



АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО  
«УКРАЇНСЬКА ЗАЛІЗНИЦЯ»  
ФІЛІЯ «ЕНЕРГОЗБУТ»

osr\_energozbut@uz.gov.ua  
eec\_secretar@uz.gov.ua

вул. Жилянська, 97, м. Київ, 01135, тел.: (+380 44) 465-42-21,  
факс: (+380 44) 333-16-95

29.08.2022

№ ЕЕЦ – 151 761

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

На лист Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг (далі – НКРЕКП) від 19.08.2022 № 8682/20.3/7-22 щодо проекту постанови НКРЕКП «Про затвердження Змін до Правил роздрібного ринку електричної енергії» філія «Енергозбут» АТ «Укрзалізниця» надає свої зауваження та пропозиції.

Запропоновані НКРЕКП зміни до Правил роздрібного ринку електричної енергії	Пропозиції
1. Пункт 8.4.5 після абзацу першого доповнити новим абзацом другим такого змісту: «У разі виявлення у споживача порушень, зазначених у підпункті 2 пункту 8.4.2 цієї глави, положення цієї глави застосовуються за умови наявності доступу до струмоведучих частин схеми (вузла) обліку, про що зазначається в акті про порушення, та, у частині щодо пошкодження/відсутності пломби, якщо з моменту встановлення пломби до моменту виявлення факту її пошкодження/відсутності минуло не більше п'яти років (для непобутових та колективних побутових споживачів) або половини міжпіврічного інтервалу лічильника, встановленого на об'єкті (території) індивідуального побутового споживача.»	1. Пункт 8.4.5 після абзацу першого доповнити новим абзацом другим такого змісту: «У разі виявлення у споживача порушень, зазначених у підпункті 2 пункту 8.4.2 цієї глави, положення цієї глави застосовуються за умови наявності доступу до струмоведучих частин схеми (вузла) обліку <b>(що підтверджується фото- та відео-фіксацією)</b> , про що зазначається в акті про порушення, та, у частині щодо пошкодження/відсутності пломби, якщо з моменту встановлення пломби до моменту виявлення факту її пошкодження/відсутності минуло не більше п'яти років (для непобутових та колективних побутових споживачів). <del>Вилучити: (або — половини міжпіврічного інтервалу лічильника, встановленого на об'єкті (території) індивідуального побутового споживача).</del>

<p>2. Підпункт 2 пункту 8.4.2 глави 8.4</p> <p>«Пошкодження або відсутність пломб з відбитками тавр оператора системи чи інших заінтересованих сторін, установлених на засобах (вузлах) вимірювальної техніки в місцях, указаних в акті про пломбування, складеному в порядку, визначеному Кодексом комерційного обліку, або в іншому документі, який підтверджує факт пломбування і передачу на збереження засобів вимірювальної техніки та установлених пломб (крім пломб, установлених на кріпленнях кожуха лічильника електричної енергії);</p>	<p>2. Підпункт 2 пункту 8.4.2 глави 8.4. викласти в такій редакції:</p> <p>«Пошкодження або відсутність пломб з відбитками тавр оператора системи чи інших заінтересованих сторін, установлених на засобах <del>(вузлах)</del> вимірювальної техніки <del>(вузлах обліку)</del>, (крім пломб, установлених на кріпленнях кожуха лічильника електричної енергії,) та/або пристроїв (шафи обліку, захисної панелі тощо), на яких встановлені такі пломби та які закривають доступ до струмоведучих частин схеми (вузла) обліку, та/або дооблікових силових кіл живлення за умови наявності акта про пломбування, складеного в порядку, встановленому Кодексом комерційного обліку, або в іншому документі, який підтверджує факт пломбування і передачу на збереження засобів вимірювальної техніки та установлених пломб (крім пломб, установлених на кріпленнях кожуха лічильника електричної енергії) передачу на збереження засобів вимірювальної техніки та установлених пломб.</p>
---	--

Директор філії «Енергозбут»  
АТ «Укрзалізниця»



Олексій СТАТНИК

Заступник директора філії  
«Енергозбут» АТ «Укрзалізниця»



Олена МІЩЕНКО





## АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО “ВІННИЦЯОБЛЕНЕРГО”

вул. Магістратська, 2, м. Вінниця, Україна, 21050, тел. (0432) 65-95-95, факс 52-50-11  
E-mail: kanc@voe.com.ua, веб-сайт: voe.com.ua  
IBAN UA753020760000000260093012845 ВФОУ АТ «ОЩАДБАНК», ЄДРПОУ 00130694

№ 26.23-12923 від 29.08.2022  
На № 8682/20.3/7-22 від 19.08.2022

Члену НКРЕКП  
Олександру ФОРМАГЕЮ  
вул. Смоленська, 19  
м. Київ

Шановний Олександр Леонідовичу!

АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО «ВІННИЦЯОБЛЕНЕРГО» на Ваш лист від 19.08.2022 № 8682/20.3/7-22 надає пропозиції до проєкта постанови НКРЕКП «Про затвердження Змін до Правил роздрібного ринку електричної енергії» (Додаток).

Додаток - Пропозиції щодо внесення змін до ПРРЕЕ 2 арк. в 1 прим.

З повагою  
Генеральний директор

Андрій ПОЛЩУК

## Пропозиції щодо внесення змін до ПРРЕЕ

<b>Чинна редакція ПРРЕЕ</b>	<b>Зміни до чинної редакції ПРРЕЕ</b>	<b>Обґрунтування</b>
<p>аб. 9 п.8.2.5. гл.8.2. р.VIII ПРРЕЕ: У разі відмови споживача (представника споживача або іншої особи, яка допустила представників оператора системи на об'єкт (територію) споживача для проведення перевірки) підписати акт про порушення в ньому робиться запис про відмову. У цьому разі акт про порушення вважається дійсним, якщо його підписали більше одного уповноваженого представника оператора системи та незаінтересована особа (представник житлово-експлуатаційної організації, балансоутримувача або управителя будинку, виборна особа будинкового, вуличного, квартирного чи іншого органу самоорганізації населення або представник місцевого самоврядування, інший споживач тощо) за умови посвідчення цієї особи або більше одного уповноваженого представника оператора системи, а відмова споживача (представника споживача або іншої особи, яка допустила представників оператора системи на об'єкт (територію) споживача для проведення перевірки) підписувати акт про порушення підтверджується відеозйомкою.</p>	<p>аб. 9 п.8.2.5. гл.8.2. р.VIII ПРРЕЕ: У разі відмови споживача (представника споживача або іншої особи, яка допустила представників оператора системи на об'єкт (територію) споживача для проведення перевірки) підписати акт про порушення в ньому робиться запис про порушення відмову. У цьому разі акт про порушення вважається дійсним, якщо його підписали більше одного уповноваженого представника оператора системи та незаінтересована особа (представник житлово-експлуатаційної організації, балансоутримувача або управителя будинку, виборна особа будинкового, вуличного, квартирного чи іншого органу самоорганізації населення або представник місцевого самоврядування, інший споживач тощо) за умови посвідчення цієї особи.</p>	<p>Необхідність узгодження правових норм між Цивільним кодексом України (стаття 307) та вимогами аб. 9 п. 8.2.5. ПРРЕЕ</p>
<p>п.8.4.6. гл.8.4. р.VIII ПРРЕЕ: У разі виявлення порушень, зазначених у підпунктах 6-8 цієї глави, положення цієї глави застосовуються до відповідних місця або ділянки підключення до відповідних мереж, про що зазначається в акті про порушення та позначається на схемі (крім випадків, передбачених цим пунктом).</p> <p>В акті про порушення зазначаються відомості про дії представників оператора системи, вжиті для</p>	<p>п.8.4.6. гл.8.4. р.VIII ПРРЕЕ: У разі виявлення у споживача порушень, зазначених у підпунктах 6-8 пункту 8.4.2 цієї глави, положення цієї глави застосовуються за умови виявлення місця або ділянки підключення до відповідних мереж, про що зазначається в акті про порушення та позначається на схемі (крім випадків, передбачених цим пунктом).</p> <p>В акті про порушення зазначаються відомості про дії представників оператора</p>	<p>Виходячи з практики виявлення самовільних підключень, написання актів про порушення, судової практики та практики розгляду спірних питань по правомірності складання актів про порушення на виявлені порушення, що зазначені у підпунктах 6-8 пункту 8.4.2 ПРРЕЕ відбувається скоріше "не визнання", чим "визнання" споживачем факту</p>



<p>виявлення місця підключення (наприклад, використання спеціальних технічних засобів (із зазначенням їх типу та способу застосування), здійснення часткового демонтажу будівельних конструкцій, оздоблювальних матеріалів та/або демонтажу приладів чи їх захисних панелей тощо).</p> <p>У разі визнання споживачем факту здійснення самовільного підключення та ненадання оператору системи доступу до приміщень об'єкта споживача та/або дозволу здійснювати на його об'єкті демонтаж будівельних конструкцій та/або оздоблювальних матеріалів для виявлення місця підключення, про що зазначається в акті про порушення, положення цієї глави застосовуються без виявлення місця підключення. У цьому разі в акті про порушення зазначається ділянка електричної мережі, до якої здійснено самовільне підключення.</p> <p>У разі виявлення у споживача порушень, зазначених у підпунктах 5-8 пункту 8.4.2 цієї глави, зразки кабелів (проводів), через які було здійснено самовільне підключення, можуть вилучатися, про що робиться відповідний запис в акті про порушення. Місця вилучення зразків позначаються на схемі.</p>	<p>системи, вжиті для виявлення місця або ділянки підключення (наприклад, використання спеціальних технічних засобів (із зазначенням їх типу та способу застосування), здійснення часткового демонтажу будівельних конструкцій, оздоблювальних матеріалів та/або демонтажу приладів чи їх захисних панелей тощо).</p> <p>У разі визнання споживачем факту здійснення самовільного підключення та ненадання оператору системи доступу до приміщень об'єкта споживача та/або дозволу здійснювати на його об'єкті демонтаж будівельних конструкцій та/або оздоблювальних матеріалів для виявлення місця або ділянки підключення, про що зазначається в акті про порушення, положення цієї глави застосовуються без виявлення місця або ділянки підключення.</p> <p>У разі виявлення у споживача порушень, зазначених у підпунктах 5-8 пункту 8.4.2 цієї глави, зразки кабелів (проводів), через які було здійснено самовільне підключення, можуть вилучатися, про що робиться відповідний запис в акті про порушення. Місця вилучення зразків позначаються на схемі.</p>	<p>здійснення самовільного підключення та одночасно ненадання оператору системи доступу до приміщень об'єкта споживача, тому вбачаємо достатнім вказати в акті про порушення ділянку самовільного підключення (без визначення місця підключення). Також звертаємо увагу на те, що технічна перевірка не передбачає собою демонтаж будівельних конструкцій та/або оздоблювальних матеріалів, які є приватною власністю споживача, а акт про порушення може оформлюватись за участю представника споживача або іншої особи, яка допустила представників оператора системи на об'єкт (територію) споживача для проведення перевірки.</p>
---	---	---

Директор комерційний

Начальник ВТА  
Руслан СЕМИСТЯГА

Виконавець:  
Оксана Радуга  
65-96-35

Олексій ТАРАКА

# ЗЕ ВОЛИНЬОБЛЕНЕРГО

## ПРИВАТНЕ АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО

43023, Україна, Волинська обл., м. Луцьк,  
вул. Єршова, 4; код ЄДРПОУ 00131512;  
OHSAS 18001:2007; ISO 14001:2004;

тел.: (0332) 28-35-00, 78-24-24 (кол-центр);  
факс: (0332) 78-75-19; веб-сайт: <http://energy.volyn.ua>;  
e-mail: [kanc@energy.volyn.ua](mailto:kanc@energy.volyn.ua);

29.08.2022 р. № 06-4389

на

№ 8682/20.3/7-22 від 19.08.2022

Члену НКРЕКП  
Олександру ФОРМАГЕЮ  
вул. Смоленська, 19, м. Київ, 03057

Пропозиції до Проекту постанови  
НКРЕКП

ПрАТ «Волиньобленерго» розглянуло проєкт постанови НКРЕКП «Про затвердження Змін до Правил роздрібного ринку електричної енергії», який розроблено з метою удосконалення норм Правил роздрібного ринку в частині врегулювання порядку виявлення, фіксації порушення споживачем Правил роздрібного ринку, порушення роботи вузла комерційного обліку електричної енергії, визначення обсягу та вартості необлікованої електричної енергії та надає свої пропозиції.

