

ОБҐРУНТУВАННЯ

щодо прийняття постанови НКРЕКП «Про затвердження Змін до Тимчасового порядку визначення обсягів купівлі електричної енергії на ринку електричної енергії електропостачальниками та операторами систем розподілу на перехідний період»

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

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

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

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

централізованого розрахунку величини стимулюючих коефіцієнтів;

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

На засіданні НКРЕКП, що проводилось у формі відкритого слухання **02 грудня 2025 року**, було розглянуто та прийнято рішення щодо схвалення проекту постанови НКРЕКП.

Відповідно до пункту 11.7 Регламенту Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, затвердженого постановою НКРЕКП від 06 грудня 2016 року № 2133, та з метою одержання зауважень і пропозицій від фізичних, юридичних осіб, їх об'єднань та інших заінтересованих осіб, проєкт постанови НКРЕКП разом із матеріалами, оприлюднено на офіційному вебсайті НКРЕКП.

22 та 23 грудня 2025 року в режимі онлайн відеоконференції відбулося відкрите обговорення зауважень та пропозицій, наданих до проєкту рішення НКРЕКП.

Протокол від 22.12.2025 № 195-П проведення відкритого обговорення отриманих пропозицій та зауважень разом з таблицею узгоджених позицій до проєкту рішення НКРЕКП, оприлюднено на офіційному вебсайті НКРЕКП.

Враховуючи зазначене, Департамент із регулювання відносин у сфері енергетики пропонує прийняти постанову НКРЕКП «Про затвердження Змін до



НКРЕКП
КЕП: Огньов А. В. 24.12.2025 13:36
3FAA9288358EC00304000000A2901E0091E7E800
Сертифікат дійсний з 01.10.2025 до 01.10.2027 09:17

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

Директор Департаменту
із регулювання відносин у сфері енергетики

Андрій ОГНЬОВ



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

ПОСТАНОВА

Київ

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

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

ПОСТАНОВЛЯЄ:

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

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

Голова НКРЕКП

Юрій ВЛАСЕНКО

ЗАТВЕРДЖЕНО
Постанова НКРЕКП
№ _____

Зміни

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

У главі 1:

1) у пункті 1.12:

абзац перший після слова «включно» доповнити знаками та словами «(крім випадків, визначених цим пунктом)»;

після пункту 2 доповнити трьома новими абзацами такого змісту:

«Передбачений цим пунктом порядок формування погодинних графіків електричного навантаження застосовується до 31 грудня 2026 року включно:

для площадок вимірювання групи «а» підприємств, установ та організацій, які включені до Єдиного реєстру розпорядників та одержувачів бюджетних коштів (далі – Реєстр), з 01 січня 2026 року за умови наявності інформації про них у відкритій частині Реєстру:

для підприємств, установ та організацій, інформація про які у Реєстрі відсутня або доступ до такої інформації обмежений, з 1-го числа місяця, у якому такі підприємства, установи та організації надали до оператора системи документальне підтвердження одержання бюджетними коштами від зареєстрованих у Реєстрі розпорядників цих коштів.»;

2) пункт 1.13 викласти в такій редакції:

«1.13. Починаючи з 01 січня 2026 року, погодинні графіки електричного навантаження ($E_{i,Д}^a$) для зазначених в абзаці першому пункту 1.12 площадок вимірювання формуються для відповідної доби Д місяця М таким чином (крім випадків, визначених цією главою):

1) 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 стимулюючих коефіцієнтів ($k_i^{стим}$), згідно з формулою:

$$E_{i,Д}^a = E_{a,Д}^{спож.} \times k_i^{стим}, \text{ кВт}\cdot\text{год},$$

де $k_i^{стим}$ – погодинний стимулюючий коефіцієнт, який визначається у відносних одиницях з точністю до чотирьох цифр після коми за формулою

$$k_i^{\text{стим}} = \frac{PDAM_{z,i}}{\sum_{i=1}^{24} PDAM_{z,i}};$$

i – година, для якої здійснюється розрахунок;

$PDAM_{z,i}$ – 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.

Округлення значень $k_i^{\text{стим}}$ до чотирьох цифр після коми має здійснюватися таким чином, щоб сума цих значень з першої до 24 години дорівнювала одиниці.

