



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

№ \_\_\_\_\_

Пропозиції до проекту  
постанови НКРЕКП

ПрАТ «НЕК «УКРЕНЕРГО» як Адміністратором комерційного обліку підготовлені пропозиції до проекту постанови НКРЕКП "Про затвердження Змін до Кодексу комерційного обліку електричної енергії", оприлюдненого на офіційному сайті НКРЕКП 21.07.2022 з метою отримання зауважень та пропозицій.

Додаток: Порівняльна таблиця до проекту постанови НКРЕКП, що має ознаки регуляторного акта "Про затвердження Змін до Кодексу комерційного обліку електричної енергії" на 11 стор. в 1 прим.

Директор з комерційного обліку  
Карпенко О.В.

Биков А.О.  
(044) 249-13-35



ДОКУМЕНТ ПІДПИСАНО КЕП

Сертифікат 58E2D9E7F900307B040000007BA53100CF4C9600

Підписувач Карпенко Олександр Володимирович

Дійсний з 30.06.2021 14:43:48 по 30.06.2023 14:43:48

НЕК "Укренерго"



Вих. № 01/32167

від 01.08.2022

**ПОРІВНЯЛЬНА ТАБЛИЦЯ**  
**до проекту постанови НКРЕКП, що має ознаки регуляторного акта**  
**«Про затвердження Змін до Кодексу комерційного обліку електричної енергії»**

Чинна редакція	Редакція проекту рішення НКРЕКП	Зауваження та пропозиції НЕК «УКРЕНЕРГО» до проекту рішення НКРЕКП	Обґрунтування
<b>I. ЗАГАЛЬНІ ПОЛОЖЕННЯ</b>			
<p>1.2. Терміни та визначення понять</p> <p>1.2.1. У цьому Кодексі терміни вживаються в таких значеннях:</p> <p>....</p> <p>35) область комерційного обліку мережі (область комерційного обліку) - фізична область в електричних мережах, де вимірюються або розраховуються обсяги споживання, виробництва, відбору, відпуску, а також транзиту та технологічних втрат електричної енергії. Область комерційного обліку обмежується фізичними точками комерційного обліку електричної енергії зі встановленими лічильниками електричної енергії для безперервного вимірювання відбору та відпуску електричної енергії з цієї області;</p> <p>74) улаштування засобів комерційного обліку - виконання комплексу організаційно-технічних заходів для забезпечення технічної можливості здійснення вимірювання та комерційного обліку виробленої,</p>	<p>1.2. Терміни та визначення понять</p> <p>1.2.1. У цьому Кодексі терміни вживаються в таких значеннях:</p> <p>....</p> <p>35) область комерційного обліку мережі (область комерційного обліку) - фізична область в електричних мережах, де вимірюються або розраховуються обсяги споживання, виробництва, <b>зберігання</b>, відбору, відпуску, а також транзиту та технологічних втрат електричної енергії. Область комерційного обліку обмежується фізичними точками комерційного обліку електричної енергії зі встановленими лічильниками електричної енергії для безперервного вимірювання відбору та відпуску електричної енергії з цієї області;</p> <p>74) улаштування засобів комерційного обліку - виконання комплексу організаційно-технічних заходів для забезпечення технічної можливості здійснення вимірювання та комерційного обліку виробленої,</p>		

відпущеної, переданої, розподіленої, імпортованої та експортованої або спожитої електричної енергії/потужності через ТКО в певний момент та/або період часу	відпущеної, <b>відібраної, збереженої</b> , переданої, розподіленої, імпортованої та експортованої або спожитої електричної енергії/потужності через ТКО в певний момент та/або період часу		
1.3. Адміністрування Кодексу комерційного обліку електричної енергії			
<p>1.3.2. Щорічно протягом першого тижня березня АКО має підготувати та оприлюднити на власному вебсайті звіт про стан комерційного обліку електричної енергії на ринку, що включає:</p> <p>1) опис стану комерційного обліку за звітний період;</p> <p>2) статистичну інформацію щодо споживання електричної енергії, узагальнену для окремих категорій виробників/споживачів та областей вимірювання;</p> <p>3) узагальнений огляд усіх пропозицій щодо внесення змін і доповнень до цього Кодексу, що були отримані за попередній рік, та обґрунтування щодо доцільності їх прийняття/відхилення;</p> <p>4) основні напрями розвитку і шляхи вдосконалення комерційного обліку електричної енергії на ринку електричної енергії.</p>	<p>1.3.2. Щорічно протягом першого тижня березня АКО має підготувати та оприлюднити на власному вебсайті звіт про стан комерційного обліку електричної енергії на ринку, що включає:</p> <p>1) опис стану комерційного обліку за звітний період;</p> <p>2) статистичну інформацію щодо споживання електричної енергії, узагальнену для окремих категорій виробників/споживачів та областей вимірювання;</p> <p><b>3) статистичну інформацію щодо обсягів виробленої/відпущеної електричної енергії, узагальнену для окремих категорій виробників та областей вимірювання;</b></p> <p><b>4) статистичну інформацію щодо обсягів відібраної/відпущеної/збереженої електричної енергії, узагальнену для окремих категорій установок зберігання енергії та областей вимірювання;</b></p>	<p>1.3.2. Щорічно протягом першого тижня березня АКО має підготувати та оприлюднити на власному вебсайті звіт про стан комерційного обліку електричної енергії на ринку, що <b>зокрема</b> включає:</p> <p>1) опис стану комерційного обліку за звітний період;</p> <p>2) статистичну інформацію щодо споживання електричної енергії, узагальнену для окремих категорій <b>виробників/споживачів та областей вимірювання комерційного обліку;</b></p> <p>3) статистичну інформацію щодо обсягів виробленої/відпущеної електричної енергії, узагальнену для окремих категорій виробників та областей <b>вимірювання комерційного обліку;</b></p> <p>4) статистичну інформацію щодо обсягів відібраної/відпущеної/збереженої електричної енергії, узагальнену для окремих категорій установок зберігання енергії та областей</p>	<p><i>Редакційні уточнення для приведення у відповідність до термінів, що визначені в Кодексі.</i></p>

		5) узагальнений огляд усіх пропозицій щодо внесення змін і доповнень до цього Кодексу, що були отримані за попередній рік, та обґрунтування щодо доцільності їх прийняття/відхилення;  6) основні напрями розвитку і шляхи вдосконалення комерційного обліку електричної енергії на ринку електричної енергії.	<b>вимірювання комерційного обліку;</b>  5) узагальнений огляд усіх пропозицій щодо внесення змін і доповнень до цього Кодексу, що були отримані за попередній рік, та обґрунтування щодо доцільності їх прийняття/відхилення;  6) основні напрями розвитку і шляхи вдосконалення комерційного обліку електричної енергії на ринку електричної енергії.									
II. Організація процесу комерційного обліку 2.1. Загальні положення												
2.1.2. Метою організації комерційного обліку електричної енергії на ринку електричної енергії є надання учасникам ринку повної та достовірної інформації про обсяги виробленої, відпущеної, переданої, розподіленої, імпортованої та експортованої, а також спожитої електричної енергії у визначений проміжок часу для її подальшого використання та здійснення розрахунків між учасниками ринку.		2.1.2. Метою організації комерційного обліку електричної енергії на ринку електричної енергії є надання учасникам ринку повної та достовірної інформації про обсяги виробленої, <b>відібраної</b> відпущеної, <b>збереженої</b> , переданої, розподіленої, імпортованої та експортованої, а також спожитої електричної енергії у визначений проміжок часу для її подальшого використання та здійснення розрахунків між учасниками ринку.										
2.1.7. <table><tr><td>Учасники ринку</td><td>Основні процеси</td></tr><tr><td>оператор системи,</td><td>....</td></tr></table>		Учасники ринку	Основні процеси	оператор системи,	....	2.1.7. <table><tr><td>Учасники ринку</td><td>Основні процеси</td></tr><tr><td>оператор системи, виробник,</td><td>....</td></tr></table>		Учасники ринку	Основні процеси	оператор системи, виробник,	....	
Учасники ринку	Основні процеси											
оператор системи,	....											
Учасники ринку	Основні процеси											
оператор системи, виробник,	....											