Додатки: Порівняльна таблиця проєкту постанови НКРЕКП, що має ознаки регуляторного акта «Про затвердження Змін до Правил роздрібного ринку електричної енергії»

Директор комерційний



Ірина ДМИТРОЦА

Ольга Скорупська, 0332 28 35 13



**ПОРІВНЯЛЬНА ТАБЛИЦЯ**  
**проекту постанови НКРЕКП, що має ознаки регуляторного акта**  
**«Про затвердження Змін до Правил роздрібного ринку електричної енергії»**

Чинна редакція	Редакція зі змінами	Пропозиції ПрАТ «Волиньобленерго»
<b>I. Загальні положення</b>		
<b>1.1. Визначення основних термінів та понять</b>		
1.1.2. ..... акт про порушення - документ установленої форми, який складається для фіксації факту порушення на об'єкті споживача цих Правил та який є підставою для визначення обсягу та вартості необлікованої електричної енергії; .....	1.1.2. ..... акт про порушення - документ установленої форми, який складається для фіксації факту порушення на об'єкті споживача цих Правил <del>та який є підставою для визначення обсягу та вартості необлікованої електричної енергії;</del> .....	
<b>V. Права, обов'язки та відповідальність учасників роздрібного ринку</b>		
<b>5.5. Права та обов'язки споживача</b>		
5.5.5. Споживач електричної енергії зобов'язаний: ..... 20) не допускати безоблікового користування електричною енергією від технологічних електричних мереж споживача, а також відшкодовувати збитки, завдані оператору системи та/або споживачу (основному споживачу), у разі виявлення безоблікового користування електричною енергією від технологічних електричних мереж споживача; .....	5.5.5. Споживач електричної енергії зобов'язаний: ..... 20) не допускати безоблікового користування електричною енергією <del>від технологічних електричних мереж споживача</del> , а також відшкодовувати збитки, завдані оператору системи та/або споживачу (основному споживачу), у разі виявлення безоблікового користування електричною енергією <del>від технологічних електричних мереж споживача;</del> .....	
<b>VIII. Порядок розгляду звернень, скарг, претензій та актів про порушення цих Правил</b>		
<b>8.2. Оформлення претензій учасниками роздрібного ринку електричної енергії</b>		
8.2.5. У разі виявлення під час контрольного огляду або технічної перевірки уповноваженим представником оператора системи, від якого споживач одержує електричну енергію, порушень цих Правил, у тому числі фактів безоблікового споживання електричної енергії, на місці виявлення порушення у присутності споживача (представника споживача) або іншої особи, яка допустила	8.2.5. У разі виявлення під час контрольного огляду або технічної перевірки уповноваженим представником оператора системи, від якого споживач одержує електричну енергію, порушень цих Правил, у тому числі фактів безоблікового споживання електричної енергії, на місці виявлення порушення у присутності	

<p>представників оператора системи на об'єкт (територію) споживача для проведення перевірки (за умови посвідчення цієї особи), оформлюється акт про порушення згідно з формою, наведеною в додатку 9 до цих Правил.</p> <p>Акт про порушення складається представниками оператора системи, які мають таке право згідно з посадовою інструкцією, пройшли відповідне навчання та інструктаж, після пред'явлення ними службових посвідчень.</p> <p>В акті про порушення мають бути зазначені зміст виявленого порушення з посиланням на відповідні пункти цих Правил та всі необхідні для визначення обсягу та вартості необлікованої електричної енергії параметри, що характеризують електроустановку споживача, схему підключення електроустановки споживача та її графічне зображення із зазначенням:</p> <p>меж балансової належності;</p> <p>перерізів та матеріалу всіх проводів (кабелів), наявних у схемі підключення;</p> <p>номінальної сили струму спрацювання комутаційних апаратів, задіяних у схемі підключення;</p> <p>фазування лічильника на дату оформлення акта про порушення.</p> <p>Споживачі, представники оператора системи, інші особи, присутні при перевірці, під час здійснення перевірки</p>	<p>споживача (представника споживача) або іншої особи, яка допустила представників оператора системи на об'єкт (територію) споживача для проведення перевірки (<del>за умови посвідчення цієї особи</del>), оформлюється акт про порушення згідно з формою, наведеною в додатку 9 до цих Правил.</p> <p>Акт про порушення складається представниками оператора системи, які мають таке право згідно з посадовою інструкцією, пройшли відповідне навчання та інструктаж, після пред'явлення ними службових посвідчень.</p> <p>В акті про порушення мають бути зазначені зміст виявленого порушення з посиланням на відповідні пункти цих Правил та, <b>у разі порушення обліку електричної енергії</b>, всі необхідні для визначення обсягу та вартості необлікованої електричної енергії параметри, що характеризують електроустановку споживача, схему підключення електроустановки споживача та її графічне зображення із зазначенням:</p> <p>меж балансової належності;</p> <p>перерізів та матеріалу всіх проводів (кабелів), наявних у схемі підключення;</p> <p>номінальної сили струму спрацювання комутаційних апаратів, задіяних у схемі підключення;</p> <p>фазування лічильника на дату оформлення акта про порушення.</p>	
--	---	--



електроустановок мають право здійснювати фото- та відеозйомку для фіксації виявлених порушень та/або відмови споживача (представника споживача або іншої особи, яка допустила представників оператора системи на об'єкт (територію) споживача для проведення перевірки) підписувати акт про порушення, про що зазначається в акті про порушення.

В акті про порушення заповнюються всі графи та рядки без пропусків. Виправлення чи підчищення не допускаються. Текст повинен бути однозначним, без можливості подвійного тлумачення.

В акті зазначаються заходи, яких було вжито або яких необхідно вжити для усунення допущених порушень.

Акт про порушення складається у двох примірниках, один з яких передається або надсилається споживачеві.

Акт про порушення підписується представником (представниками) оператора системи, який (які) брали участь у перевірці, та споживачем (представником споживача) або іншою особою, яка допустила представників оператора системи на об'єкт (територію) споживача для проведення перевірки (за умови посвідчення цієї особи).

У разі відмови споживача (представника споживача або іншої особи, яка допустила представників оператора системи на об'єкт (територію) споживача для проведення перевірки) підписати акт про порушення в ньому робиться запис про відмову. У цьому разі акт про порушення вважається дійсним, якщо його підписали більше одного уповноваженого представника оператора системи та незаінтересована особа (представник житлово-експлуатаційної організації, балансоутримувача або управителя будинку, виборна особа будинкового, вуличного, квартального чи іншого органу самоорганізації населення або представник органу місцевого самоврядування, інший споживач тощо) за умови посвідчення цієї особи або більше одного уповноваженого

**Особа, яка допустила представників оператора системи на об'єкт (територію) споживача для проведення перевірки, має пред'явити представникам оператора системи документ, що посвідчує її особу. Відповідні дані, що посвідчують особу, зазначаються в акті про порушення (крім випадку складення акт у присутності споживача). У разі відмови особи, яка допустила представників оператора системи на об'єкт (територію) споживача для проведення перевірки, пред'являти представникам оператора системи документ, що посвідчує її особу, відповідна відмова особи має фіксуватися відеозйомкою, про що зазначається в акті про порушення.**

Споживачі, представники оператора системи, інші особи, присутні при перевірці, під час здійснення перевірки електроустановок мають право здійснювати фото- та відеозйомку для фіксації виявлених порушень та/або відмови споживача (представника споживача або іншої особи, яка допустила представників оператора системи на об'єкт (територію) споживача для проведення перевірки) підписувати акт про порушення **та/або пред'являти документ, що посвідчує його особу**, про що зазначається в акті про порушення.

В акті про порушення заповнюються всі графи та рядки без пропусків. Виправлення чи підчищення не допускаються. **Якщо графи та рядки акта про порушення не стосуються виявленого порушення, про це зазначається у відповідних графах та рядках цього акта.** Текст повинен бути однозначним, без можливості подвійного тлумачення.

<p>представника оператора системи, а відмова споживача (представника споживача або іншої особи, яка допустила представників оператора системи на об'єкт (територію) споживача для проведення перевірки) підписувати акт про порушення підтверджується відеозйомкою.</p> <p>До акта про порушення сторонами можуть бути додані пояснення, зауваження та докази, перелік яких (за наявності) зазначається в цьому акті.</p> <p>Представники оператора системи перед складанням акта про порушення зобов'язані повідомити споживача про його право внести пояснення та зауваження до акта, викласти мотиви своєї відмови від його підписання або підписати його без зауважень.</p> <p>Облік бланків актів про порушення ведеться оператором системи у пронумерованому, прошнурованому та скріпленому печаткою журналі.</p> <p>Акти про порушення та документи, що підтверджують факт їх отримання споживачем, повинні зберігатися оператором системи протягом трьох років з дня оформлення акта про порушення.</p>	<p>В акті зазначаються заходи, яких було вжито або яких необхідно вжити для усунення допущених порушень.</p> <p>Акт про порушення складається у двох примірниках, один з яких передається або надсилається споживачеві.</p> <p>Акт про порушення підписується представником (представниками) оператора системи, який (які) брали участь у перевірці, та споживачем (представником споживача) або іншою особою, яка допустила представників оператора системи на об'єкт (територію) споживача для проведення перевірки <del>(за умови посвідчення цієї особи)</del>.</p> <p>У разі відмови споживача (представника споживача або іншої особи, яка допустила представників оператора системи на об'єкт (територію) споживача для проведення перевірки) підписати акт про порушення в ньому робиться запис про відмову. У цьому разі акт про порушення вважається дійсним, якщо його підписали більше одного уповноваженого представника оператора системи та незаінтересована особа (представник житлово-експлуатаційної організації, балансоутримувача або управителя будинку, виборна особа будинкового, вуличного, квартального чи іншого органу самоорганізації населення або представник органу місцевого самоврядування, інший споживач тощо) за умови посвідчення цієї особи або більше одного уповноваженого представника оператора системи, а відмова споживача (представника споживача або іншої особи, яка допустила представників оператора системи на об'єкт (територію) споживача для проведення перевірки) підписувати акт про порушення підтверджується відеозйомкою.</p>	
---	---	--