Стимулюючі коефіцієнти ($k_i^{\text{стим}}$) 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;

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

$$E_{i,D}^a = E_{a,M_{\text{факт}}}^{\text{спож.}} \times k_D^{\text{надх.}} \times k_i^{\text{стим}}, \text{ кВт·год},$$

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

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

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

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

Починаючи з 01 січня 2027 року, включно, передбачений цим пунктом порядок формування погодинних графіків електричного навантаження застосовується для площадок вимірювання групи «а» підприємств, установ та організацій, визначених в абзацах п'ятому та шостому пункту 1.12 цієї глави.

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.»;

3) доповнити двома новими пунктами такого змісту:

«1.14. Для площадок комерційного обліку групи «а», обладнаних інтелектуальними лічильниками на всій комерційній межі 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 кожного розрахункового місяця та/або на момент кожного зчитування фактичних даних з лічильників за цей період. Будь-які відхилення даних комерційного обліку з таких площадок більше ніж $\pm 5\%$ мають оформлятися відповідним актом. За запитом такий акт надається заінтересованим сторонам.

1.15. Для площадок вимірювання групи «а» основних споживачів, на комерційній межі яких з оператором системи основний споживач та/або ОСР (як ВТКО) забезпечили ТКО засобами погодинного комерційного обліку з дистанційним зчитуванням та передачею даних відповідно до вимог Кодексу, а також до яких приєднані площадки вимірювання групи «б» або групи «а» субспоживачів, не обладнані або частково обладнані інтелектуальними лічильниками з наявними функціями інтервального обліку та дистанційного зчитування даних комерційного обліку, погодинні графіки електричного навантаження за відповідну добу Д місяця М формуються таким чином:

1) протягом розрахункового місяця М – із застосуванням коефіцієнтів нормованого на одиницю погодинного добового графіка сальдованого надходження електричної енергії (споживання бруто) до технологічних електричних мереж основного споживача за відповідну добу Д, визначеного з використанням даних з наявних інтелектуальних лічильників на комерційній межі такої площадки та середньодобового обсягу споживання відповідної площадки вимірювання основного споживача, визначеного на основі сертифікованих обсягів споживання у місяцях М-2 та М-1 (після їх формування, але не пізніше 12 числа місяця М), з подальшим обов'язковим коригуванням до 00:00 13 числа місяця М графіків, розрахованих із застосуванням даних за М-2;

2) після завершення розрахункового місяця М – із застосуванням нормованого на одиницю погодинного місячного графіка сальдованого надходження електричної енергії до технологічних електричних мереж основного споживача, визначеного з використанням даних з наявних інтелектуальних лічильників на комерційній межі такої площадки, та

фактичного обсягу споживання відповідної площадки основного споживача за місяць М.

Погодинні графіки електричного навантаження площадок вимірювання субспоживачів формуються відповідно до цього Порядку залежно від групи таких площадок.».

Порівняльна таблиця до проєкту рішення, що має ознаки регуляторного акта, – проєкту постанови НКРЕКП
«Про затвердження Змін до Тимчасового порядку визначення обсягів купівлі електричної енергії на ринку електричної енергії електропостачальниками та операторами систем розподілу на перехідний період»

