-годинних днів переходу на літній/зимовий час) та оприлюднюються щорічно на його власному вебсайті не пізніше 01 січня календарного року, для якого здійснюється розрахунок, у вигляді часового ряду, що містить 25 значень.</p> <p>2) після завершення розрахункового місяця – з використанням фактичного обсягу споживання ($E_{a,M_факт}^{спож.}$) відповідної площадки вимірювання за місяць M, а також добового коефіцієнту надходження електричної енергії (споживання «брутто») до електричних мереж ОСР ($k_D^{надх.}$) за відповідну добу D місяця M та погодинних стимулюючих коефіцієнтів ($k_i^{стим}$), за формулою:</p> <p>$E_{t,D}^a = E_{a,M_факт}^{спож.} \times k_D^{надх.} \times k_i^{стим}$, кВт·год</p>	
---	---	--

<p>де: $k_D^{\text{надх}} = \frac{E_{D, \text{факт}}^{\text{надх}}}{E_{M, \text{факт}}^{\text{надх}}}$ – добовий коефіцієнт фактичного надходження електричної енергії (споживання «брутто») до електричних мереж ОСР за відповідну добу Д місяця М;</p> <p>$E_{D, \text{факт}}^{\text{надх}}$ – фактичний обсяг надходження електричної енергії (споживання «брутто») до електричних мереж ОСР за відповідну добу Д місяця М;</p> <p>$E_{M, \text{факт}}^{\text{надх}}$ – фактичний обсяг надходження електричної енергії (споживання «брутто») до електричних мереж ОСР за місяць М.</p> <p>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.</p>	<p>де: $k_D^{\text{надх}} = \frac{E_{D, \text{факт}}^{\text{надх}}}{E_{M, \text{факт}}^{\text{надх}}}$ – добовий коефіцієнт фактичного надходження електричної енергії (споживання «брутто») до електричних мереж ОСР за відповідну добу Д місяця М;</p> <p>$E_{D, \text{факт}}^{\text{надх}}$ – фактичний обсяг надходження електричної енергії (споживання «брутто») до електричних мереж ОСР за відповідну добу Д місяця М;</p> <p>$E_{M, \text{факт}}^{\text{надх}}$ – фактичний обсяг надходження електричної енергії (споживання «брутто») до електричних мереж ОСР за місяць М.</p> <p>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.</p>	
---	---	--

Генеральний директор АТ «Оператор ринку»

Олександр ГАВВА



сумиобленерго
Акціонерне Товариство

вул. Івана Сірка, 7, м. Суми, 40035
т. 0542 659 449, т./ф. 0542 786 425 • e-mail: kanc@soe.com.ua
www.soe.com.ua

Дата ... 10.12.2025
№ ... 51/13494

**Голові Національної комісії, що здійснює
державне регулювання у сферах
енергетики та комунальних послуг
Юрію ВЛАСЕНКУ**

вул. Сім'ї Бродських, 19, м. Київ, 03057

Щодо надання пропозицій

Шановний пане Юрію!

АТ "СУМИОБЛЕНЕРГО" надає Зауваження та пропозиції до проєкту, що має ознаки регуляторного акта, – 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»

З повагою,

Юрій Склема
Директор комерційний

008488

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

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

Редакція проєкту рішення НКРЕКП	Зауваження та пропозиції до проєкту рішення НКРЕКП	Обґрунтування
<p>«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.»</p>	<p>п. 1.14. вилучити</p>	<p>Виконання даного пункту проєкту рішення НКРЕКП не можливе під час дії воєнного стану в Україні та до останнього дня місяця, наступного за місяцем припинення або скасування воєнного стану. Оскільки існує багато площадок комерційного обліку групи "а", розрахунок по яким здійснюється з відрахуванням від обсягу даної площадки обсягів споживання субспоживачів групи "б". До 1 числа наступного за розрахунковим, поки не зняті фактичні показники лічильника по субспоживачам, не можливо визначити їх обсяг для оперативного розрахунку з відхиленнями в 5% від фактичних обсягів через постійне знищення ворогом підприємств, перевезенням на більш безпечні території, несталі режими роботи та інше. Також відсутність тривалий час зв'язку з лічильником через роботу засобів радіоелектронної боротьби, постійні тривалі</p>

		відключення світла по графікам ГПВ, ГАВ та пошкодження систем розподілу через бойові дії на території Сумської області суттєво впливають на розрахунки по даним площадкам комерційного обліку.
--	--	--