	<p>До акта про порушення сторонами можуть бути додані пояснення, зауваження та докази, перелік яких (за наявності) зазначається в цьому акті.</p> <p>Представники оператора системи перед складанням акта про порушення зобов'язані повідомити споживача про його право внести пояснення та зауваження до акта, викласти мотиви своєї відмови від його підписання або підписати його без зауважень.</p> <p>Облік бланків актів про порушення ведеться оператором системи у пронумерованому, прошнурованому та скріпленому печаткою журналі.</p> <p>Акти про порушення та документи, що підтверджують факт їх отримання споживачем, повинні зберігатися оператором системи протягом трьох років з дня оформлення акта про порушення.</p>	
<p>8.2.6. На підставі акта про порушення уповноваженими представниками оператора системи під час засідань комісії з розгляду актів про порушення визначаються обсяг необлікованої електричної енергії та сума завданих споживачем збитків.</p> <p>Комісія з розгляду актів про порушення створюється оператором системи і має складатися не менше ніж з 3 уповноважених представників оператора системи.</p> <p>Споживач має право бути присутнім на засіданні комісії з розгляду актів про порушення.</p> <p>Оператор системи повинен вести журнал реєстрації засідань комісії з розгляду актів про порушення, в якому зазначаються дата проведення засідання; номер протоколу; склад комісії; склад запрошених на засідання комісії (представники Регулятора, центрального органу виконавчої влади, що реалізує державну політику у сфері нагляду</p>	<p>8.2.6. <b>Акт про порушення розглядається комісією з розгляду актів про порушення, що створюється оператором системи і має складатися не менше ніж з 3 уповноважених представників оператора системи.</b></p> <p><del>Комісія з розгляду актів про порушення створюється оператором системи і має складатися не менше ніж з 3 уповноважених представників оператора системи.</del></p> <p>Споживач має право бути присутнім на засіданні комісії з розгляду актів про порушення.</p> <p>Оператор системи повинен вести журнал реєстрації засідань комісії з розгляду актів про порушення, в якому зазначаються дата проведення засідання; номер протоколу; склад комісії; склад запрошених на засідання комісії</p>	

(контролю) в галузі електроенергетики, центрального органу виконавчої влади, що реалізує державну політику у сфері державного контролю за додержанням законодавства про захист прав споживачів); відмітка про присутність або відсутність споживача; перелік питань, які розглядалися на засіданні комісії; час розгляду кожного з питань, зміст окремої думки учасників комісії (у разі її наявності) та стислий зміст рішення.

Споживач має бути повідомлений оператором системи про місце, час і дату засідання комісії не пізніше ніж за 7 календарних днів до призначеної дати засідання.

У разі відмови споживача або представника споживача від отримання акта про порушення, у якому визначено місце, час та дату проведення засідання комісії, або окремого повідомлення про місце, час і дату засідання комісії оператор системи направляє споживачу таке повідомлення рекомендованим листом з повідомленням про вручення поштового відправлення на адресу, визначену в даних щодо споживача, наявних в оператора системи. У такому разі оператор системи має право розглянути акт про порушення на засіданні комісії, яке має відбутися по закінченню 30 календарних днів від дати направлення споживачу такого повідомлення. За зверненням споживача оператор системи може розглянути акт про порушення на засіданні комісії раніше указанного терміну.

Акт про порушення, не розглянутий у визначеному цими Правилами порядку протягом 60 календарних днів від дня його складення, вважається недійсним та підлягає скасуванню (крім випадків необхідності проведення експертизи пломб, індикаторів та/або засобу вимірювальної техніки електричної енергії для встановлення факту порушення). Якщо для розгляду акта про порушення необхідні результати експертного дослідження, зазначений термін розгляду відрховується з дати їх отримання оператором системи від експертної установи.

Комісія з розгляду актів про порушення може повторно розглянути акт про порушення в порядку, встановленому

(представники Регулятора, центрального органу виконавчої влади, що реалізує державну політику у сфері нагляду (контролю) в галузі електроенергетики, центрального органу виконавчої влади, що реалізує державну політику у сфері державного контролю за додержанням законодавства про захист прав споживачів); відмітка про присутність або відсутність споживача; перелік питань, які розглядалися на засіданні комісії; час розгляду кожного з питань, зміст окремої думки учасників комісії (у разі її наявності) та стислий зміст рішення.

Споживач має бути повідомлений оператором системи про місце, час і дату засідання комісії не пізніше ніж за 7 календарних днів до призначеної дати засідання.

У разі відмови споживача або представника споживача від отримання акта про порушення, у якому визначено місце, час та дату проведення засідання комісії, або окремого повідомлення про місце, час і дату засідання комісії оператор системи направляє споживачу таке повідомлення рекомендованим листом з повідомленням про вручення поштового відправлення на адресу, визначену в даних щодо споживача, наявних в оператора системи. У такому разі оператор системи має право розглянути акт про порушення на засіданні комісії, яке має відбутися по закінченню 30 календарних днів від дати направлення споживачу такого повідомлення. За зверненням споживача оператор системи може розглянути акт про порушення на засіданні комісії раніше указанного терміну.



цими Правилами, на підставі звернення споживача, на вимогу Регулятора, центрального органу виконавчої влади, що реалізує державну політику у сфері нагляду (контролю) в галузі електроенергетики, центрального органу виконавчої влади, що забезпечує формування та реалізацію державної політики в електроенергетичному комплексі, або за рішенням суду. За рішенням оператора системи у зв'язку з отриманням результатів експертизи чи інших даних, які не були відомі на момент ухвалення рішення комісією, але мають суттєве значення, рішення комісії може бути переглянуте у порядку, встановленому цими Правилами, протягом 1 року, починаючи з дня, наступного за днем його прийняття.

Рішення комісії оформлюється протоколом, копія якого видається споживачу.

У разі причетності споживача до порушення цих Правил у протоколі зазначаються відомості щодо обсягу та вартості необлікованої електричної енергії. В такому разі разом з протоколом споживачу надаються розрахунок обсягу та вартості необлікованої електричної енергії з посиланням на відповідні пункти глави 8.4 цього розділу та розрахункові документи для оплати необлікованої електричної енергії та/або збитків.

**Акт про порушення, не розглянутий у визначеному цими Правилами порядку протягом 90 календарних днів від дня його складення, вважається недійсним та підлягає скасуванню, крім випадків необхідності проведення експертизи або отримання висновку заводу виробника пломб, індикаторів та/або засобу вимірювальної техніки електричної енергії для встановлення факту порушення. Якщо для розгляду акта про порушення необхідні результати експертного дослідження та/або обстеження заводом виробником, його перебіг починається з дати їх отримання оператором системи від експертної установи та/або заводу виробника.**

Комісія з розгляду актів про порушення може повторно розглянути акт про порушення в порядку, встановленому цими Правилами, на підставі звернення споживача, на вимогу Регулятора, центрального органу виконавчої влади, що реалізує державну політику у сфері нагляду (контролю) в галузі електроенергетики, центрального органу виконавчої влади, що забезпечує формування та реалізацію державної політики в електроенергетичному комплексі, або за рішенням суду. За рішенням оператора системи у зв'язку з отриманням результатів експертизи чи інших даних, які не були відомі на момент ухвалення рішення комісією, але мають суттєве значення, рішення комісії може бути переглянуте у порядку, встановленому цими Правилами, протягом 1 року, починаючи з дня, наступного за днем його прийняття.

Рішення комісії оформлюється протоколом, копія якого видається споживачу.

У разі причетності споживача до порушення цих Правил **у частині порушення обліку**

	<p><b>електричної енергії</b> у протоколі зазначаються відомості щодо обсягу та вартості необлікованої електричної енергії. В такому разі разом з протоколом споживачу надаються розрахунок обсягу та вартості необлікованої електричної енергії з посиланням на відповідні пункти глави 8.4 цього розділу та розрахункові документи для оплати необлікованої електричної енергії та/або збитків.</p> <p><b>У разі встановлення, що порушення роботи вузла обліку виникло не з вини споживача, обсяг спожитої електричної енергії споживачем від дня порушення вимірювань до дня відновлення вимірювань, визначається відповідно до Кодексу комерційного обліку.</b></p>	
<p><b>8.4. Визначення обсягу та вартості електричної енергії, не облікованої внаслідок порушення цих Правил</b></p>		
<p>8.4.1. Оператор системи визначає обсяг та вартість електричної енергії, не облікованої внаслідок порушення цих Правил та/або виявлення фактів безоблікового споживання електричної енергії, самовільного підключення до об'єктів електроенергетики і споживання електричної енергії без засобів вимірювальної техніки, відповідно до вимог цієї глави.</p> <p>У разі своєчасного (до виявлення порушення представниками оператора системи) письмового повідомлення споживачем оператора системи про виявлені ним пошкодження засобів вимірювальної техніки, пошкодження або зрив пломб (за умови відсутності явних ознак втручання в роботу засобів вимірювальної техніки) чи пошкодження індикатора (за умови наявності активного елемента індикатора) або спрацювання індикатора (за умови відсутності підтвердження заводом виробником індикатора факту його спрацювання внаслідок дії магнітного поля) положення цієї глави не застосовуються.</p>	<p>8.4.1. Оператор системи визначає обсяг та вартість електричної енергії, не облікованої внаслідок порушення цих Правил та/або виявлення фактів безоблікового споживання електричної енергії, самовільного підключення до об'єктів електроенергетики і споживання електричної енергії без засобів вимірювальної техніки, відповідно до вимог цієї глави.</p> <p>У разі своєчасного (до виявлення порушення представниками оператора системи) письмового повідомлення споживачем оператора системи про виявлені ним пошкодження засобів вимірювальної техніки, пошкодження або зрив пломб <b>та/або пристроїв (шафи обліку, захисної панелі тощо), на яких встановлені такі пломби та які закривають доступ до струмоведучих частин схеми (вузла) обліку</b> (за умови відсутності явних ознак втручання в роботу засобів вимірювальної техніки), чи пошкодження індикатора (за умови наявності активного елемента індикатора) або</p>	

	спрацювання індикатора (за умови відсутності підтвердження заводом виробником індикатора факту його спрацювання внаслідок дії магнітного поля) положення цієї глави не застосовуються.	
<p>8.4.2. Визначення обсягу та вартості необлікованої електричної енергії здійснюється оператором системи на підставі акта про порушення, складеного у порядку, визначеному цими Правилами, у разі виявлення таких порушень:</p> <p>....</p> <p>2) пошкодження або відсутність пломб з відбитками тавр оператора системи чи інших заінтересованих сторін, установлених на засобах (вузлах) вимірювальної техніки в місцях, указаних в акті про пломбування, складеному в порядку, визначеному Кодексом комерційного обліку, або в іншому документі, який підтверджує факт пломбування і передачу на збереження засобів вимірювальної техніки та установлених пломб (крім пломб, установлених на кріпленнях кожуха лічильника електричної енергії);</p> <p>9) пошкодження або відсутність пломб на засобах вимірювальної техніки, що вимірюють обсяг електричної енергії, розподіленої мережами споживача (основного споживача), пошкодження (розбите скло, пошкодження цілісності корпусу лічильника тощо) зазначених засобів вимірювальної техніки (за наявності акта про пломбування, складеного в порядку, визначеному Кодексом комерційного обліку, який підтверджує факт пломбування і передачу на збереження засобів вимірювальної техніки та установлених пломб), інші дії споживача, які призвели до зміни показів цих засобів вимірювальної техніки.</p>	<p>8.4.2. Визначення обсягу та вартості необлікованої електричної енергії здійснюється оператором системи на підставі акта про порушення, складеного у порядку, визначеному цими Правилами, у разі виявлення таких порушень:</p> <p>....</p> <p>2) пошкодження або відсутність пломб з відбитками тавр оператора системи чи інших заінтересованих сторін, установлених на засобах вимірювальної техніки (<b>вузлах обліку</b>) (крім пломб, установлених на кріпленнях кожуха лічильника електричної енергії), <b>та/або пристроїв (шафи обліку, захисної панелі тощо), на яких встановлені такі пломби та які закривають доступ до струмоведучих частин схеми (вузла) обліку (за умови наявності акта про пломбування, складеного в порядку, установленому Кодексом комерційного обліку, або іншого документа, який підтверджує передачу на збереження засобів вимірювальної техніки та установлених пломб);</b></p>	<p>9) пошкодження або відсутність пломб на засобах вимірювальної техніки, що вимірюють обсяг електричної енергії, розподіленої мережами споживача (основного споживача), пошкодження (розбите скло, пошкодження цілісності корпусу лічильника тощо) зазначених засобів вимірювальної техніки (за наявності акта про пломбування, складеного в порядку, визначеному <u>Кодексом комерційного обліку</u>, який підтверджує факт пломбування і передачу на збереження засобів вимірювальної техніки та установлених пломб), <b>порушення роботи вузла комерційного обліку електричної енергії (у</b></p>