виробник, споживач		оператор установки зберігання енергії, споживач			
споживач, виробник	укладення договорів про споживання або виробництво електричної енергії в ТКО		споживач, виробник, оператор установки зберігання енергії		
2.2. Адміністратор комерційного обліку					
2.2.4. АКО не має права здійснювати трейдерську діяльність, діяльність з виробництва, розподілу та постачання електричної енергії.		2.2.4 АКО не має права здійснювати діяльність з виробництва, розподілу, постачання електричної енергії <b>споживачу, зберігання енергії та трейдерську діяльність.</b>			
2.3. Постачальники послуг комерційного обліку					
2.3.2. ППКО мають право:  5) мати регламентований доступ у межах відповідальності до вузлів обліку, зокрема до тих, що встановлені на електроустановках операторів системи та виробників, у погоджений з ВТКО та СПМ час для проведення періодичних та позачергових перевірок їх технічного		2.3.2. ППКО мають право:  5) мати регламентований доступ у межах відповідальності до вузлів обліку, зокрема до тих, що встановлені на електроустановках операторів системи, <b>операторів установок зберігання енергії</b> та виробників, у погоджений з ВТКО та СПМ час для проведення періодичних та позачергових перевірок їх технічного стану та			

стану та зчитування даних комерційного обліку;	зчитування даних комерційного обліку;		
Глава відсутня	<p><b>2.8. Оператор установки зберігання енергії</b></p> <p><b>2.8.1. Оператор установки зберігання енергії є ВТКО для всіх ТКО де забезпечується комерційний облік електричної енергії, перетікання якої здійснюється як до, так і з установки зберігання енергії.</b></p> <p><b>2.8.2. Оператор установки зберігання енергії зобов'язаний:</b></p> <p><b>1) забезпечити комерційний облік електричної енергії, перетікання якої здійснено як до, так і з установки зберігання енергії, відповідно до вимог цього Кодексу;</b></p> <p><b>2) надавати учасникам ринку інформацію, необхідну для виконання ними своїх функцій на ринку електричної енергії, в обсягах та порядку, визначених правилами ринку, правилами ринку "на добу наперед" та внутрішньодобового ринку, кодексом системи передачі, кодексом систем розподілу, цим Кодексом та іншими нормативно-правовими актами, що регулюють</b></p>	<p><b>2.8. Оператор установки зберігання енергії</b></p> <p><del>2.8.1. Оператор установки зберігання енергії є ВТКО для всіх ТКО де забезпечується комерційний облік електричної енергії, перетікання якої здійснюється як до, так і з установки зберігання енергії.</del></p> <p><del>2.8.2. Оператор установки зберігання енергії зобов'язаний:</del></p> <p><del>1) забезпечити комерційний облік електричної енергії, перетікання якої здійснено як до, так і з установки зберігання енергії, відповідно до вимог цього Кодексу;</del></p> <p><del>2) надавати учасникам ринку інформацію, необхідну для виконання ними своїх функцій на ринку електричної енергії, в обсягах та порядку, визначених правилами ринку, правилами ринку "на добу наперед" та внутрішньодобового ринку, кодексом системи передачі, кодексом систем розподілу, цим Кодексом та іншими нормативно-правовими актами, що регулюють</del></p>	<p><i>Пропонується виключити ці положення, як недоцільне дублювання уже передбачених норм. Оператор установки зберігання відповідно до пункту 2.1.7 при забезпеченні комерційного обліку електричної енергії виконує ролі СПМ та ВТКО, відповідні обов'язки яких передбачені главами 2.6 та 2.7. Винесення пропонованих пунктів в окремо главу недоцільне. Щодо вимог пункту 2.8.1 – умови, за яких учасник ринку є ВТКО для ТКО, які забезпечені вузлами обліку, визначені в пункті 2.7.1. Щодо вимог пункту 2.8.2 – передбачені положеннями пунктів 2.6.1, 2.7.4, 2.7.5. Підпункт 2 пункту 2.8.2 – відноситься до загальних вимог, яких має дотримуватися учасник ринку, зокрема оператор установки зберігання енергії, що передбачено пунктом 8 частини шостої статті 30-1 Закону України «Про ринок електричної енергії»,</i></p>

	<p><del>функціонування</del> ринку <del>електричної енергії;</del></p> <p>3) укладати договори, які є обов'язковими для провадження діяльності на ринку електричної енергії, зокрема договори про надання послуг комерційного обліку електричної енергії, та виконувати умови цих договорів.</p> <p><b>2.8.3. Експлуатація оператором установки зберігання енергії без наявності окремого комерційного обліку забороняється.</b></p>	<p><del>функціонування</del> ринку <del>електричної енергії;</del></p> <p><del>3) укладати договори, які є обов'язковими для провадження діяльності на ринку електричної енергії, зокрема договори про надання послуг комерційного обліку електричної енергії, та виконувати умови цих договорів.</del></p> <p><del>2.8.3. Експлуатація оператором установки зберігання енергії без наявності окремого комерційного обліку забороняється.</del></p>	<p>відповідними ліцензійними умовами, відтак недоцільно дублювати цю норму в Кодексі комерційного обліку.</p>
<p>IV. Організація точок, площадок та областей комерційного обліку</p> <p>4.1. Загальні положення</p>			
<p>4.1.1 Підключення електроустановок до електричних мереж, а також виробництво, передача, розподіл, відпуск та відбір (споживання) електричної енергії не допускається без організації приладового комерційного обліку електричної енергії та реєстрації відповідних ТКО в реєстрі АКО, а також організації приладового комерційного обліку електричної енергії (крім випадків, передбачених цим Кодексом).</p>	<p>4.1.1 Підключення до електричних мереж та експлуатація електроустановок призначених для передачі, розподілу, виробництва, <b>споживання електричної енергії та зберігання енергії</b> без організації приладового комерційного обліку електричної енергії та реєстрації відповідних ТКО в реєстрі АКО забороняється (крім випадків, передбачених цим Кодексом).</p>	<p>4.1.1 Підключення до електричних мереж та експлуатація електроустановок призначених для передачі, розподілу, виробництва, споживання електричної енергії та зберігання енергії без організації <b>приладового</b> комерційного обліку електричної енергії та реєстрації відповідних ТКО в реєстрі АКО забороняється (крім випадків, передбачених цим Кодексом).</p>	<p><i>Редакційні уточнення для узгодження з положеннями Кодексу щодо встановлення приладів обліку.</i></p>
<p>4.3. Облаштування точок комерційного обліку</p>			
<p>4.3.4 Фізичні ТКО створюються:</p> <p>....</p> <p>2) усередині електричних мереж учасників ринку з метою роздільного обліку виробництва, споживання,</p>	<p>4.3.4 Фізичні ТКО створюються:</p> <p>....</p> <p>2) усередині електричних мереж учасників ринку з метою забезпечення роздільного</p>	<p>4.3.4 Фізичні ТКО створюються:</p> <p>....</p> <p>2) усередині електричних мереж учасників ринку з метою забезпечення роздільного</p>	<p><i>Редакційні уточнення.</i></p>