«10» грудня 2025 року  Склема Юрій Миколайович

(підпис) (прізвище, ім'я та по батькові)

ХАРКІВСЬКА МІСЬКА РАДА
КОМУНАЛЬНЕ ПІДПРИЄМСТВО
«ХАРКІВСЬКІ ТЕПЛОВІ МЕРЕЖІ»
вул. Мефодіївська, буд. 11, м. Харків, 61037
тел.: (057) 341-41-40
e-mail: hts@hts.kh.ua, web: www.hts.kharkov.ua
код ЄДРПОУ: 31557119



08.12.2025 № 07-32/10250

на № _____ від _____

Національна комісія, що здійснює
державне регулювання у сферах
енергетики та комунальних послуг

Щодо подання пропозицій до проекту постанови
НКРЕКП «Про внесення змін до Тимчасового
порядку визначення обсягів купівлі електричної
енергії на ринку електричної енергії
електропостачальниками та операторами
системи розподілу на перехідний період її»

Комунальне підприємство «Харківські теплові мережі», керуючись чинним законодавством, подає свої зауваження та пропозиції до проекту постанови Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг (НКРЕКП) «Про внесення змін до Тимчасового порядку визначення обсягів купівлі електричної енергії на ринку електричної енергії електропостачальниками та операторами системи розподілу на перехідний період її» (далі – Проект).

Підприємство звертається з проханням розглянути запропоновані зміни та відтермінувати застосування стимулюючого коефіцієнту не лише для установ та організацій що фінансуються з бюджету, але й для підприємств що здійснюють постачання теплової енергії, надають послуги з постачання теплової енергії, гарячої води, централізованого водопостачання та водовідведення.

Враховуючи обсяги споживання електричної підприємствами ТКЕ та скрутне фінансове становище таких підприємств, які надають свої послуги за тарифами що не є економічно обґрунтованими (зокрема населенню) та не мають необхідних коштів для забезпечення комерційного обліку відповідно до вимог ККО, застосування стимулюючого коефіцієнту призведе до збільшення заборгованості підприємств ТКЕ перед постачальника електричної енергії, а відтермінування на рік дасть час для приведення обліку у відповідність до вимог ККО.

Додаток: Пропозиції до проекту рішення НКРЕКП на 2 арк. в 1 прим.

З повагою

Директор фінансовий

Пономаренко

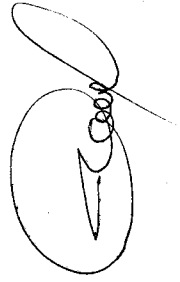
Ігор ГОРИШНІЙ

Пропозиції до проекту 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) проекту акта	Зауваження та пропозиції до проекту НКРЕКП	Обґрунтування
<p style="text-align: center;">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</p>			
<p style="text-align: center;">1. Загальні положення</p>			
<p>1.12. Погодинні графіки електричного навантаження для кожної з площорок 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 нарастаючим 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 площорок вимірювання групи «а» підприємств, установ та організацій, які фінансуються з державного та місцевих бюджетів, які відповідають доби Д місяця М наступним чином:</p>	<p>1.12. Погодинні графіки електричного навантаження для кожної з площорок 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 нарастаючим 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 площорок 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:</p>	<p>1.12. Погодинні графіки електричного навантаження для кожної з площорок 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 нарастаючим 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 площорок вимірювання групи «а» підприємств, установ та організацій, які фінансуються з державного та місцевих бюджетів, а також підприємств що здійснюють постачання теплової енергії, надають послуги з постачання теплової енергії, гарячої води, централізованого водопостачання та водовідведення - до 31 грудня 2026 року включно) формуються для відповідної доби Д місяця М наступним чином:</p>	<p>Підприємство просить відтермінувати введення норм щодо стимулюючого коефіцієнту, для підприємств що здійснюють постачання теплової енергії, надають послуги з постачання теплової енергії, гарячої води, централізованого водопостачання та водовідведення, так як враховуючи обсяги споживання електричної енергії підприємства та скрутне фінансове становище підприємств, які надають свої послуги за тарифами що не є економічно обґрунтованими (зокрема населенню) та не мають необхідних коштів для забезпечення комерційного обліку відповідно до вимог ККО, застосування стимулюючого коефіцієнту призведе до збільшення заборгованості підприємств ТКЕ перед постачальника електричної</p>
<p>1.13. Починаючи з 01 січня</p>	<p>1.13. Починаючи з 01 січня</p>	<p>1.13. Починаючи з 01 січня</p>	