		<i>частині вимірювання обсягу електричної енергії та/або параметрів) не з вини споживача</i>
<p>8.4.4. Факт пошкодження пломб та/або індикаторів, та/або засобів вимірювальної техніки, факт втручання споживача в роботу засобів вимірювальної техніки, крім випадків спрацювання індикаторів (фіксації індикаторами впливу фізичних полів), має бути підтверджений експертизою, проведеною спеціалізованою організацією (підприємством), яка має право на її проведення відповідно до законодавства (далі - експертиза). До отримання оператором системи результатів експертизи положення цієї глави не застосовуються для визначення обсягу та вартості необлікованої електричної енергії, за винятком випадків, передбачених цим пунктом.</p> <p>Для забезпечення проведення експертизи оператор системи має зняти, упакувати, опломбувати та направити на експертизу пломби та/або засоби вимірювальної техніки, а також інші технічні засоби, якими здійснювалося втручання в роботу засобів вимірювальної техніки (за наявності). Якщо оператором системи до моменту передачі засобів вимірювальної техніки, індикаторів та/або пломб на експертизу пошкоджено упаковку та/або пломби, встановлені на ній, положення цієї глави не застосовуються.</p> <p>Якщо оператор системи не є власником засобів вимірювальної техніки, оператор системи має право за заявою власника засобів вимірювальної техніки надати йому належним чином упаковані та опломбовані засоби вимірювальної техніки та інші технічні засоби, якими здійснювалося втручання в роботу засобів вимірювальної техніки (за наявності), для направлення їх на експертизу (за умови, що оператором системи не було направлено засоби вимірювальної техніки на експертизу до моменту</p>	<p>8.4.4. Факт пошкодження пломб та/або індикаторів, та/або засобів вимірювальної техніки, факт втручання споживача в роботу засобів вимірювальної техніки, крім випадків спрацювання індикаторів (фіксації індикаторами впливу фізичних полів), має бути підтверджений експертизою, проведеною спеціалізованою організацією (підприємством), яка має право на її проведення відповідно до законодавства (далі - експертиза). До отримання оператором системи результатів експертизи положення цієї глави не застосовуються для визначення обсягу та вартості необлікованої електричної енергії, за винятком випадків, передбачених цим пунктом.</p> <p>Для забезпечення проведення експертизи оператор системи має зняти, упакувати, опломбувати та направити на експертизу пломби та/або засоби вимірювальної техніки, а також інші технічні засоби, якими здійснювалося втручання в роботу засобів вимірювальної техніки (за наявності). Якщо оператором системи до моменту передачі засобів вимірювальної техніки, індикаторів та/або пломб на експертизу пошкоджено упаковку та/або пломби, встановлені на ній, положення цієї глави не застосовуються.</p> <p>Якщо оператор системи не є власником засобів вимірювальної техніки, оператор системи має право за заявою власника засобів</p>	

отримання ним заяви власника засобів вимірювальної техніки). У цьому разі оператор системи в довільній формі складає акт про передачу засобів вимірювальної техніки їх власнику для направлення на експертизу, у якому зазначаються відомості про передані засоби, цілісність упаковки та пломб, установлених на ній, перелік питань від оператора системи для дослідження на експертизі та кінцевий термін надання оператору системи документів, що підтверджують передачу засобів вимірювальної техніки на експертизу. Цей акт підписується представником оператора системи та споживачем/власником засобів вимірювальної техніки. Власник засобів вимірювальної техніки або споживач має протягом 30 календарних днів з дня отримання засобів вимірювальної техніки надати оператору системи документи, що підтверджують передачу цих засобів на експертизу. Якщо власником засобів вимірювальної техніки до моменту передачі засобів вимірювальної техніки на експертизу пошкоджено упаковку та/або пломби, встановлені на ній, обсяг та вартість необлікованої електричної енергії визначається оператором системи відповідно до положень цієї глави незалежно від результатів експертизи.

У разі визнання споживачем факту пошкодження пломб та/або індикаторів, та/або засобів вимірювальної техніки, факту втручання в роботу засобів вимірювальної техніки, про що окремо зазначається в акті про порушення, письмової відмови споживача від проведення експертизи або ненадання власником засобів вимірювальної техніки чи споживачем оператору системи документів, що підтверджують передачу засобів вимірювальної техніки на експертизу (з винесенням, у тому числі, питань від оператора системи) протягом встановленого цим пунктом строку (якщо оператором системи були передані засоби вимірювальної техніки їх власнику для направлення на експертизу), обсяг та вартість необлікованої електричної енергії визначається оператором системи відповідно до положень цієї глави без проведення відповідної експертизи.

У разі виявлення у споживача порушень, зазначених у підпунктах 2 - 4 пункту 8.4.2 цієї глави (у частині відсутності засобів вимірювальної техніки, пломб,

вимірювальної техніки надати йому належним чином упаковані та опломбовані засоби вимірювальної техніки та інші технічні засоби, якими здійснювалося втручання в роботу засобів вимірювальної техніки (за наявності), для направлення їх на експертизу (за умови, що оператором системи не було направлено засоби вимірювальної техніки на експертизу до моменту отримання ним заяви власника засобів вимірювальної техніки). У цьому разі оператор системи в довільній формі складає акт про передачу засобів вимірювальної техніки їх власнику для направлення на експертизу, у якому зазначаються відомості про передані засоби, цілісність упаковки та пломб, установлених на ній, перелік питань від оператора системи для дослідження на експертизі та кінцевий термін надання оператору системи документів, що підтверджують передачу засобів вимірювальної техніки на експертизу. Цей акт підписується представником оператора системи та споживачем/власником засобів вимірювальної техніки. Власник засобів вимірювальної техніки або споживач має протягом 30 календарних днів з дня отримання засобів вимірювальної техніки надати оператору системи документи, що підтверджують передачу цих засобів на експертизу. Якщо власником засобів вимірювальної техніки до моменту передачі засобів вимірювальної техніки на експертизу пошкоджено упаковку та/або пломби, встановлені на ній, обсяг та вартість необлікованої електричної енергії визначається оператором системи відповідно до положень цієї глави незалежно від результатів експертизи.

У разі визнання споживачем факту пошкодження пломб та/або індикаторів, та/або засобів вимірювальної техніки, факту втручання

індикаторів та фіксації впливу фізичних полів (індикатором), обсяг та вартість необлікованої електричної енергії визначається оператором системи відповідно до положень цієї глави без проведення відповідної експертизи.

У разі незгоди споживача з фактом впливу на лічильник електричної енергії фізичними полями, зафіксованим індикатором, який схемотехнічно вмонтований у лічильник, споживач має право (з метою встановлення причин спрацювання індикатора) направити лічильник на експертизу (обстеження) до його виробника або іншої організації (підприємства), яка має право на її проведення згідно із законодавством.

Якщо власником лічильника є оператор системи, споживач має право протягом 50 календарних днів з дня виявлення представниками оператора системи факту спрацювання індикатора, який схемотехнічно вмонтований у лічильник, звернутися до оператора системи із заявою про направлення лічильника на експертизу (обстеження). Оператор системи має протягом 7 робочих днів від дня отримання заяви споживача направити лічильник на експертизу (обстеження). Якщо за результатами експертизи (обстеження) підтверджено спрацювання індикатора через вплив на лічильник фізичних полів, споживач відшкодовує оператору системи витрати на проведення експертизи (обстеження) лічильника.

Якщо за результатами експертизи (обстеження) встановлено, що індикатор, який схемотехнічно вмонтований у лічильник, спрацював не через вплив на лічильник фізичних полів, а з інших причин, здійснені згідно з вимогами цієї глави нарахування у зв'язку зі спрацюванням індикатора підлягають скасуванню. У цьому разі витрати споживача на проведення експертизи (обстеження) лічильника відшкодовуються власником лічильника.

в роботу засобів вимірювальної техніки, про що окремо зазначається в акті про порушення, письмової відмови споживача від проведення експертизи або ненадання власником засобів вимірювальної техніки чи споживачем оператору системи документів, що підтверджують передачу засобів вимірювальної техніки на експертизу (з винесенням, у тому числі, питань від оператора системи) протягом встановленого цим пунктом строку (якщо оператором системи були передані засоби вимірювальної техніки їх власнику для направлення на експертизу), обсяг та вартість необлікованої електричної енергії визначається оператором системи відповідно до положень цієї глави без проведення відповідної експертизи.

У разі виявлення у споживача порушень, зазначених у підпунктах 2 - 4 пункту 8.4.2 цієї глави (у частині відсутності засобів вимірювальної техніки, пломб, індикаторів та фіксації впливу фізичних полів індикатором), обсяг та вартість необлікованої електричної енергії визначається оператором системи відповідно до положень цієї глави без проведення відповідної експертизи.

У разі незгоди споживача з фактом впливу на лічильник електричної енергії фізичними полями, зафіксованим індикатором, який схемотехнічно вмонтований у лічильник, споживач має право (з метою встановлення причин спрацювання індикатора) направити лічильник на експертизу (обстеження) до його виробника або іншої організації (підприємства), яка має право на її проведення згідно із законодавством.

Якщо власником лічильника є оператор системи, споживач має право ~~протягом 50 календарних днів з дня виявлення~~



~~представниками оператора системи факту спрацювання індикатора, який схемотехнічно вмонтований у лічильник,~~ звернутися до оператора системи із заявою про направлення лічильника на експертизу (обстеження). Оператор системи має протягом 7 робочих днів від дня отримання заяви споживача направити лічильник на експертизу (обстеження). Якщо за результатами експертизи (обстеження) підтверджено спрацювання індикатора через вплив на лічильник фізичних полів, споживач відшкодовує оператору системи витрати на проведення експертизи (обстеження) лічильника.

Якщо за результатами експертизи (обстеження) встановлено, що індикатор, який схемотехнічно вмонтований у лічильник, спрацював не через вплив на лічильник фізичних полів, а з інших причин, здійснені згідно з вимогами цієї глави нарахування у зв'язку зі спрацюванням індикатора підлягають скасуванню. У цьому разі витрати споживача на проведення експертизи (обстеження) лічильника відшкодовуються власником лічильника.