транзиту та втрат електричної енергії у процесі її передачі або розподілу;	<b>комерційного</b> обліку для окремих площадок та областей комерційного обліку, а також електроустановок призначених для передачі, розподілу, транзиту, виробництва, <b>споживання та зберігання електричної енергії</b> ;	комерційного обліку для окремих площадок та областей комерційного обліку, а також електроустановок <b>та їх груп</b> , призначених для передачі, розподілу, транзиту, виробництва, споживання <b>електричної енергії</b> та зберігання <b>електричної</b> енергії;	
<p align="center">V. Улаштування вузлів обліку та інших засобів комерційного обліку електричної енергії</p> <p align="center"><b>5.10. Особливості улаштування вузлів обліку на електростанціях, підстанціях та установках зберігання енергії</b></p>			
Глава відсутня	<p><b>5.10.5. На об'єктах, де встановлені та експлуатуються установки зберігання енергії та/або виробництва електричної енергії з метою продажу електричної енергії, що відпускається з цих установок, та/або надання допоміжних послуг чи надання послуг з балансування, має бути забезпечений окремий комерційний облік обсягів відбору/відпуску електричної енергії для об'єкта у цілому та для всіх наявних груп електроустановок споживання, виробництва та зберігання електричної енергії, шляхом улаштування окремих вузлів комерційного обліку з інтервальними лічильниками, гарантованим дистанційним зчитуванням і передачею даних відповідно до вимог цього Кодексу.</b></p>	<p>5.10.5. На <del>об'єктах</del> <b>площадках комерційного обліку</b>, де встановлені та експлуатуються установки зберігання енергії та/або виробництва електричної енергії <del>з метою продажу електричної енергії, що відпускається з цих установок, та/або надання допоміжних послуг чи надання послуг з балансування</del>, має бути забезпечений окремий комерційний облік обсягів відбору/відпуску електричної енергії для <del>об'єкта</del> <b>площадки</b> у цілому та для всіх наявних <b>в межах площадки</b> груп електроустановок <b>різного призначення, а саме</b> споживання, виробництва та зберігання електричної енергії, шляхом улаштування <b>на межі цих груп електроустановок відповідних ТКО, що забезпечені окремими вузлами</b> вузлами комерційного обліку з інтервальними лічильниками, гарантованим дистанційним</p>	<p><i>До площадок комерційного обліку, де встановлені електроустановки різного призначення, мають застосовуватися вимоги щодо окремого комерційного обліку, незалежно від мети встановлення генеруючих установок та/або установок зберігання енергії.</i></p>



		зчитуванням і передачею даних відповідно до вимог цього Кодексу.	
	<p><b>5.10.6. На об'єктах, де встановлені та експлуатуються установки зберігання енергії та/або виробництва електричної енергії без мети продажу електричної енергії, що відпускається з цих установок, дозволяється здійснювати комерційний облік електричної енергії у цілому для об'єкта, шляхом встановлення одного загального вузла обліку з двонаправленим лічильником, що забезпечує облік обсягів відбору/відпуску електричної енергії відповідно до вимог цього Кодексу.</b></p>	<p><del>5.10.6. На об'єктах, де встановлені та експлуатуються установки зберігання енергії та/або виробництва електричної енергії без мети продажу електричної енергії, що відпускається з цих установок, дозволяється здійснювати комерційний облік електричної енергії у цілому для об'єкта, шляхом встановлення одного загального вузла обліку з двонаправленим лічильником, що забезпечує облік обсягів відбору/відпуску електричної енергії відповідно до вимог цього Кодексу.</del></p>	<p><i>Виключити. До площадок комерційного обліку, де встановлені електроустановки різного призначення, мають застосовуватися вимоги щодо окремого комерційного обліку, незалежно від мети встановлення генеруючих установок та/або установок зберігання енергії.</i></p>
	<p><b>5.10.7. Оператори системи, які, за згодою Регулятора, мають у власності, володіють, користуються, управляють чи експлуатують установки зберігання енергії, повинні забезпечити окремий комерційний облік електричної енергії, перетікання якої здійснено як до, так і з установки зберігання енергії, шляхом улаштування окремих вузлів комерційного обліку з інтервальними лічильниками, гарантованим дистанційним зчитуванням і</b></p>	<p>5.10.6. Оператори системи, які, за згодою Регулятора, мають у власності, володіють, користуються, управляють чи експлуатують установки зберігання енергії, повинні забезпечити окремий комерційний облік електричної енергії, перетікання якої здійснено як до, так і з установки зберігання енергії, шляхом улаштування <b>на межі</b> установки зберігання відповідних <b>ТКО, що забезпечені окремими вузлами</b> вузлами комерційного обліку з інтервальними лічильниками, гарантованим дистанційним</p>	

	передачею даних відповідно до вимог цього Кодексу.	зчитуванням і передачею даних відповідно до вимог цього Кодексу.	
	<p><b>5.10.8. Якщо генеруючі електроустановки або установки зберігання енергії безпосередньо приєднані до електричних мереж іншого власника (користувача), обсяги відпуску/відбору електричної енергії, що вироблена/спожита на цих генеруючих електроустановках або установках зберігання енергії, мають бути враховані у балансі прийому/віддачі електричної енергії в цих електричних мережах.</b></p>	<p><del>5.10.8. Якщо генеруючі електроустановки або установки зберігання енергії безпосередньо приєднані до електричних мереж іншого власника (користувача), обсяги відпуску/відбору електричної енергії, що вироблена/спожита на цих генеруючих електроустановках або установках зберігання енергії, мають бути враховані у балансі прийому/віддачі електричної енергії в цих електричних мережах.</del></p>	<p><i>Виключити. Баланс прийому/віддачі електричної енергії за оформленою площадкою комерційного обліку розраховується від типу установок, розташованих в межах площадки.</i></p>
5.13. Мінімальні вимоги до точності та функціональності ЗВТ			
<p>5.13.1. Мінімальні вимоги до класу точності та функціональності ЗВТ (лічильників і вимірювальних трансформаторів) у складі вузлів обліку під час проєктування нового будівництва, модернізації, реконструкції, технічного переоснащення або капітального ремонту електроустановок, а також при встановленні та заміні ЗВТ, у залежності від рівня напруги та потужності для ТКО, наведено в цьому пункті. Дозволяється використання ЗВТ вищого класу точності та функціональності.</p> <p>.....</p> <p><b>** для точок вимірювання об'єктів (крім багатоквартирних житлових</b></p>	<p>5.13.1. Мінімальні вимоги до класу точності та функціональності ЗВТ (лічильників і вимірювальних трансформаторів) у складі вузлів обліку під час проєктування нового будівництва, модернізації, реконструкції, технічного переоснащення або капітального ремонту електроустановок, у залежності від рівня напруги та потужності для ТКО, наведено в цьому пункті. Дозволяється використання ЗВТ вищого класу точності та функціональності.</p> <p>....</p> <p><b>** для точок вимірювання об'єктів (крім багатоквартирних житлових будинків та колективних побутових</b></p>	<p>5.13.1. Мінімальні вимоги до класу точності та функціональності ЗВТ (лічильників і вимірювальних трансформаторів) у складі вузлів обліку <del>під час проєктування нового будівництва, модернізації, реконструкції, технічного переоснащення або капітального ремонту електроустановок,</del> у залежності від рівня напруги та потужності для ТКО, наведено в цьому пункті. Дозволяється використання ЗВТ вищого класу точності та функціональності.</p> <p>....</p> <p><b>** для точок вимірювання об'єктів (крім багатоквартирних житлових будинків та колективних</b></p>	<p><i>Пунктом встановлені мінімальні вимоги до ЗВТ, які мають враховуватися та виконуватися у всіх відповідних випадках встановлення/заміни ЗВТ та приведення стану комерційного обліку у відповідність до вимог Кодексу.</i></p>

