



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

вул. Сім'ї Бродських, 19, м. Київ, 03057, тел.: (044) 204 48 27, (044) 204 70 27,
e-mail: box@nerc.gov.ua, вебсайт: www.nerc.gov.ua,
код згідно з ЄДРПОУ 39369133

**Міністерство економіки, довкілля та
сільського господарства України**

Національна комісія, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг (далі – НКРЕКП), розглянула лист Міністерства економіки, довкілля та сільського господарства України (далі – Мінекономіки) від 19.09.2025 № 3322-07/63877-07 щодо визначення обсягів споживання електричної енергії при проведенні публічних закупівель у сфері електроенергетики та в межах компетенції повідомляє.

У цілях адаптації законодавства України до законодавства ЄС, що є важливою складовою поступового поглиблення співпраці та економічної інтеграції України з ЄС, та з метою виконання Концепції впровадження «розумних мереж» в Україні до 2035 року та Плану заходів щодо реалізації цієї концепції, схвалених розпорядженням Кабінету Міністрів України від 14.10.2022 № 908-р., а також Стратегії розвитку розподіленої генерації на період до 2035 року і операційного плану заходів з її реалізації у 2024 – 2026 роках, затверджених розпорядженням Кабінету Міністрів України від 18.07.2024 № 713-р, НКРЕКП передбачила у Кодексі комерційного обліку електричної енергії, затвердженому постановою НКРЕКП від 14.03.2018 № 311 (далі – Кодекс), вимоги щодо впровадження інтелектуальних лічильників та систем обліку електричної енергії, які, в тому числі, поширюються на бюджетні установи як споживачів електричної енергії.

Так, відповідно до пункту 4.4.12 глави 4.4 розділу IV Кодексу площадки комерційного обліку групи «а» мають бути забезпечені інтелектуальними лічильниками, що встановлені на комерційній межі цієї площадки комерційного обліку та функціонують у складі автоматизованої системи, з гарантованим автоматичним щодобовим дистанційним зчитуванням інтервальних результатів вимірювання, формуванням та передачею до адміністратора комерційного обліку (далі – АКО) валідованих погодинних фактичних даних комерційного обліку електричної енергії, відповідно до вимог цього Кодексу.

Водночас згідно з пунктом 2.7.5 глави 2.7 розділу II Кодексу сторона, відповідальна за точку комерційного обліку (далі – ВТКО) відповідальна за безперервність процесів вимірювання, формування та передачі даних комерційного обліку для відповідних точок комерційного обліку згідно з регламентами та



UB
НКРЕКП
№11983/17.3.2/7-25 від 13.10.2025
КЕП: Слободян Р. О. 13.10.2025 15:19
3FAA9288358EC00304000000CFA939007315D900
Сертифікат дійсний з 18.09.2024 до 18.09.2026 08:48

протоколами інформаційної взаємодії учасників ринку щодо обміну даними комерційного обліку, що забезпечується за власний кошт та власними силами або шляхом укладення договору з постачальником послуг комерційного обліку відповідно до вимог цього Кодексу, якщо інше не встановлено законом.

При цьому дії щодо забезпечення комерційного обліку електричної енергії, які вимагаються нормативно-правовими актами, здійснюються за рахунок ВТКО, якщо інше не встановлено законом (пункт 5.6.1 глави 5.6 розділу V Кодексу).

Таким чином, непобутові споживачі (у тому числі, бюджетні установи) як ВТКО мають виконувати вимоги Кодексу щодо впровадження інтелектуальних лічильників електричної енергії, інтегрованих до відповідних автоматизованих систем комерційного обліку електричної енергії (далі – АСКОЕ), на належних їм об'єктах за власний кошт.

Поряд з цим інформуємо, що на сьогодні процедура визначення погодинних, добових та місячних обсягів купівлі електричної енергії електропостачальниками на оптовому ринку електричної енергії регулюється Тимчасовим порядком визначення обсягів купівлі електричної енергії на ринку електричної енергії електропостачальниками та операторами систем розподілу на перехідний період, затвердженим постановою НКРЕКП від 28.12.2018 № 2118 (далі – Тимчасовий порядок).

З метою запровадження механізму економічного стимулювання споживачів до встановлення інтелектуальних лічильників на площадках вимірювання групи «а», де не виконуються вимоги Кодексу, постановою НКРЕКП від 22.07.2025 № 1104 до Тимчасового порядку внесені відповідні зміни, які передбачають з 01.01.2026 формування погодинних графіків електричного навантаження для зазначених у пункті 1.12 глави 1 Тимчасового порядку площадок вимірювання з використанням погодинних стимулюючих коефіцієнтів.

Наголошуємо, що зазначені стимулюючі коефіцієнти можуть застосовуватись виключно при формуванні погодинних графіків електричного навантаження споживачів з площадками вимірювання групи «а», оперативні дані з яких більш ніж за 10 діб розрахункового місяця (М) по одній або кількох точках комерційного обліку були заміщені або за наростаючим підсумком не відповідали фактичним даним чи вимогам Кодексу щодо гарантованого погодинного зчитування, щодобового формування та передачі даних до АКО.

З 01.01.2026 вартість закупівлі електропостачальниками електричної енергії для таких площадок вимірювання споживачів буде визначатись на підставі погодинних графіків електричного навантаження цих площадок вимірювання, сформованих відповідно до пункту 1.13 глави 1 Тимчасового порядку, що в підсумку матиме наслідком здорожчання електричної енергії для площадок (об'єктів) таких споживачів.

Разом з тим на виконання вимог пункту 1.13 глави 1 Тимчасового порядку електропостачальники при укладенні договорів про постачання електричної енергії мають письмово інформувати споживачів стосовно застосування погодинних стимулюючих коефіцієнтів з метою переходу споживачів на комерційний облік електричної енергії з використанням інтелектуальних лічильників.

З іншого боку, наявність АСКОЕ за площадками групи «а» дає можливість формувати та застосовувати замовниками фактичну ціну на електричну енергію, яка відповідає реальному графіку споживання електроенергії об'єктом споживача, що

дозволяє уникнути збільшення ціни договору у зв'язку з використанням погодинних графіків електричного навантаження таких площадок, сформованих з урахуванням пункту 1.13 глави 1 Тимчасового порядку.

Враховуючи зазначене, пропонуємо Мінекономіки надати роз'яснення учасникам публічних закупівель електричної енергії, що у випадку закупівлі електричної енергії з 01.01.2026 споживачами, визначеними у пункту 1.12 глави 1 Тимчасового порядку, у порядку розрахунку (зміни) ціни за одиницю електричної енергії проекту договору слід враховувати погодинний фактичний обсяг споживання електричної енергії у відповідному розрахунковому періоді, визначений з урахуванням вимог пункту 1.13 глави 1 Тимчасового порядку.

Водночас за необхідності отримання додаткових роз'яснень чи проведення консультацій з порушених питань НКРЕКП готова організувати відповідну нараду з представниками Мінекономіки. У випадку доцільності організації такої наради просимо повідомити бажану дату та час її проведення, а також список уповноважених представників від Мінекономіки.

Член НКРЕКП

Руслан СЛОБОДЯН