**Якщо за результатами експертизи підтверджено факт пошкодження пломб, індикаторів, засобів вимірювальної техніки або втручання в роботу засобів вимірювальної техніки, витрати оператора системи на проведення експертизи спеціалізованою організацією (підприємством) відшкодовуються оператору системи стороною, відповідальною за збереження засобу комерційного обліку та пломб, крім випадків:**

**встановлення експертизою, що порушення роботи засобу обліку виникло не з вини споживача;**

**надання стороною, відповідальною за збереження засобу комерційного обліку та**

	<p>пломб, оператору системи письмової згоди з фактом пошкодження plomb, індикаторів, засобів вимірювальної техніки або втручання в роботу засобів вимірювальної техніки до моменту оплати оператором системи вартості робіт з проведення експертизи;</p> <p>надання стороною, відповідальною за збереження засобу комерційного обліку та plomb, оператору системи письмової відмови від проведення експертизи до моменту оплати оператором системи вартості робіт з проведення експертизи.</p> <p>Якщо експертиза здійснювалася за рахунок споживача та за її результатами не підтверджено зазначений в акті про порушення факт пошкодження plomb, індикаторів, засобів вимірювальної техніки або факт втручання в роботу засобів вимірювальної техніки, або встановлено, що порушення роботи засобу обліку, власником якого є оператор системи, виникло не з вини споживача, витрати споживача на проведення експертизи відшкодовуються оператором системи.</p>	
<p>8.4.5. У разі виявлення у споживача порушень, зазначених у підпункті 1 пункту 8.4.2 цієї глави, положення цієї глави не застосовуються у випадку порушення оператором системи термінів проведення періодичної повірки засобів вимірювальної техніки, періодична повірка яких має здійснюватися за рахунок оператора системи.</p> <p>У разі виявлення у споживача порушень, зазначених у підпункті 4 пункту 8.4.2 цієї глави, положення цієї глави не застосовуються у випадку закінчення строку експлуатації індикатора (але не більше шести років) або терміну повірки лічильника (якщо індикатор схмотехнічно вмонтований у лічильник), визначеного його виробником.</p> <p>Дата виробництва індикатора та строк його експлуатації зазначаються в акті про plombування.</p>	<p>8.4.5. У разі виявлення у споживача порушень, зазначених у підпункті 1 пункту 8.4.2 цієї глави, положення цієї глави не застосовуються у випадку порушення оператором системи термінів проведення періодичної повірки засобів вимірювальної техніки, періодична повірка яких має здійснюватися за рахунок оператора системи.</p> <p><b>У разі виявлення у споживача порушень, зазначених у підпункті 2 пункту 8.4.2 цієї глави, положення цієї глави застосовуються за умови наявності доступу до струмоведучих частин схеми (вузла) обліку, про що зазначається в акті про порушення, та, у частині щодо пошкодження/відсутності plombи, якщо з моменту встановлення</b></p>	

	<p>пломби до моменту виявлення факту її пошкодження/відсутності минуло не більше п'яти років (для непобутових та колективних побутових споживачів) або половини міжпіврічного інтервалу лічильника, встановленого на об'єкті (території) індивідуального побутового споживача.</p> <p>У разі виявлення у споживача порушень, зазначених у підпункті 4 пункту 8.4.2 цієї глави, положення цієї глави не застосовуються у випадку закінчення строку експлуатації індикатора (але не більше шести років) або терміну перевірки лічильника (якщо індикатор схемотехнічно вмонтований у лічильник), визначеного його виробником.</p> <p>Дата виробництва індикатора та строк його експлуатації зазначаються в акті про пломбування.</p>	
<p>8.4.7. Розрахунок вартості необлікованої електричної енергії здійснюється виходячи з:</p> <p>....</p> <p>де Ц і - середня вартість витрат оператора системи на купівлю однієї кіловат-години (кВт·год) електричної енергії на компенсацію незапланованих втрат електричної енергії, її передачі та розподілу протягом і-того календарного місяця (цінового періоду) (грн/кВт·год), яка визначається виходячи з:</p> <p>за періоди (місяці) до 01 січня 2019 року - тарифів на електричну енергію для населення або роздрібних тарифів на електричну енергію (залежно від категорії споживачів), які діяли протягом і-того календарного місяця (цінового періоду), грн/кВт·год;</p> <p>за періоди (місяці) з 01 січня 2019 року до 30 червня 2019 року - суми середньої ціни купівлі електричної енергії оператором системи на Оптовому ринку електричної енергії та тарифу на послуги з розподілу електричної енергії (для споживача відповідного класу напруги) протягом і-того календарного місяця (цінового періоду), грн/кВт·год;</p>	<p>8.4.7. Розрахунок вартості необлікованої електричної енергії здійснюється виходячи з:</p> <p>....</p> <p>де Ц і - середня вартість витрат оператора системи на купівлю однієї кіловат-години (кВт·год) електричної енергії на компенсацію незапланованих втрат електричної енергії, її передачі та розподілу протягом і-того календарного місяця (цінового періоду) (грн/кВт·год), яка визначається виходячи з:</p> <p><del>за періоди (місяці) до 01 січня 2019 року - тарифів на електричну енергію для населення або роздрібних тарифів на електричну енергію (залежно від категорії споживачів), які діяли протягом і-того календарного місяця (цінового періоду), грн/кВт·год;</del></p> <p><del>за періоди (місяці) з 01 січня 2019 року до 30 червня 2019 року - суми середньої ціни купівлі електричної енергії оператором системи на Оптовому ринку електричної енергії та</del></p>	



<p>за періоди (місяці) з 01 липня 2019 року - суми середньої ціни купівлі електричної енергії оператором системи на балансуєчому ринку та тарифів на послуги з передачі та розподілу електричної енергії (для споживача відповідного класу напруги) протягом і-того календарного місяця (цінового періоду), грн/кВт·год.</p>	<p><del>тарифу на послуги з розподілу електричної енергії (для споживача відповідного класу напруги) протягом і-того календарного місяця (цінового періоду), грн/кВт·год;</del></p> <p><del>за періоди (місяці) з 01 липня 2019 року - суми середньої ціни купівлі електричної енергії оператором системи на балансуєчому ринку та тарифів на послуги з передачі та розподілу електричної енергії (для споживача відповідного класу напруги) протягом і-того календарного місяця (цінового періоду), грн/кВт·год.</del></p>	
<p>8.4.8. Кількість днів, протягом яких споживання електричної енергії здійснювалося з порушенням вимог цих Правил, визначається виходячи з кількості робочих днів електроустановки споживача (крім випадків фіксації засобами комерційного обліку кількості днів, протягом яких споживання електричної енергії здійснювалося з порушенням вимог цих Правил):</p> <p>1) у разі виявлення у споживача порушень, зазначених у підпунктах 1 - 3 (у частині пошкодження засобів вимірювальної техніки та/або пломб) або у підпункті 4 пункту 8.4.2 цієї глави, - з дня останнього контрольного огляду засобу комерційного обліку або технічної перевірки (якщо технічну перевірку було проведено після останнього контрольного огляду засобу комерційного обліку) до дня виявлення порушення, але не більше загальної кількості робочих днів у шести календарних місяцях, що передували дню виявлення порушення;</p> <p>.....</p> <p>3) якщо споживач здійснив самовільне підключення електроустановок, струмоприймачів або електропроводки до електричної мережі, що не є власністю оператора системи, з порушенням схеми обліку, вчинив інші дії, що призвели до споживання необлікованої електричної енергії, виявити які представники оператора системи під час проведення контрольного огляду засобу комерційного обліку не мали можливості, або установив пристрій, що занижує покази лічильника електричної енергії (використання фазозсувного трансформатора, постійних</p>	<p>8.4.8. Кількість днів, протягом яких споживання електричної енергії здійснювалося з порушенням вимог цих Правил, визначається виходячи з кількості робочих днів електроустановки споживача (крім випадків фіксації засобами комерційного обліку кількості днів, протягом яких споживання електричної енергії здійснювалося з порушенням вимог цих Правил):</p> <p>1) у разі виявлення у споживача порушень, зазначених у підпунктах 1 - 3 <b>(у частині пошкодження/відсутності засобів вимірювальної техніки та/або пломб, та/або пристроїв (шафи обліку, захисної панелі тощо), на яких встановлені пломби)</b> або у підпункті 4 пункту 8.4.2 цієї глави, - з дня останнього контрольного огляду засобу комерційного обліку або технічної перевірки (якщо технічну перевірку було проведено після останнього контрольного огляду засобу комерційного обліку) до дня виявлення порушення, але не більше загальної кількості робочих днів у шести календарних місяцях, що передували дню виявлення порушення;</p> <p>.....</p> <p><b>3) якщо споживач здійснив самовільне підключення електроустановок, струмоприймачів або електропроводки до</b></p>	

магнітів (у разі невстановлення на/в лічильник індикаторів), пристрою випромінювання електромагнітних полів тощо), - з дня останньої технічної перевірки або допуску електроустановки споживача в експлуатацію, або набуття права власності чи користування на об'єкт (якщо технічну перевірку у період з дати допуску електроустановки споживача в експлуатацію або набуття ним права власності (користування) на об'єкт до дати виявлення порушення не було проведено) до дня виявлення порушення, але не більше загальної кількості робочих днів у дванадцяти календарних місяцях, що передували дню виявлення порушення;

4) якщо споживач здійснив самовільне підключення електроустановок, струмоприймачів або електропроводки до електричної мережі оператора системи з порушенням схеми обліку, виявити яке представники оператора системи під час проведення контрольного огляду засобу комерційного обліку не мали можливості, - з дня останньої технічної перевірки або допуску електроустановки споживача в експлуатацію, або набуття права власності чи користування на об'єкт (якщо технічну перевірку у період з дати допуску електроустановки споживача в експлуатацію або набуття ним права власності (користування) на об'єкт до дати виявлення порушення не було проведено) до дня виявлення порушення, але не більше загальної кількості робочих днів у дванадцяти календарних місяцях, що передували дню виявлення порушення;

.....