будинків та колективних побутових споживачів) з середньомісячним обсягом споживання електричної енергії понад 50 тис. кВт·год (фактичним за попередні 12 місяців або заявленим для нових електроустановок), генеруючих електростанцій (зокрема генеруючих установок приватних домогосподарств) або якщо це необхідно для забезпечення комерційного обліку електричної енергії відповідно до вибраного споживачем тарифного плану електропостачання;	споживачів) з середньомісячним обсягом споживання електричної енергії понад 50 тис. кВт·год (фактичним за попередні 12 місяців або заявленим для нових електроустановок), генеруючих електростанцій (зокрема генеруючих установок приватних домогосподарств), <b>установок зберігання енергії з метою продажу електричної енергії</b> , або якщо це необхідно для забезпечення комерційного обліку електричної енергії відповідно до вибраного споживачем тарифного плану електропостачання;	побутових споживачів) з середньомісячним обсягом споживання електричної енергії понад 50 тис. кВт·год (фактичним за попередні 12 місяців або заявленим для нових електроустановок), генеруючих електростанцій (зокрема генеруючих установок приватних домогосподарств), установок зберігання енергії з метою продажу електричної енергії, або якщо це необхідно для забезпечення комерційного обліку електричної енергії відповідно до вибраного споживачем тарифного плану електропостачання;	
9.14. Передача даних комерційного обліку адміністратору розрахунків та учасникам ринку 9.14.3. Учасники ринку та АР використовують для розрахунків та інших комерційних цілей виключно сертифіковані дані щодо обсягів виробленої, відпущеної, переданої, розподіленої, спожитої, імпортованої та експортованої електричної енергії, що отримані від АКО та зберігаються у нього для кожної ТКО.	9.14. Передача даних комерційного обліку адміністратору розрахунків та учасникам ринку 9.14.3. Учасники ринку та АР використовують для розрахунків та інших комерційних цілей виключно сертифіковані дані щодо обсягів виробленої, відпущеної, переданої, розподіленої, спожитої, <b>відібраної</b> , імпортованої та експортованої електричної енергії, що отримані від АКО та зберігаються у нього для кожної ТКО.		
<b>ХІІ. Перехідні положення</b>			
<b>12.4. Обмін інформацією у перехідному періоді до дати запуску інформаційного обміну між учасниками ринку через Датахаб</b>			
12.4.10. Дата початку процесу інформаційного обміну між учасниками ринку через Датахаб	12.4.10. Дата початку процесу інформаційного обміну між учасниками ринку через Датахаб визначається ОСП.	12.4.10. Дата початку <del>процесу</del> інформаційного обміну між учасниками ринку через Датахаб <b>в рамках окремих процесів,</b>	<i>Пропонується уточнити положення з метою визначення етапності</i>

визначається ОСП та погоджується Регулятором.		визначених Правилами роздрібного ринку та цим Кодексом, визначається АКО для окремих областей комерційного обліку та повідомляється учасникам ринку не пізніше ніж за 14 календарних днів до цієї дати.	<i>запуску окремих процесів через Датахаб.</i>
---	--	---	--



**ПУБЛІЧНЕ АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО «ЗАПОРІЖЖЯОБЛЕНЕРГО»  
(ПАТ «Запоріжжяобленерго»)**

вул. Сталеварів, 14, м. Запоріжжя, 69035, тел.: (061) 228-51-00  
E-mail: kanc02@zoe.com.ua Web: <http://www.zoe.com.ua> Код ЄДРПОУ 00130926

22.08.2021 № 007-26/3743 На № \_\_\_\_\_ від \_\_\_\_\_

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

вул. Смоленська, 19, м. Київ, 03057

Національною комісією, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг оприлюднено на офіційному вебсайті НКРЕКП в мережі Інтернет проєкт постанови НКРЕКП «Про затвердження Змін до Кодексу комерційного обліку електричної енергії»

Ознайомившись з проєктом постанови, ПАТ «Запоріжжяобленерго» надає зауваження та пропозиції до проєкту рішення НКРЕКП, що має ознаки регуляторного акта за формою згідно з додатком 1 до Порядку проведення відкритого обговорення проєктів рішень Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, затвердженого постановою НКРЕКП від 30 червня 2017 року № 866.

*Додаток: зауваження та пропозиції ПАТ «Запоріжжяобленерго» до проєкту, що має ознаки регуляторного акта, - постанови НКРЕКП «Про затвердження Змін до Кодексу комерційного обліку електричної енергії»*

**З повагою,**

**Заступник комерційного директора  
з технічних питань  
ПАТ «Запоріжжяобленерго»**

**Олексій БУГРОВ**

**Зауваження та пропозиції ПАТ «Запоріжжяобленерго»  
до проєкту постанови НКРЕКП «Про затвердження Змін до Кодексу комерційного обліку електричної енергії»**

Редакція проєкту постанови НКРЕКП	Зауваження та пропозиції ПАТ «Запоріжжяобленерго» до проєкту постанови НКРЕКП	Обґрунтування
<p><b>2.8. Оператор установки зберігання енергії</b></p> <p><b>2.8.1. Оператор установки зберігання енергії є ВТКО для всіх ТКО де забезпечується комерційний облік електричної енергії, перетікання якої здійснюється як до, так і з установки зберігання енергії.</b></p> <p><b>2.8.2. Оператор установки зберігання енергії зобов'язаний:</b></p> <p><b>1) забезпечити комерційний облік електричної енергії, перетікання якої здійснено як до, так і з установки зберігання енергії, відповідно до вимог цього Кодексу;</b></p> <p><b>2) надавати учасникам ринку інформацію, необхідну для виконання ними своїх функцій на ринку електричної енергії, в обсягах та порядку, визначених правилами ринку, правилами ринку "на добу наперед" та внутрішньодобового ринку, кодексом</b></p>	<p>Пропонується визначити термін «оператор установки зберігання енергії».</p>	<p>Глава 2.8. Оператор установки зберігання енергії є незрозумілим, у зв'язку з відсутністю поняття терміну «оператор установки зберігання енергії». У зв'язку з чим, пропонується визначити поняття терміну «оператор установки зберігання енергії» з подальшим його до п.1.2. Кодексу комерційного обліку електричної енергії».</p>


системи передачі, кодексом систем розподілу, цим Кодексом та іншими нормативно-правовими актами, що регулюють функціонування ринку електричної енергії;

3) укласти договори, які є обов'язковими для провадження діяльності на ринку електричної енергії, зокрема договори про надання послуг комерційного обліку електричної енергії, та виконувати умови цих договорів.

2.8.3. Експлуатація оператором установки зберігання енергії без наявності окремого комерційного обліку забороняється.

“ 02 ” 08 2022

Заступник комерційного директора  
з технічних питань  
ПАТ«Запоріжжяобленерго»



Олексій БУГРОВ



**ДТЕК Дніпровські  
Електромережі**

Оператор системи  
розподілу

АТ «ДТЕК ДНІПРОВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ»  
шосе Запорізьке, 22  
м. Дніпро, 49107, Україна  
тел.: +38 056 373 50 59  
факс: +38 056 373 50 23

02.08.2022 № 22916/1001

**Національна комісія, що здійснює  
державне регулювання у сферах  
енергетики та комунальних послуг**  
вул. Смоленська, 19, м. Київ, 03057

*Про надання зауважень та пропозицій  
до проекту постанови НКРЕКП*

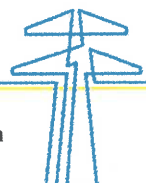
Згідно з повідомленням на сайті НКРЕКП від **21.07.2022** про оприлюднення проекту, що має ознаки регуляторного акта, – постанови НКРЕКП «Про затвердження Змін до Кодексу комерційного обліку електричної енергії» та у відповідності до ст.6 Закону України «Про засади державної регуляторної політики у сфері господарської діяльності» АТ «ДТЕК ДНІПРОВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» надає свої зауваження та пропозиції до вищевказаного проекту постанови НКРЕКП (наведені у додатку).

