

ОБґРУНТУВАННЯ

щодо схвалення проєкту рішення, що має ознаки регуляторного акта, – постанови НКРЕКП «Про затвердження Змін до Кодексу комерційного обліку електричної енергії»

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) належить затвердження кодексу комерційного обліку електричної енергії.

Законом визначено, що Кодекс комерційного обліку розробляється і адмініструється оператором системи передачі (НЕК «Укренерго») та затверджується Регулятором.

НЕК «Укренерго» листом від 01.04.2024 № 01/19396, направив до НКРЕКП проєкт розроблених змін до Кодексу комерційного обліку, необхідних для виконання НЕК «Укренерго», як адміністратором комерційного обліку, своїх функцій, зокрема щодо розробки, погодження та затвердження на виконання вимог кодексу комерційного обліку нормативних документів адміністратора комерційного обліку (положень, інструкцій, регламентів, методик, порядків, процедур тощо), які врегульовують, зокрема технічні та адміністративні питання використання програмного комплексу Датахаб на ринку електричної енергії.

Враховуючи зазначене, Департамент із регулювання відносин у сфері енергетики пропонує:

1. Схвалити проєкт постанови НКРЕКП «Про внесення змін до Кодексу комерційного обліку електричної енергії»;
2. Оприлюднити проєкт постанови НКРЕКП «Про внесення змін до Кодексу комерційного обліку електричної енергії» на офіційному вебсайті НКРЕКП з метою одержання зауважень та пропозицій від інших органів державної влади, фізичних та юридичних осіб, їх об'єднань та інших заінтересованих осіб.

Директор Департаменту із
регулювання відносин у сфері енергетики

Андрій ОГНЬОВ



UB
НКРЕКП
№764-17.3.1/24 від 04.04.2024
КЕП: Огньов А. В. 04.04.2024 11:56
3FAA9288358EC00304000000A2901E00EC42C400
Сертифікат дійсний з 16.10.2023 до 16.10.2025 14:28



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

ПОСТАНОВА

Київ

Про затвердження Змін до
Кодексу комерційного обліку
електричної енергії

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 Кодексу комерційного обліку електричної енергії, затвердженого постановою Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, від 14 березня 2018 року № 311, 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

Валерій ТАРАСЮК

ЗАТВЕРДЖЕНО
Постанова Національної комісії,
що здійснює державне
регулювання у сферах
енергетики та комунальних
послуг

№ _____

**Зміни
до Кодексу комерційного обліку електричної енергії**

1. У розділі II:

1) у главі 2.2:

після пункту 2.2.4 доповнити новим пунктом 2.2.5 такого змісту:

«2.2.5. АКО відповідає за розробку нормативних документів (положень, інструкцій, регламентів, методик, порядків, зокрема порядку керування даними комерційного обліку та порядку обміну даними комерційного обліку через центральну інформаційно-комунікаційну платформу Датахаб тощо) та змін до них, необхідних для виконання положень цього Кодексу, зокрема з питань:

1) опису бізнес-процесів та функцій, що виконують ППКО та АКО на ринку електричної енергії (збору, обробки і обміну даними комерційного обліку, перевірки та валідації даних комерційного обліку, формування оціночних даних комерційного обліку, формування профілів та профілювання даних комерційного обліку, агрегації та сертифікації даних комерційного обліку тощо);

2) використання системи ідентифікації на ринку електричної енергії на базі системи ідентифікації EIC ENTSO-E;

3) інформаційної взаємодії у процесі здійснення комерційного обліку електричної енергії;

4) адміністрування цього Кодексу;

5) реєстрації ППКО та АС ППКО і ведення відповідних реєстрів;

6) проведення перевірок ППКО;

7) призначення і зміни ППКО;

8) створення і ведення реєстру ТКО;

9) щодо функціонування та розвитку Датахаб;

10) інших питань відповідно до завдань та компетенції АКО.»;

У зв'язку з цим пункти 2.2.5 – 2.2.9 вважати відповідно підпунктами 2.2.6 – 2.2.10;

у пункті 2.2.6 знак, слова та аббревіатуру «, що розроблені АКО на виконання цього Кодексу» замінити аббревіатурою, знаком та словами «АКО, що погоджені Регулятором»;

пункт 2.2.7 викласти у такій редакції:

«2.2.7. Регулятор, АКО, ППКО, учасники ринку та інші заінтересовані сторони можуть ініціювати розробку та внесення змін до нормативних документів АКО.»;

у пункті 2.2.9 слова «або проєкту змін до чинного нормативного документа надаються», замінити скороченнями та словами «АКО або проєкту змін до чинного нормативного документа АКО надаються до»;

пункт 2.2.10 викласти у такій редакції:

«2.2.10. АКО розглядає отримані пропозиції не більше 30 днів. За результатами розгляду пропозицій АКО оприлюднює свій попередній висновок щодо їх урахування/відхилення та оновлений проєкт нормативного документа АКО або проєкт змін до чинного нормативного документа АКО на власному офіційному вебсайті.

У разі наявності спірних позицій, АКО проводить узгоджувальну нараду за участі осіб, які подали зауваження та пропозиції. Узгоджений проєкт нормативного документа АКО або проєкт змін до чинного нормативного документа АКО разом з порівняльною таблицею та протоколом узгоджувальної наради з висновком щодо кожної з пропозицій протягом 10 робочих днів з дня проведення узгоджувальної наради оприлюднюється АКО на власному офіційному вебсайті.

Узгоджений проєкт нормативного документа АКО або проєкт змін до чинного нормативного документа АКО надається АКО Регулятору на погодження.

Після погодження Регулятором проєкту нормативного документа АКО або проєкту змін до чинного нормативного документа АКО, АКО затверджує його та оприлюднює на власному офіційному вебсайті.

АКО забезпечує проведення роз'яснювальних заходів з питань застосування затвердженого нормативного документа АКО або змін до чинного нормативного документа АКО.».

2. У розділі V:

1) у главі 5.7:

пункт 5.7.2 після слів «Активний споживач» доповнити знаками та словами «(крім приватних домогосподарств)»;

у пункті 5.7.3 знаки та слова «, будівельного паспорта та проєктної документації (за наявності) за рахунок індивідуального побутового споживача» замінити знаками та словами «, проєктної документації, будівельного паспорта (за наявності) за рахунок індивідуального побутового споживача».

2) у пункті 5.13.1 глави 5.13:

рядок п'ятий таблиці викласти в такій редакції:

«

1	понад 160кВА(150кВт)	так**	ні	B(1,0)	2	0,5S	0,5	щодоби/щомісяця****
	до 160кВА(150кВт)	ні/так***	ні	A(2,0)	3	0,5S	0,5	щомісяця/щодоби***

»;

після примітки «*» доповнити новою приміткою «**» такого змісту:

«** крім точок вимірювання об'єктів багатоквартирних житлових будинків та колективних побутових споживачів;».

У зв'язку з цим примітки «**» та «***» вважати відповідно примітками «***» та «****».

3. У розділі XII главу 12.1 виключити.

У зв'язку з цим глави 12.2 – 12.4 вважати відповідно главами 12.1 – 12.3.

Директор Департаменту із
регулювання відносин у сфері енергетики

Андрій ОГНЬОВ

Порівняльна таблиця до проєкту рішення, що має ознаки регуляторного акта, – проєкту постанови НКРЕКП
«Про внесення змін до Кодексу комерційного обліку електричної енергії»

Зміст положення (норми) чинного акта законодавства	Зміст відповідного положення (норми) проєкту акта
II. Організація процесу комерційного обліку	
2.2. Адміністратор комерційного обліку	
<p><i>Відсутній</i></p> <p style="text-align: center;">—</p>	<p>2.2.5. АКО відповідає за розробку нормативних документів (положень, інструкцій, регламентів, методик, порядків, зокрема порядку керування даними комерційного обліку та порядку обміну даними комерційного обліку через центральну інформаційно-комунікаційну платформу Датахаб, методик тощо) та змін до них, необхідних для виконання положень цього Кодексу, зокрема з питань:</p> <ol style="list-style-type: none"> 1) опису бізнес-процесів та функцій, що виконують ППКО та АКО на ринку електричної енергії (збору, обробки і обміну даними комерційного обліку, перевірки та валідації даних комерційного обліку; формування оціночних даних комерційного обліку; формування профілів та профілювання даних комерційного обліку; агрегації та сертифікації даних комерційного обліку тощо); 2) використання системи ідентифікації на ринку електричної енергії на базі системи ідентифікації EIC ENTSO-E; 3) інформаційної взаємодії у процесі здійснення комерційного обліку електричної енергії; 4) адміністрування цього Кодексу; 5) реєстрації ППКО та АС ППКО і ведення відповідних реєстрів; 6) проведення перевірок ППКО; 7) призначення і зміни ППКО; 8) створення і ведення реєстру ТКО;

2.2.5. Учасники ринку та ППКО під час забезпечення та здійснення комерційного обліку електричної енергії мають дотримуватися вимог нормативних документів, що розроблені АКО на виконання цього Кодексу.