Зміст положення (норми) чинного акта законодавства	Зміст положень нової редакції
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 <i>М</i> 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 <i>Д</i> місяця <i>М</i> наступним чином: 1) протягом розрахункового місяця <i>М</i> – з використанням нормованого на одиницю погодинного добового графіка надходження електричної енергії (споживання «брутто») до електричних мереж ОСР за відповідну добу <i>Д</i> та середньодобового обсягу споживання відповідної площадки вимірювання, визначеного на основі сертифікованих обсягів споживання у місяцях <i>М-2</i> та <i>М-1</i> (після їх формування, але не пізніше 12 числа місяця <i>М</i>), з подальшим обов’язковим коригуванням до 00:00 13 числа місяця <i>М</i> графіків, розрахованих із застосуванням даних за <i>М-2</i>; 2) після завершення розрахункового місяця <i>М</i> – з використанням нормованого на одиницю погодинного місячного графіка надходження електричної енергії (споживання «брутто») до електричних мереж ОСР та обсягу споживання відповідної площадки за місяць <i>М</i>.	1.12. Погодинні графіки електричного навантаження для кожної з площадок вимірювання групи «а», оперативні дані з яких більш ніж за 10 діб місяця <i>М</i> по одній або кількох точках комерційного обліку були заміщені або за наростаючим підсумком не відповідали фактичним даним чи вимогам Кодексу комерційного обліку електричної енергії щодо гарантованого погодинного зчитування, щодобового формування та передачі даних до АКО, для розрахункових періодів до 31 грудня 2025 року включно (крім випадків, визначених цим пунктом) формуються для відповідної доби <i>Д</i> місяця <i>М</i> наступним чином: 1) протягом розрахункового місяця <i>М</i> – з використанням нормованого на одиницю погодинного добового графіка надходження електричної енергії (споживання «брутто») до електричних мереж ОСР за відповідну добу <i>Д</i> та середньодобового обсягу споживання відповідної площадки вимірювання, визначеного на основі сертифікованих обсягів споживання у місяцях <i>М-2</i> та <i>М-1</i> (після їх формування, але не пізніше 12 числа місяця <i>М</i>), з подальшим обов’язковим коригуванням до 00:00 13 числа місяця <i>М</i> графіків, розрахованих із застосуванням даних за <i>М-2</i>; 2) після завершення розрахункового місяця <i>М</i> – з використанням нормованого на одиницю погодинного місячного графіка надходження електричної енергії (споживання «брутто») до електричних мереж ОСР та обсягу споживання відповідної площадки за місяць <i>М</i>.

	Передбачений цим пунктом порядок формування погодинних графіків електричного навантаження застосовується до 31 грудня 2026 року включно: для площадок вимірювання групи «а» підприємств, установ та організацій, які включені до Єдиного реєстру розпорядників та одержувачів бюджетних коштів (далі – Реєстр), з 01 січня 2026 року за умови наявності інформації про них у відкритій частині Реєстру: для підприємств, установ та організацій, інформація про які у Реєстрі відсутня або доступ до такої інформації обмежений, з 1-го числа місяця, в якому такі підприємства, установи та організації надали до оператора системи документальне підтвердження одержання бюджетними коштами від зареєстрованих у Реєстрі розпорядників цих коштів.
1.13. Починаючи з 01 січня 2026 року, погодинні графіки електричного навантаження для зазначених у пункті 1.12 площадок вимірювання формуються для відповідної доби Д місяця М наступним чином: 1) протягом розрахункового місяця – з використанням середньодобового обсягу споживання електричної енергії ($E_{a,D}^{\text{спож.}}$) відповідної площадки вимірювання, визначеного на основі фактичних даних за М-2 та М-1 (з коригуванням графіків за оновленими даними до 00:00 13 числа місяця М) та погодинних стимулюючих коефіцієнтів ($k_{t,D}^{\text{стим}}$), згідно з формулою: $E_{t,D}^a = E_{a,D}^{\text{спож.}} \times k_{t,D}^{\text{стим}}, \text{ кВт} \cdot \text{год}$	1.13. Починаючи з 01 січня 2026 року, погодинні графіки електричного навантаження ($E_{i,D}^a$) для зазначених у абзаці першому пункту 1.12 площадок вимірювання формуються для відповідної доби Д місяця М наступним чином (крім випадків, визначених цією главою): 1) протягом розрахункового місяця – з використанням середньодобового обсягу споживання електричної енергії ($E_{a,D}^{\text{спож.}}$) відповідної площадки вимірювання, визначеного на основі фактичних даних за М-2 та М-1 (з коригуванням графіків за оновленими даними до 00:00 13 числа місяця М) та погодинних стимулюючих коефіцієнтів ($k_i^{\text{стим}}$), згідно з формулою: $E_{i,D}^a = E_{a,D}^{\text{спож.}} \times k_i^{\text{стим}}, \text{ кВт} \cdot \text{год}$

де: $k_{t,D}^{\text{стим}} = \frac{PDAM_{z,t}}{\sum PDAM_{z,t}}$ – погодинний стимулюючий коефіцієнт, у відносних одиницях з точністю до шести цифр після коми;

t – година доби D місяця M ;

$PDAM_{z,t}$ – середньорічна ціна електричної енергії на РДН, що склалася у відповідній годині t та зоні z протягом попереднього календарного року (з урахуванням переходу на літній/зимовий час), грн/МВт·год;

$\sum PDAM_{z,t}$ - сума всіх середньорічних погодинних значень $PDAM_{z,t}$.