**Додатки:** Зауваження та пропозиції до проекту постанови НКРЕКП «Про затвердження Змін до Кодексу комерційного обліку електричної енергії» - на 3 арк. в 1 екз.

Керівник департаменту  
з регуляторних питань

Сергій МАЛОВ

+38 (050) 473-40-32, malovsky@dtek.com





Зауваження та пропозиції АТ «ДТЕК ДНІПРОВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ»  
до проекту постанови НКРЕКП «Про затвердження Кодексу комерційного обліку електричної енергії»

Зміст відповідного положення (норми) проекту акта	Пропозиції	Обґрунтування
<p>1.2. Терміни та визначення понять</p> <p>1.2.1. У цьому Кодексі терміни вживаються в таких значеннях:</p> <p>....</p> <p>35) область комерційного обліку мережі (область комерційного обліку) - фізична область в електричних мережах, де вимірюються або розраховуються обсяги споживання, виробництва, <b>зберігання</b>, відбору, відпуску, а також транзиту та технологічних втрат електричної енергії. Область комерційного обліку обмежується фізичними точками комерційного обліку електричної енергії зі встановленими лічильниками електричної енергії для безперервного вимірювання відбору та відпуску електричної енергії з цієї області;</p>	<p>1.2. Терміни та визначення понять</p> <p>1.2.1. У цьому Кодексі терміни вживаються в таких значеннях:</p> <p>....</p> <p>35) область комерційного обліку мережі (область комерційного обліку) - фізична область в електричних мережах, де вимірюються або розраховуються обсяги споживання, виробництва, <b>зберігання операторів УЗЕ</b>, відбору, відпуску, а також транзиту та технологічних втрат електричної енергії. Область комерційного обліку обмежується фізичними точками комерційного обліку електричної енергії зі встановленими лічильниками електричної енергії для безперервного вимірювання відбору та відпуску електричної енергії з цієї області;</p>	<p>Відповідно до ст. 33, ст. 46, п. 100 ст. 1 ЗУ «Про ринок електричної енергії», ОСП/ОСР використовують власні УЗЕ лише з метою забезпечення ефективної, надійної та безпечної роботи системи розподілу/передачі (в т.ч. як повністю інтегрованої частини інфраструктури). Враховуючи викладене вище, ОСП/ОСР не потрібно вести окремий облік електричної енергії власних УЗЕ, згоду на володіння яких надав Регулятор та, відповідно, додавати до визначення області комерційного обліку поняття «зберігання».</p> <p>Доцільним є окреме відділення діяльності оператора УЗЕ, як суб'єкта господарювання, що здійснює відповідну комерційну діяльність та облік обсягів перетікання е/е.</p>
<p>1.3.2. Щорічно протягом першого тижня березня АКО має підготувати та оприлюднити на власному вебсайті звіт про стан комерційного обліку електричної енергії на ринку, що включає:</p> <p>...</p> <p>4) статистичну інформацію щодо обсягів відібраної/відпущеної/збереженої електричної енергії, узагальнену для окремих категорій установок зберігання енергії та областей вимірювання;</p>	<p>1.3.2. Щорічно протягом першого тижня березня АКО має підготувати та оприлюднити на власному вебсайті звіт про стан комерційного обліку електричної енергії на ринку, що включає:</p> <p>...</p> <p>4) статистичну інформацію щодо обсягів відібраної/відпущеної/збереженої електричної енергії, узагальнену для окремих категорій установок зберігання енергії <b>операторів установок зберігання енергії</b> та областей вимірювання;</p>	<p>Обґрунтування попереднього пункту.</p>
<p><b>Пропозиції не надавались</b></p>	<p>5.7.12. Відповідальність за експлуатацію та технічний стан вузлів обліку між індивідуальним побутовим споживачем, електроустановка якого обладнана генеруючою установкою в межах приватного домогосподарства, та оператором системи визначається за ознаками права власності споживача та оператора системи на окремі елементи електричної мережі.</p>	<p>ОСР несе відповідальність за прилади обліку електричної енергії побутових споживачів.</p> <p>У разі генерації електричної енергії установка приватного домогосподарства відповідальність за прилади обліку повинна покладатися виключно на власника такого приладу обліку.</p>

Зміст відповідного положення (норми) проекту акта	Пропозиції	Обґрунтування
Пропозиції не надавались	<p>5.7.14. У разі виходу з ладу устаткування генеруючої установки приватного домогосподарства або засобів обліку, що знаходяться на балансі споживача складається:</p> <p>АКТ-ВИМОГА про приведення розрахункових засобів обліку та схем їх підключення у відповідність до вимог ПРРЕЕ, ККОЕЕ, ПУЕ та проектних рішень;</p> <p>акт контрольного знімання показників засобу обліку електричної енергії на підтвердження того, що на засобах вимірювальної техніки зафіксовано показники генеруючими установками приватного домогосподарства на дату втрати працездатності обладнання генеруючої установки.</p> <p>Відновлення знімання показників засобу обліку електричної енергії відбувається після приведення замовником розрахункових засобів обліку та схем їх підключення у відповідність до вимог ПРРЕЕ, ККОЕЕ, ПУЕ та проектних рішень та введення вузла обліку генеруючої установки в експлуатацію.</p>	Необхідно уточнення для фіксації обсягу фактично генерованої в мережі ОСР електроенергії та відновлення розрахунків за «зеленим» тарифом після вжиття заходів по усуненню побутовим споживачем непрацездатності устаткування генеруючої установки приватного домогосподарства, що знаходяться на балансі споживача.
<p><b>5.10.7. Оператори системи, які, за згодою Регулятора, мають у власності, володіють, користуються, управляють чи експлуатують установки зберігання енергії, повинні забезпечити окремий комерційний облік електричної енергії, перетікання якої здійснено як до, так і з установки зберігання енергії, шляхом улаштування окремих вузлів комерційного обліку з інтервальними лічильниками, гарантованим дистанційним зчитуванням і передачею даних відповідно до вимог цього Кодексу.</b></p>	Виключити.	Враховуючи обов'язок ОСР/ОСП, відповідно до ЗУ «Про ринок електричної енергії» використовувати власні УЗЕ (за згодою регулятора) лише з метою забезпечення ефективної, надійної та безпечної роботи системи розподілу/передачі, немає комерційного перетоку УЗЕ ОСР, встановленої у мережах цього ж ОСР.
Пропозиції не надавались	<p>6.5.1 Оператор системи зобов'язаний згідно з затвердженими графіками за місцем провадження господарської діяльності з розподілу/передачі електричної енергії проводити:</p> <p><b>контрольний огляд ЗКО</b> не рідше одного разу протягом половини міжповірного інтервалу лічильника, встановленого у вузлі обліку для</p>	<p>1. У разі якщо клієнт передає покази електролічильника та де забезпечено гарантоване щодобове автоматизоване дистанційне зчитування даних, потреба у зчитуванні даних з боку ОСР відсутня.</p> <p>2. Відтермінування строків проведення технічної перевірки побутових клієнтів до половини міжповірного інтервалу дозволяє виконати</p>