2026 року, погодинні графіки електричного навантаження для зазначених у пункті 1.12 площадок вимірювання формуються для відповідної доби Д місяця М наступним чином:	2026 року (а для підприємств, установ та організацій, які фінансуються з державного та місцевих бюджетів, а також підприємств що здійснюють постачання теплової енергії, надають послуги з постачання теплової енергії, гарячої води, централізованого водопостачання та водовідведення - 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: електричної енергії мають письмово інформувати споживачів стосовно застосування погодинних стимулюючих коефіцієнтів з метою переходу на комерційний облік електричної енергії з використанням інтелектуальних лічильників.	2026 року (а для підприємств, установ та організацій, які фінансуються з державного та місцевих бюджетів, а також підприємств що здійснюють постачання теплової енергії, надають послуги з постачання теплової енергії, гарячої води, централізованого водопостачання та водовідведення - 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: електричної енергії мають письмово інформувати споживачів стосовно застосування погодинних стимулюючих коефіцієнтів з метою переходу на комерційний облік електричної енергії з використанням інтелектуальних лічильників.	енергії, а відтермінування на рік дасть час для приведення обліку у відповідність до вимог ККО.
--	--	--	---

08 грудня 2025



Ігор ГОРІШНІЙ

ТОВАРИСТВО З ОБМЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ
«ЯСНО+»

вул. Джонса Гарета, 8, літера 20Д, м. Київ, 04119, Україна

Код ЄДРПОУ: 45179093

12.12.2025 №24/5/11/6/70703

на № _____ від _____



**Національній комісії, що здійснює
державне регулювання у сферах
енергетики та комунальних послуг**

**03057, м. Київ
вул. Сім'ї Бродських, 19**

ТОВ «ЯСНО+» опрацювало проєкт, що має ознаки регуляторного акту, – 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», у зв'язку з чим направляємо свої зауваження та пропозиції.

Додаток: на 4 арк. в 1 прим.

Представник за довіреністю

Станіслав ЧЕРКАВСЬКИЙ

Поладич Н.П.
066-102-62-70

**Зауваження та пропозиції до проекту рішення НКРЕКП, що має ознаки регуляторного акту, – 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»**

Редакція проєкту рішення НКРЕКП	Зауваження та пропозиції до проєкту рішення НКРЕКП	Обґрунтування
Тимчасовий порядок визначення обсягів купівлі електричної енергії на ринку електричної енергії електропостачальниками та операторами систем розподілу на перехідний період, затверджений постановою НКРЕКП від 28.12.2018 № 2118		
1. Загальні положення		
<p>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:</p> <p>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</p>	Залишити в чинній редакції.	<p>Запропонована редакція змін фактично нівелює зміст цих змін, одночасно створюючи певні привілеї для однієї категорії споживачів порівняно з іншими, що не відповідає основним принципам та завданням Регулятора. Водночас запровадження такого критерію виключення, як термін «підприємства, установи та організації, які фінансуються з державного та місцевих бюджетів», веде до суб’єктивного оцінювання і можливості множинного трактування такого критерію різними учасниками ринку, наприклад, у разі часткового фінансування з державного чи місцевого бюджету, або просто комунального підприємства. Так, для визначення відповідності такому критерію оператори системи розподілу, на яких покладається обов’язок застосування критеріїв і, як наслідок, застосування чи незастосування стимулюючих коефіцієнтів можуть не мати достовірної та актуальної інформації щодо наявності фінансування споживача за рахунок певних видів бюджету. Більше того, таке фінансування може бути затверджено/надано споживачу вже в періоді календарного року, за рішенням певного розпорядника бюджетних коштів, місцевих органів влади тощо. Одночасно з цим статистика встановлення споживачами на своїх площадках АСКОВЕ з моменту впровадження змін до Тимчасового порядку відображає рівномірний відсоток реагування на зміни та необхідність впровадження АСКОВЕ як серед споживачів-бюджетників, так й серед інших споживачів, а саме: в період</p>