2.2.6. АКО та учасники ринку можуть ініціювати розробку та внесення змін до нормативних документів.

2.2.7. При розробці та внесенні змін до нормативного документа АКО забезпечує проведення громадських обговорень та консультацій із заінтересованими особами. АКО оприлюднює проєкт нормативного документа або проєкт змін до нього на власному вебсайті для отримання зауважень та пропозицій від усіх заінтересованих осіб протягом визначеного строку, але не більше 30 днів з дня оприлюднення.

2.2.8. Пропозиції та зауваження до проєкту нормативного документа або проєкту змін до чинного нормативного документа надаються АКО у вигляді порівняльної таблиці, яка містить редакцію відповідних положень (пунктів, підпунктів, абзаців тощо) проєкту нормативного документа або редакцію змін до чинного нормативного документа та відповідні обґрунтування необхідності внесення змін.

2.2.9. АКО розглядає отримані пропозиції не більше 30 днів. За результатами розгляду пропозицій АКО оприлюднює свій попередній висновок щодо їх урахування/відхилення та оновлений проєкт нормативного документа або проєкт змін до чинного нормативного документа на власному вебсайті та, у разі наявності спірних позицій, проводить узгоджувальну нараду за участі осіб, які подали зауваження та пропозиції. Узгоджений проєкт разом з протоколом узгоджувальної наради з висновком щодо кожної з пропозицій протягом 10 робочих днів з дня проведення узгоджувальної наради оприлюднюється на вебсайті АКО та надається Регулятору на затвердження.

9) щодо функціонування та розвитку Датахаб;

10) інших питань відповідно до завдань та компетенції АКО.

2.2.6. Учасники ринку та ППКО під час забезпечення та здійснення комерційного обліку електричної енергії мають дотримуватися вимог нормативних документів **АКО, що погоджені Регулятором.**

2.2.7. Регулятор, АКО, ППКО, учасники ринку та інші заінтересовані сторони можуть ініціювати розробку та внесення змін до нормативних документів **АКО.**

2.2.8. При розробці та внесенні змін до нормативного документа АКО забезпечує проведення громадських обговорень та консультацій із заінтересованими особами. АКО оприлюднює проєкт нормативного документа або проєкт змін до нього на власному вебсайті для отримання зауважень та пропозицій від усіх заінтересованих осіб протягом визначеного строку, але не більше 30 днів з дня оприлюднення.

2.2.9. Пропозиції та зауваження до проєкту нормативного документа **АКО** або проєкту змін до чинного нормативного документа **АКО** надаються **до АКО** у вигляді порівняльної таблиці, яка містить редакцію відповідних положень (пунктів, підпунктів, абзаців тощо) проєкту нормативного документа або редакцію змін до чинного нормативного документа та відповідні обґрунтування необхідності внесення змін

2.2.10. АКО розглядає отримані пропозиції не більше 30 днів. За результатами розгляду пропозицій АКО оприлюднює свій попередній висновок щодо їх урахування/відхилення та оновлений проєкт нормативного документа АКО або проєкт змін до чинного нормативного документа АКО на власному **офіційному** вебсайті.

У разі наявності спірних позицій, АКО проводить узгоджувальну нараду за участі осіб, які подали зауваження та пропозиції. Узгоджений проєкт нормативного документа АКО або проєкт змін до чинного нормативного документа АКО разом з

порівняльною таблицею та протоколом узгоджувальної наради з висновком щодо кожної з пропозицій протягом 10 робочих днів з дня проведення узгоджувальної наради оприлюднюється АКО на власному офіційному вебсайті.

Узгоджений проєкт нормативного документа АКО або проєкт змін до чинного нормативного документа АКО надається АКО Регулятору на погодження.