Зміст відповідного положення (норми) проекту акта	Пропозиції	Обґрунтування
	<p>індивідуальних побутових споживачів та не рідше одного разу на шість місяців для непобутових і колективних побутових споживачів;</p> <p>зчитування даних ЗКО де не забезпечено гарантоване щодобове автоматизоване дистанційне зчитування даних, не рідше одного разу на шість місяців, за умови відсутності показів лічильника, наданих індивідуальним побутовими споживачем або за умови відсутності даних дистанційного зчитування більше п'яти місяців.</p>	<p>відтермінування по виконанню контрольного огляду побутових клієнтів.</p>
Пропозиції не надавались	<p><b>6.5.2. Контрольний огляд</b> вузлів обліку та схем їх підключення у непобутових і колективних побутових споживачів проводяться у присутності споживача або іншої особи, що допустила представників оператора системи на об'єкт (територію) споживача для проведення перевірки (за умови посвідчення цієї особи).</p> <p><b>Контрольний огляд</b> вузлів обліку індивідуальних побутових споживачів може бути виконаний шляхом надання індивідуальним побутовим споживачем на адресу ОСР та/або ППКО, фотофіксації ЗКО зручним та прийнятним для сторін способом, виключно на запит/за ініціативою ОСР та/або ППКО. У разі відсутності зауважень, ОСР та/або ППКО має надати індивідуальному побутовому споживачу підтвердження прийняття даних до обробки у спосіб та на адресу, за допомогою яких було надано фотофіксацію ЗКО.</p>	<p>Надане клієнтом фото по існуючим електронним каналам ОСР може бути прийнято як контрольний огляд ЗКО, за умови відсутності зауважень від ОСР.</p>



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

№ \_\_\_\_\_

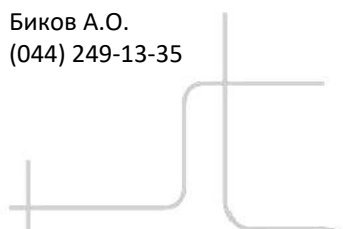
Щодо внесення змін до Кодексу  
комерційного обліку електричної енергії

Відповідно до пункту 1.3.6 Кодексу комерційного обліку електричної енергії, затвердженого постановою НКРЕКП від 14.03.2018 № 311 (зі змінами, далі – Кодекс), надаємо протокол узгоджувальної наради з таблицею зауважень та пропозицій до Кодексу та висновком Адміністратора комерційного обліку (Додаток).

Додаток: Протокол узгоджувальної наради та Додаток до нього на 7 стор. в 1 прим.

Директор з комерційного обліку  
Карпенко О.В.

Биков А.О.  
(044) 249-13-35



ДОКУМЕНТ ПІДПИСАНО KEP

Сертифікат 58E2D9E7F900307B040000007BA53100CF4C9600

Підписувач Карпенко Олександр Володимирович

Дійсний з 30.06.2021 14:43:48 по 30.06.2023 14:43:48

НЕК "Укренерго"



Вих. № 01/31944

від 29.07.2022

## Протокол узгоджувальної наради щодо змін до Кодексу комерційного обліку електричної енергії

Дата проведення:  
27.07.2022

м. Київ  
НЕК "Укренерго"  
Дирекція комерційного обліку

### Присутні: НЕК «Укренерго»

Карпенко О.В.	Головуючий, Директор з комерційного обліку
Чепурна О.Б.	Начальник департаменту адміністрування комерційного обліку
Соломаха Ю.С.	Начальник відділу адміністрування комерційного обліку
Харчук А.Л.	Начальник відділу контролю та врегулювання суперечок щодо комерційного обліку
Циганкова Н.В.	Начальник відділу реєстру точок комерційного обліку
Биков А.О.	Провідний інженер відділу адміністрування комерційного обліку
Рябова Т.В.	Провідний інженер відділу адміністрування комерційного обліку
Трубіцин А.В.	Провідний інженер відділу адміністрування комерційного обліку

### ТОВ «ЛГ Сمارт Енерджі»

Кабак В.В. Технічний директор

### АТ «Миколаївобленерго»

Вавко М.М.	Начальник служби ремонтів засобів комерційного обліку
Котенко В.В.	Начальник служби комерційного обліку
Воробйов Д.О.	Заступник начальника служби комерційного обліку
Грань О.М.	Заступник начальника служби балансів
Дячков С.В.	Інженер служби комерційного обліку

### Порядок денний:

Розгляд та обговорення пропозицій АТ «Миколаївобленерго» щодо внесення змін до Кодексу комерційного обліку електричної енергії (далі – Кодекс), надані Адміністратору комерційного обліку листом АТ «Миколаївобленерго» від 12.05.2022 № 01.01/31-1911.

### Слухали:

**Биков А.О.** озвучив надані Адміністратору комерційного обліку (далі – АКО) пропозиції АТ «Миколаївобленерго» щодо внесення змін в положення Кодексу, які відповідно до пункту 1.3.5 Кодексу були оприлюднені на сайті, а також зазначив, що відповідно до вимог пункту 1.3.6 Кодексу АКО після отримання пропозицій проводить узгоджувальну нараду за участі ініціатора, учасників ринку та інших заінтересованих осіб, які подали відповідні зауваження та пропозиції.

**Учасники наради:** обговорили надані пропозиції, озвучили окремі застереження та коментарі щодо внесення та реалізації відповідних змін в Кодекс.

### Вирішили:

За підсумками обговорення наданих пропозицій щодо внесення змін до Кодексу, надати Регулятору протокол узгоджувальної наради з висновком АКО щодо поданих пропозицій змін до Кодексу (порівняльна таблиця додається).

**Додаток:** таблиця зауважень та пропозицій до Кодексу.

Директор з комерційного обліку

Карпенко О.В.

Секретар

Биков А.О.

## Пропозиції щодо внесення змін до Кодексу комерційного обліку електричної енергії, затвердженого постановою НКРЕКП від 14 березня 2018 року № 311

№	Чинна редакція	Зміни, які пропонуються ОСР (АТ "Миколаївобленерго")	Обґрунтування/Позиція
	<b>II. Організація процесу комерційного обліку</b> <b>2.5. Оператор мережі</b>		
1	п.2.5.2. гл.2.5. р.ІІ ККОЕЕ, Оператор мережі має право:	Доповнити п.2.5.2. р. ІІ ККОЕЕ наступним пунктом: 6) за власний кошт провести вхідний контроль ЗВТ споживачів	<p><b><u>Обґрунтування АТ "Миколаївобленерго"</u></b></p> <p>Проведення вхідного контролю приладів обліку електричної енергії (далі – ПО) дає ОСР додаткову можливість завчасно виявляти брак заводу-виробника, та забезпечити необґрунтовану витрату коштів споживачів та оплату послуг ОСР з встановлення ПО та проведення технічної перевірки, марні витрати робочого часу персоналу ОСР та своєчасно виявити стороннє втручання в роботу ПО з метою зменшення або приховування реальних обсягів споживання.</p> <p>Вхідний контроль проводиться в декілька етапів:</p> <ol style="list-style-type: none"> <li>1) проведення візуального огляду ПО з метою виявлення пошкоджень корпусу ПО на наявність сторонніх предметів в середні ПО, цілісності пломб заводу виробника та повірника;</li> <li>2) перевірка метрологічних параметрів ПО на предмет відповідності класу точності;</li> <li>3) порівняння ваги ПО з еталонним приладом такого типу;</li> <li>4) перевірка на рентгенотелевізійній установці, з метою виявлення сторонніх елементів.</li> </ol> <p>У разі успішного проходження вхідного контролю ПО опломбовується одноразовим пломбуючим пристроєм</p> <p>У разі виявлення збоїв роботи лічильника надається акт технічної перевірки ПО з зазначенням виду браку для подальшого відправлення ПО на завод-виробник.</p> <p>Проведення вхідного контролю проводиться в найкоротші терміни на сертифікованому обладнанні ОСР.</p> <p><b><u>Обґрунтування ТОВ «ЛГ Сمارт Енерджі»</u></b></p> <p><b>Не враховувати</b></p> <p>Щодо п.2.5.2 гл.2.5. р. ІІ ККОЕЕ</p>