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

де: $k_i^{\text{стим}}$ – погодинний стимулюючий коефіцієнт, який визначається у відносних одиницях з точністю до чотирьох цифр після коми за формулою:

$$k_i^{\text{стим}} = \frac{PDAM_{z,i}}{\sum_{i=1}^{24} PDAM_{z,i}}$$

i - година, для якої здійснюється розрахунок;

$PDAM_{z,i}$ – 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;

Округлення значень $k_i^{\text{стим}}$ до чотирьох цифр після коми має здійснюватися таким чином, щоб сума цих значень з першої до 24 години дорівнювала одиниці.

Стимулюючі коефіцієнти ($k_i^{\text{стим}}$) 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.

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

$E_{t,D}^a = E_{a,M_факт}^{спож.} \times k_D^{надх.} \times k_{t,D}^{стим}, \text{ кВт год}$ 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; $E_{D_факт}^{надх.}$ – фактичний обсяг надходження електричної енергії (споживання «брутто») до електричних мереж ОСР за відповідну добу Д місяця М; $E_{M_факт}^{надх.}$ – фактичний обсяг надходження електричної енергії (споживання «брутто») до електричних мереж ОСР за місяць М. 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.».	$E_{\epsilon i,D}^a = E_{a,M_факт}^{спож.} \times k_D^{надх.} \times k_i^{стим}, \text{ кВт год}$ 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; $E_{D_факт}^{надх.}$ – фактичний обсяг надходження електричної енергії (споживання «брутто») до електричних мереж ОСР за відповідну добу Д місяця М; $E_{M_факт}^{надх.}$ – фактичний обсяг надходження електричної енергії (споживання «брутто») до електричних мереж ОСР за місяць М. Починаючи з 01 січня 2027 року включно передбачений цим пунктом порядок формування погодинних графіків електричного навантаження застосовується для площадок вимірювання групи «а» підприємств, установ та організацій, визначених у абзацах п'ятому та шостому пункту 1.12 цієї глави. 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.
Доповнити новим пунктом 1.14 такого змісту:	1.14. Для площадок комерційного обліку групи «а» обладнаних інтелектуальними лічильниками на всій комерційній межі 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 кожного розрахункового місяця та/або на момент кожного зчитування фактичних даних з лічильників за цей період. Будь-які відхилення даних комерційного обліку з таких

	площадок більше ніж $\pm 5 \%$ мають оформлятися відповідним актом. За запитом такий акт надається заінтересованим сторонам.
Доповнити новим пунктом 1.15 такого змісту:	1.15. Для площадок вимірювання групи «а» основних споживачів, на комерційній межі яких з оператором системи основний споживач та/або ОСР (як ВТКО) забезпечили ТКО засобами погодинного комерційного обліку з дистанційним зчитуванням та передачею даних відповідно до вимог Кодексу, а також до яких приєднані площадки вимірювання групи «б» або групи «а» субспоживачів, не обладнані або частково обладнані інтелектуальними лічильниками з наявними функціями інтервального обліку та дистанційного зчитування даних комерційного обліку, погодинні графіки електричного навантаження за відповідну добу Д місяця М формуються таким чином: 1) протягом розрахункового місяця М – із застосуванням коефіцієнтів нормованого на одиницю погодинного добового графіка сальдованого надходження електричної енергії (споживання брутто) до технологічних електричних мереж основного споживача за відповідну добу Д, визначеного з використанням даних з наявних інтелектуальних лічильників на комерційній межі такої площадки та середньодобового обсягу споживання відповідної площадки вимірювання основного споживача, визначеного на основі сертифікованих обсягів споживання у місяцях М-2 та М-1 (після їх формування, але не пізніше 12 числа місяця М), з подальшим обов’язковим коригуванням до 00:00 13 числа місяця М графіків, розрахованих із застосуванням даних за М-2; 2) після завершення розрахункового місяця М – з застосуванням нормованого на одиницю погодинного місячного графіка сальдованого надходження електричної енергії до технологічних електричних мереж основного споживача, визначеного з використанням даних з наявних інтелектуальних лічильників на комерційній межі такої площадки, та фактичного обсягу споживання відповідної площадки основного споживача за місяць М.

	Погодинні графіки електричного навантаження площадок вимірювання субспоживачів формуються відповідно до цього Порядку залежно від групи таких площадок.
--	---