Після погодження Регулятором проєкту нормативного документа АКО або проєкту змін до чинного нормативного документа АКО, АКО затверджує його та оприлюднює на власному офіційному вебсайті.

АКО забезпечує проведення роз'яснювальних заходів з питань застосування затвердженого нормативного документа АКО або змін до чинного нормативного документа АКО.

V. Улаштування вузлів обліку та інших засобів комерційного обліку електричної енергії

5.7. Особливості улаштування вузлів обліку для електроустановок активних споживачів та генеруючих установок приватних домогосподарств, призначених для виробництва електричної енергії з альтернативних джерел енергії

5.7.2. Активний споживач, який встановлює генеруючу установку, призначену для виробництва електричної енергії та/або установку зберігання енергії, або приєднує, у порядку встановленому Кодексом системи розподілу, до власних електричних мереж генеруючі установки, призначені для виробництва електричної енергії з альтернативних джерел енергії, та/або установки зберігання енергії, що належать третім особам, повинен забезпечити окремий комерційний облік електричної енергії виробленої власними генеруючими установками (групами установок), а також для кожного приєднання генеруючих установок та/або установок зберігання енергії, що належать третім особам, шляхом встановлення вузлів обліку.

5.7.3. У разі приєднання генеруючої установки (установок) приватного домогосподарства, призначеної для виробництва електричної енергії з альтернативних джерел енергії, у порядку, встановленому Кодексом системи розподілу, облаштування вузла(ів) обліку здійснюється ППКО відповідно до цього Кодексу, Правил роздрібного ринку, будівельного паспорта та проектної документації (за наявності) за рахунок індивідуального побутового споживача.

5.7.2. Активний споживач (**крім приватних домогосподарств**), який встановлює генеруючу установку, призначену для виробництва електричної енергії та/або установку зберігання енергії, або приєднує, у порядку встановленому Кодексом системи розподілу, до власних електричних мереж генеруючі установки, призначені для виробництва електричної енергії з альтернативних джерел енергії, та/або установки зберігання енергії, що належать третім особам, повинен забезпечити окремий комерційний облік електричної енергії виробленої власними генеруючими установками (групами установок), а також для кожного приєднання генеруючих установок та/або установок зберігання енергії, що належать третім особам, шляхом встановлення вузлів обліку.

5.7.3. У разі приєднання генеруючої установки (установок) приватного домогосподарства, призначеної для виробництва електричної енергії з альтернативних джерел енергії, у порядку, встановленому Кодексом системи розподілу, облаштування вузла(ів) обліку здійснюється ППКО відповідно до цього Кодексу, Правил роздрібного ринку **проектної документації, будівельного паспорта (за наявності)** за рахунок індивідуального побутового споживача.

5.13. Мінімальні вимоги до точності та функціональності ЗВТ

5.13.1. Мінімальні вимоги до класу точності та функціональності ЗВТ (лічильників і вимірювальних трансформаторів) у складі вузлів обліку під час проектування нового будівництва, модернізації, реконструкції, технічного переоснащення або капітального ремонту електроустановок залежно від рівня напруги та потужності для ТКО, наведено в цьому пункті. Дозволяється використання ЗВТ вищого класу точності та функціональності.

5.13.1. Мінімальні вимоги до класу точності та функціональності ЗВТ (лічильників і вимірювальних трансформаторів) у складі вузлів обліку під час проектування нового будівництва, модернізації, реконструкції, технічного переоснащення або капітального ремонту електроустановок залежно від рівня напруги та потужності для ТКО, наведено в цьому пункті. Дозволяється використання ЗВТ вищого класу точності та функціональності.