			<p>1. Виявляти брак заводів-виробників, це функція ОТК виробника, а ніяк не ОСР. Якщо було втручання, то це вже не брак з заводу. Припустимо, що лічильник має відхилення від номінальних параметрів по класу точності, то існує процедура прийомки вузла обліку і для того вона передбачена, щоб прийнятті вузла обліку виявлялись такі факти. Хто понесе витрати в даному випадку – вирішує споживач.</p> <p>2. Обґрунтована чи не обґрунтована витрата коштів споживача – це не компетенція ОСР.</p> <p>3. Стороннє втручання в роботу ПО (приладу обліку) проведенням вхідного контролю теоретично можливо. Тут цікавим є така інформація:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- скільки за минулі роки (наприклад минулі 5 років) , з деталізацією по роках, було подано приладів обліку (ПО) до ОСР (МОЕ) на існуючий вхідний контроль (бо він по факту є і є форма заявки для такого контролю);</li> <li>- Скільки було виявлено фактів «Стороннього втручання» ?</li> <li>- Який відсоток виявлених фактів «Стороннього втручання» ?</li> <li>- До яких лічильників були зафіксовані втручання ?</li> <li>- Яка собівартість для МОЕ такого вхідного контролю?</li> </ul> <p>На основі таких даних можна скласти ефективність виконання таких робіт.</p> <p>4. Питання до «сертифікованого обладнання» - не зрозуміло ким сертифіковано і для яких робіт. Мається на увазі, що будуть використовуватись сертифіковані ваги, сертифікований рентген апарат ? Єдине, що можу припустити у МОЕ може бути сертифіковане – так це стенд для повірки класу точності.</p> <p>5. Наявність такої процедури «вхідного контролю» тільки збільшує витрати споживачів. Процедура «вхідного контролю» має бути чітко прописана в ККОЕЕ. З боку МОЕ не пропонується додавання до ККОЕЕ і опис такої процедури. Зараз є ОСР в яких завідомо шаблон Заяви на існуючий «вхідний контроль» написано таким чином, що споживач автоматично просить все йому зробити за його рахунок (за його ініціативою).</p>
--	--	--	---

			<p>ККОЕ передбачає процедури технічної перевірки вузлів обліку та є поняття «Експертизи».</p> <p>Розділ - VI. Перевірка та інспекція вузлів обліку електричної енергії.</p> <p style="text-align: center;"><b><u>Обґрунтування АКО</u></b></p> <p><b>Не враховувати. Потребує доопрацювання.</b></p> <p>Для запровадження зазначеного права ОС запропонована редакція потребує доопрацювання, а також доповнення іншими положеннями, в частині розробки відповідного регламенту з зазначенням організаційно-технічних заходів та чітких строків щодо проведення робіт з вхідного контролю ЗВТ не тільки споживачів, але і виробників електричної енергії. Крім того, необхідним є внесення відповідних змін та уточнень в загальне законодавство, зокрема в Закон України «Про метрологію та метрологічну діяльність», а також в Кодекс України про адміністративні правопорушення та Кримінальний кодекс України в частині відповідальності за неправомірне втручання в роботу ЗВТ. Наразі п.6.2.5. ККО передбачено, що будь-яка заінтересована сторона, у разі обґрунтованого сумніву у достовірності даних комерційного обліку (зокрема відмінності даних з основного та верифікаційного вузла обліку), правильній роботі вузла обліку, а також у тому, що ЗКО є справними та непошкодженими, мають право провести або ініціювати проведення оператором системи або ППКО позапланового контрольного огляду або технічної перевірки роботи вузлів обліку, ЗВТ (зокрема параметрів програмування) та схем їх підключення або, при необхідності, проведення експертизи ЗКО та інших складових вузла обліку відповідно до вимог цього Кодексу. Аналогічну процедуру із відповідними правами та обов'язками сторін, а також регламентованими термінами виконання можна передбачити для вхідного контролю ЗВТ.</p>
2	п.п. 12 п.2.5.4. гл. 2.5. р. II ККОЕЕ Оператори системи за місцем провадження ними господарської діяльності з розподілу/передачі електричної енергії за власний рахунок забезпечують:	Викласти п.п.12 п.2.5.4. гл. 2.5. р. II ККОЕЕ в наступній редакції:	<p style="text-align: center;"><b><u>Обґрунтування АТ "Миколаївобленерго"</u></b></p> <p>У разі проведення первинної параметризації обраним ППКО споживача, ППКО ОСР необхідно перевірити:</p> <p style="padding-left: 40px;">1) параметри первинної параметризації (програмування);</p>



<p>12) перевірку за власною ініціативою первинної параметризації придбаних споживачами багатозонних (багатотарифних) лічильників під час введення їх в облік на місці встановлення;</p> <p>15) відображення та оновлення не рідше ніж один раз на місяць в особистому кабінеті кожного індивідуального побутового споживача, у якого встановлені лічильники з можливістю погодинного вимірювання та дистанційного зчитування даних (показів), інформації стосовно його погодинного споживання електричної енергії.</p>	<p>12) перевірку за власною ініціативою первинної параметризації придбаних споживачами багатозонних (багатотарифних) лічильників <b>в період проведення вхідного контролю ППКО ОСР або</b> під час введення їх в облік на місці встановлення;</p> <p>15) відображення та оновлення не рідше ніж один раз на місяць в особистому кабінеті <del>кожного</del> індивідуального побутового споживача <b>інформації стосовно його погодинного споживання електричної енергії</b>, у якого встановлені лічильники з можливістю погодинного вимірювання та дистанційного зчитування даних (показів), <del>інформації стосовно його погодинного споживання електричної енергії</del> <b>за умови письмового звернення споживача до оператора системи.</b></p>	<p>2) працездатність обладнання для дистанційного зчитування даних (вбудованих/зовнішніх модемів) з приладів обліку ел.енергії;</p> <p>3) працездатність всіх наявних комутаційних інтерфейсів;</p> <p>4) у разі відсутності фізичного захисту від несанкціонованої зміни параметрів встановити пароль (і)</p> <p><b><u>ТОВ «ЛГ Смарт Енерджі»</u></b></p> <p><b>Не враховувати</b> Пояснення до даної пропозиції не чітке, бо:</p> <p>1. Якщо лічильник вже запрограмований стороннім ППКО, то він все перевірів і віддав споживачу робочий ПО і додаткове обладнання (модеми тощо) до нього та і інтерфейси також перевірені. В іншому випадку споживач звернеться до ОСР за такими роботами.</p> <p>2. Стосовно паролю (ів) – не всі лічильники мають паролі на програмування критичних параметрів.</p> <p><b><u>Обґрунтування АКО</u></b></p> <p><b>Не враховувати. Потребує доопрацювання.</b> Пояснення аналогічне до вищевказаного п.2.5.2. 6)</p> <p><b><u>Обґрунтування АТ "Миколаївобленерго"</u></b></p> <p>1) Розміщення зазначеної інформації лише в особистих кабінетах індивідуальних побутових споживачів які дійсно потребують її відображення;</p> <p>2) Зменшення навантаження на існуюче серверне обладнання ОСР;</p> <p>3) Для зчитування, обробки та зберігання даних з приладів обліку електричної енергії всіх побутових споживачів, у яких встановлені лічильники з можливістю погодинного вимірювання та дистанційного зчитування даних, необхідно провести модернізацію існуючого обладнання ОСР.</p> <p><b><u>ТОВ «ЛГ Смарт Енерджі»</u></b></p> <p><b>Приймається</b></p>
--	---	--