електричної мережі з порушенням схеми обліку, вчинив інші дії, що призвели до споживання необлікованої електричної енергії, виявити які представники оператора системи під час проведення контрольного огляду засобу комерційного обліку не мали можливості, або установив пристрій, що занижує покази лічильника електричної енергії (використання фазозсувного трансформатора, постійних магнітів (у разі невстановлення на/в лічильник індикаторів), пристрою випромінювання електромагнітних полів тощо), - з дня останньої технічної перевірки або набуття споживачем права власності/користування на об'єкт (якщо технічну перевірку у період з дати набуття споживачем права власності/користування на об'єкт до дати виявлення порушення не було проведено) до дня виявлення порушення, але не більше загальної кількості робочих днів у дванадцяти календарних місяцях, що передували дню виявлення порушення;

4) якщо споживач здійснив самовільне підключення електроустановок, струмоприймачів або електропроводки до електричної мережі без укладення договору з оператором системи, - з дня останньої технічної перевірки або огляду електричної мережі, до якої було здійснене самовільне підключення, або набуття споживачем права власності/користування на об'єкт (якщо технічну перевірку або огляд у період з дати набуття споживачем права власності/користування на об'єкт до дати виявлення порушення не було проведено) до дня виявлення порушення, але не більше загальної кількості календарних днів у

	дванадцяти календарних місяцях, що передували дню виявлення порушення; .....	
<p>8.4.9. У разі виявлення у споживача порушень, зазначених у підпунктах 1 - 4 пункту 8.4.2 цієї глави, розрахований обсяг споживання необлікованої електричної енергії споживачем протягом розрахункового періоду (місяця) має бути зменшений на обсяг електричної енергії, спожитий споживачем у цьому періоді за точкою (точками) комерційного обліку, на якій (яких) було виявлено порушення, відповідно до даних комерційного обліку електричної енергії.</p> <p>В інших випадках розрахований обсяг необлікованої електричної енергії не зменшується.</p>		<p>8.4.9. У разі виявлення у споживача порушень, зазначених у підпунктах 1 - 5 пункту 8.4.2 цієї глави, розрахований обсяг споживання необлікованої електричної енергії споживачем протягом розрахункового періоду (місяця) має бути зменшений на обсяг електричної енергії, спожитий споживачем у цьому періоді за точкою (точками) комерційного обліку, на якій (яких) було виявлено порушення, відповідно до даних комерційного обліку електричної енергії.</p> <p>В інших випадках розрахований обсяг необлікованої електричної енергії не зменшується.</p>
<p>8.4.11. У разі виявлення у побутового споживача порушень, зазначених у підпунктах 1 - 5 пункту 8.4.2 цієї глави, величина розрахункового добового обсягу споживання електричної енергії (<math>W_{\text{доб}}</math>, кВт·год) розраховується за формулою</p> <p>..... де .....</p> <p><math>K_{\text{вик}}</math> - коефіцієнт використання потужності (додаток 10 до цих Правил).</p>	<p>8.4.11 У разі виявлення у побутового споживача порушень, зазначених у підпунктах 1 - 5 пункту 8.4.2 цієї глави, величина розрахункового добового обсягу споживання електричної енергії (<math>W_{\text{доб}}</math>, кВт·год) розраховується за формулою</p> <p>..... де .....</p> <p><math>K_{\text{вик}}</math> - коефіцієнт використання потужності (додаток 10 до цих Правил). Для колективного побутового споживача коефіцієнт використання потужності <math>K_{\text{вик}}</math> приймається рівним 0,4.</p>	



8.4.14. У разі виявлення у побутового споживача порушень, зазначених у підпункті 9 пункту 8.4.2 цієї глави, засіб вимірювальної техніки, щодо якого виявлено порушення, замінюється на засіб вимірювальної техніки, який відповідає вимогам Кодексу комерційного обліку та законодавства у сфері метрології. Після відновлення обліку за результатами контрольного зняття показів за 20 діб визначається середньодобовий обсяг надходження або віддачі електричної енергії через відновлений засіб вимірювальної техніки. На підставі контрольних показів усіх інших засобів вимірювальної техніки, що вимірюють обсяг електричної енергії, переданої мережами споживача, розраховується середньодобове надходження та віддача електричної енергії у кожній точці обліку. Дані інших засобів вимірювальної техніки, що використовуються для розрахунку, беруться за період порушення.

8.4.14. У разі виявлення у побутового споживача порушень, зазначених у [підпункті 9](#) пункту 8.4.2 цієї глави, засіб вимірювальної техніки, щодо якого виявлено порушення, замінюється на засіб вимірювальної техніки, який відповідає вимогам [Кодексу комерційного обліку](#) та законодавства у сфері метрології. **Обсяг електричної енергії, використаної споживачем від дня порушення обліку до дня відновлення обліку, за згодою сторін, може бути визначений на підставі показів технічних (контрольних) засобів обліку або розрахований ОСР за середньодобовим обсягом споживання електричної енергії попереднього розрахункового періоду до порушення розрахункового обліку або наступного після відновлення розрахункового обліку періоду. Середньодобовий обсяг споживання електричної енергії визначається по площадці вимірювання. Термін порушення може визначатися за даними АСКОЕ або з пам'яті лічильника, при наявності.**

**У випадку виявлення порушення у роботі вузла обліку (відсутній облік по одній або двом фазах) обсяг недооблікованої електричної енергії, за згодою сторін, визначається у %-му співвідношенні від загального споживання за даними АСКОЕ або з пам'яті лічильника. На підставі контрольних показів усіх інших засобів вимірювальної техніки, що вимірюють обсяг електричної енергії, переданої мережами споживача, розраховується середньодобове надходження та віддача електричної енергії у кожній точці обліку.**

		Дані інших засобів вимірювальної техніки, що використовуються для розрахунку, беруться за період порушення.
Додаток 9 до Правил		
<div>..... <b>Акт</b> <b>про порушення №</b> Цей акт складений: <div>_____</div><div>(прізвища, імена, по батькові, посади представників оператора системи, номери посвідчень)</div> за участі споживача (представника споживача або іншої особи, яка допустила представників оператора системи на об’єкт (територію) споживача): <div>_____</div><div>(прізвище, ім’я, по батькові)</div> Характеристика об’єкта: <div>_____</div><div>(назва об’єкта споживача)</div> Перевіркою встановлено, що: <div>_____</div><div>(адреса, за якою виявлено порушення)</div> порушено облік електричної енергії: <div>_____</div><div>(докладно вказати вид, обставини і суть порушення)</div><div>.....</div></div>	<div>..... <b>Акт</b> <b>про порушення №</b> Цей акт складений: <div>_____</div><div>(прізвища, імена, по батькові, посади представників оператора системи, номери посвідчень)</div> за участі споживача (представника споживача або іншої особи, яка допустила представників оператора системи на об’єкт (територію) споживача): <div>_____</div><div>(прізвище, ім’я, по батькові)</div> Характеристика об’єкта: <div>_____</div><div>(назва об’єкта споживача)</div> Перевіркою встановлено, що: <div>_____</div><div>(адреса, за якою виявлено порушення)</div> порушено <del>облік електричної енергії</del>: <div>_____</div><div>(докладно вказати вид, обставини і суть порушення)</div><div>.....</div></div>	



**ТЕК 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

29.08.2022 № 25989/1001

**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 **18.08.2022** про оприлюднення проекту, що має ознаки регуляторного акта, – постанови НКРЕКП **«Про затвердження Змін до Правил роздрібного ринку електричної енергії» щодо виявлення і оформлення фактів нецільового використання електроенергії** 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).

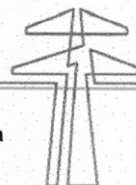
**Додатки:** Зауваження та пропозиції до проекту постанови НКРЕКП «Про затвердження Змін до Правил роздрібного ринку електричної енергії»- на 6 арк. в 1 екз.

**Керівник департаменту  
з регуляторних питань**

**Сергій МАЛОВ**

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

dtek-dnem.com.ua



№12578/1-22 від 05.09.2022



**Зауваження та пропозиції АТ «ДТЕК ДНІПРОВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ»  
до проекту постанови НКРЕКП «Про затвердження Змін до Правил роздрібного ринку електричної енергії»  
щодо виявлення і оформлення фактів нецільового використання електроенергії**

Діюча редакція	Проект НКРЕКП від 18.08.2022	Пропозиції Товариства	Обґрунтування
8.2. Оформлення претензій учасниками роздрібного ринку електричної енергії	8.2. Оформлення претензій учасниками роздрібного ринку електричної енергії	8.2. Оформлення претензій учасниками роздрібного ринку електричної енергії	
<p>...</p> <p>8.2.5. У разі виявлення під час контрольного огляду або технічної перевірки уповноваженим представником оператора системи, від якого споживач одержує електричну енергію, порушень цих Правил, у тому числі фактів безоблікового споживання електричної енергії, на місці виявлення порушення у присутності споживача (представника споживача) або іншої особи, яка допустила представників оператора системи на об'єкт (територію) споживача для проведення перевірки (за умови посвідчення цієї особи), оформлюється акт про порушення згідно з формою, наведеною в додатку 9 до цих Правил.</p>	<p>...</p> <p>8.2.5. У разі виявлення під час контрольного огляду або технічної перевірки уповноваженим представником оператора системи, від якого споживач одержує електричну енергію, порушень цих Правил, у тому числі фактів безоблікового споживання електричної енергії, на місці виявлення порушення у присутності споживача (представника споживача) або іншої особи, яка допустила представників оператора системи на об'єкт (територію) споживача для проведення перевірки, оформлюється акт про порушення згідно з формою, наведеною в додатку 9 до цих Правил.</p>	<p>...</p> <p>8.2.5. У разі виявлення під час контрольного огляду або технічної перевірки уповноваженим представником оператора системи, від якого споживач одержує електричну енергію, порушень цих Правил, у тому числі фактів безоблікового споживання електричної енергії, на місці виявлення порушення у присутності споживача (представника споживача) або іншої особи, яка допустила представників оператора системи на об'єкт (територію) споживача для проведення перевірки (за умови посвідчення цієї особи або фіксації відеозйомкою відмови пред'являти документ, що посвідчує його особу), оформлюється акт про порушення згідно з формою, наведеною в додатку 9 до цих Правил.</p>	<p><b>Пропонується додати:</b> Пропонована НКРЕКП редакція 1-го абзацу цього пункту протирічить пропонованим редакціям доданого 4-го та зміненого 5-го абзаців п.8.2.5. ПРРЕ.</p>
<p>Акт про порушення складається представниками оператора системи, які мають таке право згідно з посадовою інструкцією, пройшли відповідне навчання та інструктаж, після пред'явлення ними службових посвідчень.</p> <p>В акті про порушення мають бути зазначені зміст виявленого порушення з посиланням на відповідні пункти цих Правил та всі необхідні для визначення обсягу та вартості необлікованої електричної енергії параметри, що характеризують електроустановку споживача, схему підключення електроустановки споживача та її графічне зображення із зазначенням:</p> <p>меж балансової належності;</p>	<p>Акт про порушення складається представниками оператора системи, які мають таке право згідно з посадовою інструкцією, пройшли відповідне навчання та інструктаж, після пред'явлення ними службових посвідчень.</p> <p>В акті про порушення мають бути зазначені зміст виявленого порушення з посиланням на відповідні пункти цих Правил та, у разі порушення обліку електричної енергії, всі необхідні для визначення обсягу та вартості необлікованої електричної енергії параметри, що характеризують електроустановку споживача, схему підключення електроустановки споживача та її графічне зображення із зазначенням:</p> <p>меж балансової належності;</p>	<p>Акт про порушення складається представниками оператора системи, які мають таке право згідно з посадовою інструкцією, пройшли відповідне навчання та інструктаж, після пред'явлення ними службових посвідчень.</p> <p>В акті про порушення мають бути зазначені зміст виявленого порушення з посиланням на відповідні пункти цих Правил та, у тому числі фактів порушення обліку електричної енергії, та всі необхідні для визначення обсягу та вартості необлікованої електричної енергії параметри, що характеризують електроустановку споживача, схему підключення електроустановки споживача та її графічне зображення із зазначенням:</p> <p>меж балансової належності;</p>	
<p>В акті про порушення мають бути зазначені зміст виявленого порушення з посиланням на відповідні пункти цих Правил та всі необхідні для визначення обсягу та вартості необлікованої електричної енергії параметри, що характеризують електроустановку споживача, схему підключення електроустановки споживача та її графічне зображення із зазначенням:</p> <p>меж балансової належності;</p>	<p>В акті про порушення мають бути зазначені зміст виявленого порушення з посиланням на відповідні пункти цих Правил та, у разі фактів порушення обліку електричної енергії, та всі необхідні для визначення обсягу та вартості необлікованої електричної енергії параметри, що характеризують електроустановку споживача, схему підключення електроустановки споживача та її графічне зображення із зазначенням:</p> <p>меж балансової належності;</p>	<p><b>Пропонується змінити:</b> В редакції, пропонованій НКРЕКП, закладено подвійне тлумачення: якщо виявлене порушення не стосується порушення обліку електричної енергії то всі необхідні для визначення обсягу та вартості необлікованої електричної енергії параметри можна не зазначати?</p>	