Рівень напруги*	Приєднана потужність S (повна) / P (активна)	Наявність функції інтервального обліку та дистанційного зчитування	Наявність зовнішнього джерела резервного живлення для лічильника	Клас точності				Період формування та передачі даних
				лічильники	вимірювальні трансформатори			
					активна енергія	реактивна енергія	ТС	
4	понад 63МВА/50МВт	так	так	0,2S	2	0,2S	0,2	щодоби
	до 63МВА/50МВт	так	так	C(0,5S)	2	0,2S	0,2	щодоби
3	понад 63МВА/50МВт	так	так	0,2S	2	0,2S	0,2	щодоби
	до 63МВА/50МВт	так	так	C(0,5S)	2	0,2S	0,2	щодоби
2	понад 1МВА(1МВт)	так	так	C(0,5S)	2	0,5S	0,5	щодоби
	від 160кВА(150кВт) до 1МВА(1МВт)	так	ні	B(1,0)	2	0,5S	0,5	щодоби
	до 160кВА(150кВт)	так	ні	B(1,0)	2	0,5S	0,5	щодоби
1	понад 160кВА(150кВт)	так**	ні	B(1,0)	2	0,5S	0,5	щодоби/щомісяця***
	до 160кВА(150кВт)	ні/так**	ні	A(2,0)	3	0,5S	0,5	щомісяця/щодоби*

* рівень номінальної напруги в точці вимірювання (у разі застосування вимірювальних трансформаторів - рівень номінальної напруги на первинній обмотці або у первинному колі вимірювального трансформатора струму);

** для точок вимірювання об'єктів (крім багатоквартирних житлових будинків та колективних побутових споживачів) з середньомісячним обсягом споживання електричної енергії понад 50 тис. кВт·год (фактичним за попередній календарний рік або заявленим для нових електроустановок), генеруючих електростанцій (зокрема генеруючих установок приватних домогосподарств), установок зберігання енергії з можливістю відпуску раніше збереженої електричної енергії до ОЕС України або в мережі інших суб'єктів господарювання, або якщо це необхідно для забезпечення

Рівень напруги*	Приєднана потужність S (повна) / P (активна)	Наявність функції інтервального обліку та дистанційного зчитування	Наявність зовнішнього джерела резервного живлення для лічильника	Клас точності				Період формування та передачі даних
				лічильники	вимірювальні трансформатори			
					активна енергія	реактивна енергія	ТС	
4	понад 63МВА/50МВт	так	так	0,2S	2	0,2S	0,2	щодоби
	до 63МВА/50МВт	так	так	C(0,5S)	2	0,2S	0,2	щодоби
3	понад 63МВА/50МВт	так	так	0,2S	2	0,2S	0,2	щодоби
	до 63МВА/50МВт	так	так	C(0,5S)	2	0,2S	0,2	щодоби
2	понад 1МВА(1МВт)	так	так	C(0,5S)	2	0,5S	0,5	щодоби
	від 160кВА(150кВт) до 1МВА(1МВт)	так	ні	B(1,0)	2	0,5S	0,5	щодоби
	до 160кВА(150кВт)	так	ні	B(1,0)	2	0,5S	0,5	щодоби
1	понад 160кВА(150кВт)	так**	ні	B(1,0)	2	0,5S	0,5	щодоби/щомісяця****
	до 160кВА(150кВт)	ні/так***	ні	A(2,0)	3	0,5S	0,5	щомісяця/щодоби***

* рівень номінальної напруги в точці вимірювання (у разі застосування вимірювальних трансформаторів - рівень номінальної напруги на первинній обмотці або у первинному колі вимірювального трансформатора струму);

** крім точок вимірювання об'єктів багатоквартирних житлових будинків та колективних побутових споживачів;

*** для точок вимірювання об'єктів (крім багатоквартирних житлових будинків та колективних побутових споживачів) з середньомісячним обсягом споживання електричної енергії понад 50 тис. кВт·год (фактичним за попередній календарний рік або заявленим для нових електроустановок), генеруючих електростанцій (зокрема генеруючих установок приватних домогосподарств), установок зберігання енергії з можливістю відпуску раніше збереженої електричної енергії до ОЕС України або в мережі інших суб'єктів господарювання, або якщо це необхідно для забезпечення

до 01 липня 2020 року - порядок обміну даними комерційного обліку, що визначає переліки та формати даних, а також часові регламенти та технічні особливості інформаційного обміну даними комерційного обліку між учасниками ринку, ППКО та АКО;

до 01 серпня 2020 року - порядок керування даними комерційного обліку, що визначає процедури перевірки, валідації, агрегації та сертифікації даних комерційного обліку.

12.1.3. Під час розробки зазначених нормативних документів АКО проводить консультації з учасниками ринку, представниками Регулятора та іншими заінтересованими сторонами.

12.1.4. Нормативні документи розроблені АКО подаються на затвердження Регулятору.

Виключити

Виключити