			<p style="text-align: center;"><b><u>Обґрунтування АКО</u></b></p> <p><b>Не враховувати.</b></p> <p>Наразі п.2.5.4. 2) ККО передбачено, що ОС забезпечує гарантоване щодобове автоматизоване дистанційне зчитування даних з вузлів обліку з можливістю погодинного обліку та дистанційного зчитування результатів вимірювання в ТКО, де оператор системи є ВТКО. А відповідно до п. 8.6.14 результати зчитаних показів лічильника мають бути доступними споживачу в персональному кабінеті на сайті ОС або ППКО.</p> <p>Зазначений пункт доцільно доопрацювати в частині відображення зазначеної інформації стосовно погодинного споживання електричної енергії в особистому кабінеті не тільки індивідуального побутового споживача, а всіх споживачів, у яких встановлені лічильники з можливістю погодинного вимірювання та дистанційного зчитування даних (показів).</p> <p>Рекомендувати АТ «Миколаївобленерго» звернутись до виробника встановленого обладнання щодо можливості маршрутизаторів відповідного типу здійснювати опитування лічильників з можливістю погодинного вимірювання та дистанційного зчитування та в подальшому відображення в особистому кабінеті кожного індивідуального побутового споживача не рідше ніж один раз на місяць інформації стосовно його погодинного споживання електричної енергії. Зазначену інформацію надати для подальшого аналізу до АКО.</p>
<p style="text-align: center;"><b>V. Улаштування вузлів обліку та інших засобів комерційного обліку електричної енергії</b></p> <p><b>5.9. Особливості організації комерційного обліку електричної енергії у суб'єктів господарювання, технологічні електричні мережі яких використовуються операторами системи для передачі/розподілу електричної енергії</b></p>			
3	<p>гл. 5.9. р. V ККОЕЕ, Особливості організації комерційного обліку електричної енергії у суб'єктів господарювання, технологічні електричні мережі яких використовуються операторами системи для передачі/розподілу електричної енергії</p>	<p>Доповнити наступним підпунктом:</p> <p><b>У разі приєднання до технологічних мереж основного споживача, через які здійснюється розподіл/передача електричної енергії з мереж ОСР, генеруючих електроустановки інших суб'єктів господарювання (в тому числі генеруючі електроустановки приватних домогосподарств) весь обсяг втрат електричної енергії пов'язаний із</b></p>	<p style="text-align: center;"><b><u>Обґрунтування АТ "Миколаївобленерго"</u></b></p> <p>У випадку коли розрахунковий прилад обліку встановлений на межі балансової належності власника технологічних мереж (основного споживача) та ОСР, в години коли виробіток (генерація) електричної енергії субспоживачами в технологічні мережі основного споживача відсутня, споживання електричної енергії основним споживачем відбувається з мереж ОСР. Але під час виробітку</p>

		<p>спільним використанням технологічних мереж покласти на основного споживача. У разі відмови основного споживача брати на себе весь обсяг втрат електричної енергії, який пов'язаний із спільним використанням його технологічних мереж, електроустановки субспоживачів мають приєднуватись безпосередньо до мереж ОСР по стороні 0,4/6/10/35 кВ.</p>	<p>(генерації) електричної енергії субспоживачами в мережі основного споживача, споживання електричної енергії основним споживачем відбувається за рахунок перетікання електричної енергії (сгенерованої субспоживачами). Тобто в режимі генерації спожита електрична енергія основним споживачем не враховується його комерційним обліком та всі втрати несе ОСР.</p> <p><b><u>Обґрунтування АКО</u></b></p> <p><b>Не враховувати.</b></p> <p>Наразі п.5.9.8., п.5.9.9. ККО в цілому врегульоване зазначене питання.</p> <p>Також відповідно до Правил роздрібного ринку між ОС та основним споживачем укладається договір про спільне використання технологічних електричних мереж, на підставі якого ОС набуває прав та обов'язків здійснювати розподіл електричної енергії в цих мережах. Відтак незалежно від джерела надходження електричної енергії в технологічні мережі основного споживача, розподіл електричної енергії ними здійснює ОС з понесенням відповідних втрат, пов'язаних з таким розподілом електричної енергії.</p> <p>При підготовці АКО проекту змін в зазначений розділ необхідно врахувати випадки, коли до технологічних мереж основного споживача з встановленим інтегральним лічильником приєднується субспоживач з генеруючими установками з інтервальним лічильником, то в подальшому для коректного розрахунку величини технологічних втрат електричної енергії в технологічних електричних мережах основного споживача необхідно здійснити/забезпечити заміну інтегрального лічильника основного споживача та інших пов'язаних субспоживачів на інтервальний.</p>
<b>5.13. Мінімальні вимоги до точності та функціональності ЗВТ</b>			
4	<p>** в п.5.13.1. гл.5.13 р. V ККОЕЕ, 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 попередні 12 місяців</p>	<p>Викласти ** в п.5.13.1. гл.5.13 р. V ККОЕЕ в наступній редакції: для точок вимірювання об'єктів (крім багатоквартирних житлових будинків та колективних побутових споживачів) з <b>приєднаною (дозволеною) потужністю електроустановок 150 кВт і більше або</b> середньомісячним обсягом</p>	<p><b><u>Обґрунтування АТ "Миколаївобленерго"</u></b></p> <p>Значна кількість споживачів з приєднаною (дозволеною) потужністю електроустановок 150 кВт та більше мають на своєму балансі високовольтні повітряні/кабельні лінії електропередач з трансформаторними підстанціями (35/10/6/0,4 кВ), але облік електричної енергії</p>

	<p>або заявленим для нових електроустановок), генеруючих електростанцій (зокрема генеруючих установок приватних домогосподарств) або якщо це необхідно для забезпечення комерційного обліку електричної енергії відповідно до вибраного споживачем тарифного плану електропостачання;</p>	<p>споживання електричної енергії понад 50 тис. кВт·год (фактичним за попередні 12 місяців або заявленим для нових електроустановок), генеруючих електростанцій (зокрема генеруючих установок приватних домогосподарств) або якщо це необхідно для забезпечення комерційного обліку електричної енергії відповідно до вибраного споживачем тарифного плану електропостачання;</p>	<p>організований на стороні 0,4 кВ. В випадках, коли від наведених мереж споживачів заживлені інші споживачі (субспоживачі), відповідно до п.5.9.4. гл. 5.9 р. V ККОЕЕ, розрахунковий облік має бути організований основним споживачем таким чином, щоб забезпечити складання балансу електричної енергії у власних технологічних мережах для проведення комерційних розрахунків. Для виконання вимог вищевказаного пункту ККОЕЕ споживач може організувати облік електричної енергії без використання інтервального обліку, а саме зводити баланс в своїх мережах за показами аналогових лічильників, керуючись вимогами, які наведені в п.5.13.1. гл. 5.13 р. V ККОЕЕ. Разом з цим, є значна кількість електроустановок споживачів з приєднаною (дозволеною) потужністю електроустановок 150 кВт та більше споживання електричної енергії за якими проводить лише сезонно (бази відпочинку, системи зрошування, електроопалення, та інше) в великих обсягах. Також, чинна редакція п.5.13.1 гл. 5.13 р.V ККОЕЕ суперечить п.1.5.11 ПУЕ.</p> <p style="text-align: center;"><b><u>Обґрунтування АКО</u></b></p> <p><b>Не враховувати.</b></p> <p>Зазначене доповнення в запропонованій редакції буде суперечити вимозі щодо встановленої потужності до 150 кВт на 1 рівні напруги. В зазначений розділ ККО АКО наразі здійснюється підготовка проекту змін з подальшим їх обговоренням.</p>
--	---	---	--