Діюча редакція	Проект НКРЕКП від 18.08.2022	Пропозиції Товариства	Обґрунтування
перерізів та матеріалу всіх проводів (кабелів), наведених у схемі підключення; номінальної сили струму спрацювання комутаційних апаратів, задіяних у схемі підключення; фазування лічильника на дату оформлення акта про порушення.	перерізів та матеріалу всіх проводів (кабелів), наведених у схемі підключення; номінальної сили струму спрацювання комутаційних апаратів, задіяних у схемі підключення; фазування лічильника на дату оформлення акта про порушення.	перерізів та матеріалу всіх проводів (кабелів), наведених у схемі підключення; номінальної сили струму спрацювання комутаційних апаратів, задіяних у схемі підключення; фазування лічильника на дату оформлення акта про порушення.	
<b>Абзац відсутній</b>	Особа, яка допустила представників оператора системи на об'єкт (територію) споживача для проведення перевірки, має пред'явити представникам оператора системи документ, що посвідчує її особу. Відповідні дані, що посвідчують особу, зазначаються в акті про порушення (крім випадку складення акта у присутності споживача). У разі відмови особи, яка допустила представників оператора системи на об'єкт (територію) споживача для проведення перевірки, пред'являти представникам оператора системи документ, що посвідчує її особу, відповідна відмова особи має фіксуватися відеозйомкою, про що зазначається в акті про порушення.	Особа, яка допустила представників оператора системи на об'єкт (територію) споживача для проведення перевірки, має пред'явити представникам оператора системи документ, що посвідчує її особу. Відповідні дані, що посвідчують особу, зазначаються в акті про порушення (крім випадку складення акта у присутності споживача). У разі відмови особи, яка допустила представників оператора системи на об'єкт (територію) споживача для проведення перевірки, пред'являти представникам оператора системи документ, що посвідчує її особу, відповідна відмова особи має фіксуватися відеозйомкою, про що зазначається в акті про порушення.	
Споживачі, представники оператора системи, інші особи, присутні при перевірці, під час здійснення перевірки електроустановок мають право здійснювати фото- та відеозйомку для фіксації виявлених порушень та/або відмови споживача (представника споживача або іншої особи, яка допустила представників оператора системи на об'єкт (територію) споживача для проведення перевірки) підписувати акт про порушення, про що зазначається в акті про порушення.	Споживачі, представники оператора системи, інші особи, присутні при перевірці, під час здійснення перевірки електроустановок мають право здійснювати фото- та відеозйомку для фіксації виявлених порушень та/або відмови споживача (представника споживача або іншої особи, яка допустила представників оператора системи на об'єкт (територію) споживача для проведення перевірки) підписувати акт про порушення та/або пред'являти документ, що посвідчує його особу, про що зазначається в акті про порушення.	Споживачі, представники оператора системи, інші особи, присутні при перевірці, під час здійснення перевірки електроустановок мають право здійснювати фото- та відеозйомку для фіксації виявлених порушень та/або відмови споживача (представника споживача або іншої особи, яка допустила представників оператора системи на об'єкт (територію) споживача для проведення перевірки) підписувати акт про порушення та/або пред'являти документ, що посвідчує його особу, про що зазначається в акті про порушення.	
В акті про порушення заповнюються всі графи та рядки без пропусків. Виправлення чи підчистлення не допускаються. Текст повинен бути однозначним, без можливості подвійного тлумачення.	В акті про порушення заповнюються всі графи та рядки без пропусків. Виправлення чи підчистлення не допускаються. Текст повинен бути однозначним, без можливості подвійного тлумачення. Якщо графи та рядки акта про порушення не стосуються виявленого порушення, про це зазначається у відповідних графах та рядках цього акта.	В акті про порушення заповнюються всі графи та рядки без пропусків. Виправлення чи підчистлення не допускаються. Текст повинен бути однозначним, без можливості подвійного тлумачення. Якщо графи та рядки акта про порушення не стосуються виявленого порушення, про це зазначається у відповідних графах та рядках цього акта.	
В акті зазначаються заходи, яких було вжито	В акті зазначаються заходи, яких було вжито	В акті зазначаються заходи, яких було вжито	

Діюча редакція	Проект НКРЕКП від 18.08.2022	Пропозиції Товариства	Обґрунтування
або яких необхідно вжити для усунення допущених порушень.	або яких необхідно вжити для усунення допущених порушень.	або яких необхідно вжити для усунення допущених порушень.	
Акт про порушення складається у двох примірниках, один з яких передається або надсилається споживачеві.	Акт про порушення складається у двох примірниках, один з яких передається або надсилається споживачеві.	Акт про порушення складається у двох примірниках, один з яких передається або надсилається споживачеві.	
Акт про порушення підписується представником (представниками) оператора системи, який (які) брали участь у перевірці, та споживачем (представником споживача) або іншою особою, яка допустила представників оператора системи на об'єкт (територію) споживача для проведення перевірки (за умови посвідчення цієї особи).	Акт про порушення підписується представником (представниками) оператора системи, який (які) брали участь у перевірці, та споживачем (представником споживача) або іншою особою, яка допустила представників оператора системи на об'єкт (територію) споживача для проведення перевірки.	Акт про порушення підписується представником (представниками) оператора системи, який (які) брали участь у перевірці, та споживачем (представником споживача) або іншою особою, яка допустила представників оператора системи на об'єкт (територію) споживача для проведення перевірки (за умови посвідчення цієї особи або фіксації відеозйомкою відмови пред'являти документ, що посвідчує його особу, про що зазначається в акті про порушення).	Пропонується додати: Пропонується редакція цього абзацу у відповідності до внесених раніше пропозицій п.8.2.5. ПРРЕЕ.
У разі відмови споживача ...	У разі відмови споживача ...	У разі відмови споживача ...	
...	...	...	
8.2.6. ...	8.2.6. ...	8.2.6. ...	
...	...	...	
Рішення комісії оформлюється протоколом, копія якого видається споживачу.	Рішення комісії оформлюється протоколом, копія якого видається споживачу.	Рішення комісії оформлюється протоколом, копія якого видається споживачу.	
У разі причетності споживача до порушення цих Правил у протоколі зазначаються відомості щодо обсягу та вартості електроенергії. В такому разі разом з протоколом споживачу надаються розрахунок обсягу та вартості електроенергії з посиланням на відповідні пункти глави 8.4 цього розділу та розрахункові документи для оплати електроенергії та/або збитків.	У разі причетності споживача до порушення цих Правил у частині порушення обліку електроенергії у протоколі зазначаються відомості щодо обсягу та вартості електроенергії. В такому разі разом з протоколом споживачу надаються розрахунок обсягу та вартості електроенергії з посиланням на відповідні пункти глави 8.4 цього розділу та розрахункові документи для оплати електроенергії та/або збитків.	У разі причетності споживача до порушення цих Правил, у тому числі фактів порушення обліку електроенергії, у протоколі зазначаються відомості щодо обсягу та вартості електроенергії. В такому разі разом з протоколом споживачу надаються розрахунок обсягу та вартості електроенергії з посиланням на відповідні пункти глави 8.4 цього розділу та розрахункові документи для оплати електроенергії та/або збитків.	Пропонується змінити: В редакції, пропонуваній НКРЕКП, закладено подвійне тлумачення (аналогічне абзацу 3-му п.8.2.5. ПРРЕЕ): якщо виявлене порушення не стосується порушення обліку електроенергії то у протоколі можна не зазначати відомості щодо обсягу та вартості електроенергії та/або збитків.
Абзац відсутній	У разі встановлення, що порушення роботи вузла обліку виникло не з вини споживача, обсяг спожитої електроенергії споживачем від дня порушення вимірювань до дня відновлення вимірювань, визначається відповідно до Кодексу комерційного обліку.	У разі встановлення, що порушення роботи вузла обліку виникло не з вини споживача, обсяг спожитої електроенергії споживачем від дня порушення вимірювань до дня відновлення вимірювань, визначається відповідно до Кодексу комерційного обліку.	
...	...		
8.4. Визначення обсягу та вартості електроенергії, не облікованої внаслідок	8.4. Визначення обсягу та вартості електроенергії, не облікованої внаслідок	8.4. Визначення обсягу та вартості електроенергії, не облікованої внаслідок	



Діюча редакція		Проект НКРЕКП від 18.08.2022		Пропозиції Товариства		Обґрунтування	
порушення цих Правил		порушення цих Правил		порушення цих Правил			
...		...		...			
8.4.4. Факт пошкодження пломб та/або індикаторів, та/або засобів вимірювальної техніки, факт втручання споживача в роботу засобів вимірювальної техніки, крім випадків спрацювання індикаторів (фіксації індикаторами впливу фізичних полів), має бути підтверджений експертизою, проведеною спеціалізованою організацією (підприємством), яка має право на її проведення відповідно до законодавства (далі - експертиза). До отримання оператором системи результатів експертизи положення цієї глави не застосовуються для визначення обсягу та вартості необлікованої електричної енергії, за винятком випадків, передбачених цим пунктом.		8.4.4. Факт пошкодження пломб та/або індикаторів, та/або засобів вимірювальної техніки, факт втручання споживача в роботу засобів вимірювальної техніки, крім випадків спрацювання індикаторів (фіксації індикаторами впливу фізичних полів), має бути підтверджений експертизою, проведеною спеціалізованою організацією (підприємством), яка має право на її проведення відповідно до законодавства (далі - експертиза). До отримання оператором системи результатів експертизи положення цієї глави не застосовуються для визначення обсягу та вартості необлікованої електричної енергії, за винятком випадків, передбачених цим пунктом.		8.4.4. Факт пошкодження пломб та/або індикаторів, та/або засобів вимірювальної техніки, факт втручання споживача в роботу засобів вимірювальної техніки, крім випадків спрацювання індикаторів (фіксації індикаторами впливу фізичних полів), має бути підтверджений експертизою, проведеною спеціалізованою організацією (підприємством), яка має право на її проведення відповідно до законодавства (далі - експертиза). До отримання оператором системи результатів експертизи положення цієї глави не застосовуються для визначення обсягу та вартості необлікованої електричної енергії, за винятком випадків, передбачених цим пунктом.		<p><b>Пропонується змінити:</b></p> <p>Вказані пристрої (магніти, ВЧ-генератори тощо), встановлені на території споживачів, в більшості випадків вилучити неможливо. Споживачі чинять цьому опір та оперативно знімають пристрої для зупинки лічильників або їх знищують. Представники ОСР не мають повноважень для примусового їх вилучення. Це фактично унеможливило підтвердження експертизою фактів зупинки лічильників та, відповідно, якісне відстоювання інтересів ОСР в судах.</p>	
Для забезпечення проведення експертизи оператор системи має знати, упакувати, опломбувати та направити на експертизу пломби та/або засоби вимірювальної техніки, а також інші технічні засоби, якими здійснювалося втручання в роботу засобів вимірювальної техніки (за наявності). Якщо оператором системи до моменту передачі засобів вимірювальної техніки, індикаторів та/або пломб на експертизу пошкоджено упаковку та/або пломби, встановлені на ній, положення цієї глави не застосовуються.		Для забезпечення проведення експертизи оператор системи має знати, упакувати, опломбувати та направити на експертизу пломби та/або засоби вимірювальної техніки, а також інші технічні засоби, якими здійснювалося втручання в роботу засобів вимірювальної техніки (за наявності). Якщо оператором системи до моменту передачі засобів вимірювальної техніки, індикаторів та/або пломб на експертизу пошкоджено упаковку та/або пломби, встановлені на ній, положення цієї глави не застосовуються.		<p>Для забезпечення проведення експертизи оператор системи має знати, упакувати, опломбувати та направити на експертизу пломби та/або засоби вимірювальної техніки, а також інші технічні засоби, якими здійснювалося втручання в роботу засобів вимірювальної техніки (за умови надання споживачем можливості вилучити такі технічні засоби). Якщо оператором системи до моменту передачі засобів вимірювальної техніки, індикаторів та/або пломб на експертизу пошкоджено упаковку та/або пломби, встановлені на ній, положення цієї глави не застосовуються.</p>		<p><b>Пропонується додати:</b></p> <p>Пропонується додати цей абзац, який надасть можливість ОСР відшкодовувати втрати електричної енергії у випадках протидії споживача або його представника щодо вилучення пломб та/або засобів вимірювальної техніки, а також інших технічних засобів, якими здійснювалося втручання в роботу засобів вимірювальної техніки.</p>	
<b>Абзац відсутній</b>		<b>Абзац відсутній</b>		<p>У разі відмови споживача (представників споживача або допущила представників оператора системи на об'єкт (територію) споживача для проведення перевірки), за умови фіксації відеозйомкою використання таких засобів (їх окремих елементів) або їх знищення, та/або підтвердження їх використання за допомогою відповідних пристроїв, які пройшли сертифікацію або державну повірку, відмови надати можливість вилучити та упакувати пломби та/або засоби вимірювальної техніки, а також</p>			