<p>до 00:00 13 числа місяця М графіків, розрахованих із застосуванням даних за М-2;</p> <p>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.</p>		<p>з 01.08.2025 по 01.12.2025 (за 4 місяці) загалом 19 % площадок споживачів Товариства, які віднесені до групи «а» та не мали АСКОЕ, впровадили АСКОЕ, зокрема бюджетні організації – 22 %. Отже, наведене, на думку Товариства, підтверджує необхідність застосування стимулюючих коефіцієнтів виключно одночасно до всіх категорій споживачів.</p>
<p>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:</p> <p>1) протягом розрахункового місяця – з використанням середньодобового обсягу споживання електричної енергії ($E_{a,D}^{спож.}$) 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 ($k_{t,D}^{стим}$), згідно з формулою:</p> $E_{t,D}^a = E_{a,D}^{спож.} \times k_{t,D}^{стим}, \text{ кВт год}$ <p>де: $k_{t,D}^{стим} = \frac{PDAM_{z,t}}{\sum PDAM_{z,t}}$ – погодинний стимулюючий коефіцієнт, у відносних одиницях з точністю до шести цифр після коми;</p> <p>t – година доби Д місяця М;</p> <p>$PDAM_{z,t}$ – 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;</p>	<p>Залишити в чинній редакції.</p>	<p>Обґрунтування аналогічні до п.1.12</p>

<p>$\sum PDAM_{z,t}$ - сума всіх середньорічних погодинних значень $PDAM_{z,t}$;</p> <p>Стимулюючі коефіцієнти ($k_{t,D}^{стим}$) 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.</p> <p>2) після завершення розрахункового місяця – з використанням фактичного обсягу споживання ($E_{a,M_факт}^{спож.}$) відповідної площадки вимірювання за місяць М, а також добового коефіцієнту надходження електричної енергії (споживання «брутто») до електричних мереж ОСР ($k_D^{надх}$) за відповідну добу Д місяця М та погодинних стимулюючих коефіцієнтів ($k_{t,D}^{стим}$), за формулою:</p> $E_{t,D}^a = E_{a,M_факт}^{спож.} \times k_D^{надх.} \times k_{t,D}^{стим}, \text{ кВт год}$ <p>де: $k_D^{надх} = \frac{E_{D_факт}^{надх.}}{E_{M_факт}^{надх.}}$ – добовий коефіцієнт фактичного надходження електричної енергії (споживання «брутто») до електричних мереж ОСР за відповідну добу Д місяця М;</p> <p>$E_{D_факт}^{надх.}$ – фактичний обсяг надходження електричної енергії (споживання «брутто») до електричних мереж ОСР за відповідну добу Д місяця М;</p> <p>$E_{M_факт}^{надх.}$ – фактичний обсяг надходження електричної енергії (споживання «брутто») до електричних мереж ОСР за місяць М.</p> <p>Електропостачальники при укладенні договорів про постачання електричної енергії мають письмово інформувати споживачів стосовно застосування</p>	<p>Стимулюючі коефіцієнти ($k_{t,D}^{стим}$) 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 16:00 30 грудня календарного року у вигляді часового ряду, що містить 25 значень.</p>	<p>Відповідно до таймлайну процесів проведення торгів і розрахунків на РДН та ВДР на сайті Оператора ринку (Організація торгів на РДН/ВДР Оператор ринку), оприлюднення результатів торгів на РДН відбувається до 14:00 Д-1. Отже, необхідні дані для розрахунку стимулюючих коефіцієнтів, а саме ціни РДН у кожну годину доби за календарний рік, будуть оприлюднені вже 30 грудня 2025 року. Разом із цим, для функцій прогнозування та організації закупівлі електроенергії учасникам ринку вже за Д-2 (тобто 30 грудня) необхідно виконати розрахунки та сформулювати погодинні обсяги закупівлі на 01 січня.</p>
---	---	---

погодинних стимулюючих коефіцієнтів з метою переходу на комерційний облік електричної енергії з використанням інтелектуальних лічильників.		
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.	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 за кожну годину 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.	Постачальники під час щодобового прогнозування закупівлі електроенергії використовують оперативні дані комерційного обліку корисного відпуску за найближчі останні розрахункові періоди (дні), на якість яких, у свою чергу, впливає точність саме оперативних даних комерційного обліку електроенергії, а не даних, сформованих наростаючим підсумком. Якість оперативних даних в кінцевому підсумку прямо впливає на небаланси та витрати постачальників, зокрема й ПУП, – на балансуєчому ринку. Розрахунковим періодом на ринку електроенергії є година. Відповідно, всі операції щодо купівлі-продажу, а також небаланси електроенергії розраховуються за годину. Наявність інтервального обліку має на меті забезпечити якість комерційного обліку та достовірність даних.

Представник за довіреністю

Станіслав ЧЕРКАВСЬКИЙ