Діюча редакція	Проект НКРЕКП від 18.08.2022	Пропозиції Товариства	Обґрунтування
Якщо оператор системи не є власником...	Якщо оператор системи не є власником...	інші технічні засоби, якими здійснювалося втручання в роботу засобів вимірювальної техніки, обсяг та вартість необлікованої електричної енергії визначається оператором системи відповідно до положень цієї глави без проведення відповідної експертизи.	
...	...	Якщо оператор системи не є власником...	
<p>У разі незгоди споживача з фактом впливу на лічильник електричної енергії фізичними полями, зафіксованим індикатором, який схематично вмонтований у лічильник, споживач має право (з метою встановлення причин спрацювання індикатора) направити лічильник на експертизу (обстеження) до його виробника або іншої організації (підприємства), яка має право на її проведення згідно із законодавством.</p>	<p>У разі незгоди споживача з фактом впливу на лічильник електричної енергії фізичними полями, зафіксованим індикатором, який схематично вмонтований у лічильник, споживач має право (з метою встановлення причин спрацювання індикатора) направити лічильник на експертизу (обстеження) до його виробника або іншої організації (підприємства), яка має право на її проведення згідно із законодавством.</p>	<p>У разі незгоди споживача з фактом впливу на лічильник електричної енергії фізичними полями, зафіксованим індикатором, який схематично вмонтований у лічильник, споживач має право (з метою встановлення причин спрацювання індикатора) направити лічильник на експертизу (обстеження) до його виробника або іншої організації (підприємства), яка має право на її проведення згідно із законодавством.</p>	<p><b>Пропонується додати:</b>          ПРРЕ не визначено алгоритм дій у разі незгоди споживача з фактом впливу на лічильник електричної енергії фізичними полями, зафіксованим індикатором, який схематично вмонтований у лічильник, якщо власник лічильника споживач.</p>
<p><b>Абзац відсутній</b></p>	<p><b>Абзац відсутній</b></p>	<p>Якщо власником лічильника є споживач, оператор системи за письмовою заявою споживача про намір направлення лічильника на експертизу (обстеження), надає йому належним чином упакований та запечатований лічильник. У цьому разі оператор системи в довільній формі складає акт про передачу лічильника споживачу (власнику) для направлення на експертизу (обстеження), у якому зазначаються відомості про передані засоби, цілісність упаковки та пломб, установлені на ній. Цей акт про передачу підписується представником оператора системи та споживачем (власником) лічильника.</p> <p>Якщо споживачем (власником) до моменту передачі лічильника на експертизу (обстеження) пошкоджено упаковку та/або пломби, встановлені на ній, здійснені оператором системи відповідно до положень глави 8.4 нарахування обсягу та вартості необлікованої електричної енергії у зв'язку зі спрацюванням індикатора залишаються без змін незалежно від результатів експертизи (обстеження).</p>	<p><b>Пропонується додати:</b>          Якщо власником лічильника є оператор</p>
Якщо власником лічильника є оператор	Якщо власником лічильника є оператор	Якщо власником лічильника є оператор	<p><b>Пропонується додати:</b></p>



Діюча редакція	Проект НКРЕКП від 18.08.2022	Пропозиції Товариства	Обґрунтування
<p>системи, споживач має право протягом 50 календарних днів з дня виявлення представниками оператора системи факту спрацювання індикатора, який схематично вмонтований у лічильник, звернутися до оператора системи із заявою про направлення лічильника на експертизу (обстеження). Оператор системи має протягом 7 робочих днів від дня отримання заяви споживача направити лічильник на експертизу (обстеження). Якщо за результатами експертизи (обстеження) підтверджено спрацювання індикатора через вплив на лічильник фізичних полів, споживач відшкодовує оператору системи витрати на проведення експертизи (обстеження) лічильника.</p>	<p>системи, споживач має право звернутися до оператора системи із заявою про направлення лічильника на експертизу (обстеження). Оператор системи має протягом 7 робочих днів від дня отримання заяви споживача направити лічильник на експертизу (обстеження). Якщо за результатами експертизи (обстеження) підтверджено спрацювання індикатора через вплив на лічильник фізичних полів, споживач відшкодовує оператору системи витрати на проведення експертизи (обстеження) лічильника.</p>	<p>системи, споживач має право під час розгляду акту про порушення на засіданні комісії ОСР або протягом 30 календарних днів з дня отримання копії протоколу засідання комісії ОСР, разом з розрахунком обсягу та вартості необлікованої електричної енергії, звернутися до оператора системи із заявою про направлення лічильника на експертизу (обстеження). Оператор системи має протягом 7 робочих днів від дня отримання заяви споживача направити лічильник на експертизу (обстеження). Якщо за результатами експертизи (обстеження) підтверджено спрацювання індикатора через вплив на лічильник фізичних полів, споживач відшкодовує оператору системи витрати на проведення експертизи (обстеження) лічильника.</p>	<p>Пропонуємо обмежити термін звернення споживача до оператора системи із заявою про направлення лічильника на експертизу (обстеження) у відповідності до терміну сплати за необліковану електричну енергію, зазначеному у другому абзаці п.8.2.7. ПРРЕ. Якщо взагалі не обмежити термін звернення споживача до оператора системи із заявою про направлення лічильника на експертизу (обстеження), то споживач буде мати право на таке звернення навіть під час розгляду справи у суді.</p>
<p>Якщо за результатами експертизи (обстеження) встановлено, що ...</p>	<p>Якщо за результатами експертизи (обстеження) встановлено, що ...</p>	<p>Якщо за результатами експертизи (обстеження) встановлено, що ...</p>	

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

03057, вул. Смоленська, 19, м. Київ

**Про надання пропозицій**

ТОВАРИСТВО З ОБМЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ «ЗАКАРПАТТЯЕНЕРГОЗБУТ» (далі — ТОВ «ЗАКАРПАТТЯЕНЕРГОЗБУТ», Товариство) отримало листа від Національної комісії, що здійснює державне регулювання в сферах енергетики та комунальних послуг (далі — НКРЕКП) від 19.08.2022р. №8682/20.3/7-22 (за вх. №47/001-38 від 19.08.2022р.), про надання зауважень та пропозицій до проєкта постанови НКРЕКП з урахуванням наради, щодо виявлення та оформлення нецільового, бездоговірного використання електроенергії, проведеної онлайн 17.08.2022р. за участю представників НКРЕКП, операторів системи розподілу та постачальників універсальних послуг, за результатами розгляду якого повідомляємо про наступне.

У ТОВ «ЗАКАРПАТТЯЕНЕРГОЗБУТ» після ознайомлення з проєктом постанови НКРЕКП, що має ознаки регуляторного акта «Про затвердження Змін до Правил роздрібного ринку електричної енергії» відсутні пропозиції, щодо внесення додаткових змін до проєкту.

ТОВ «ЗАКАРПАТТЯЕНЕРГОЗБУТ» на підставі ліцензії виданої відповідно до постанови НКРЕКП від 14.06.2018р. № 429 проводить господарську діяльність з постачання електричної енергії споживачу, разом з цим на останнього покладено обов'язок виконувати функції постачальника універсальних послуг на території Закарпатської області.

Із врахуванням наради яка відбулася 17.08.2022р. повідомляємо, що у постачальників універсальних послуг відсутні повноваження щодо фіксації факту нецільового, бездоговірного використання електроенергії, а також відповідний персонал тому задля вирішення даного питання та вироблення певної процедури необхідно спочатку визначити уповноваженого суб'єкта, спосіб фіксації, та дії які повинен вчинити постачальник після фіксації даного факту. Крім, цього вважаємо, що додаткові складнощі в учасників ринку можуть виникнути у процесі встановлення факту здійснення підприємницької діяльності.

В.о. директора



Марія МЕДВЕЦЬКА

Ірина КЛЬОФА  
(0312)42-99-47



0 800 505960  
0312 617 100  
0 800 331833

tov@zez.tolk.ua  
<https://zakarpazbut.energy/>  
<https://tolk.ua/>



ТОВАРИСТВО З ОБМЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ  
**«ЗАПОРІЖЖЯЕЛЕКТРОПОСТАЧАННЯ»**  
вул. Олександрівська, 35, м.Запоріжжя  
69063, тел. +38 061 228-22-20  
E-mail: canc@zper.com.ua , www.zper.com.ua  
Код ЄДРПОУ 42093239



LIMITED LIABILITY COMPANY  
**«ZAPORIZHYAELECTROPOSTACHANNY»**  
35, Oleksandrivska St., Zaporizhzhya  
69063, tel. +38 061 228-22-20  
E-mail: canc@zper.com.ua, www.zper.com.ua  
EDRPOU 42093239

26.08.2022 № 4164

На № 8682/20.3/7-22 від 19.08.2022р.

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

**Члену Комісії**

**Олександр ФАРМАГЕЮ**

03057, м.Київ, вул.Смоленська, 19

Gorodysky@nerc.gov.ua

Yehorova@nerc.gov.ua

*Щодо пропозицій до постанови  
НКРЕКП «Про затвердження Змін до  
Правил роздрібного ринку електричної  
енергії»*

На Ваш лист № 8682/20.3/7-22 від 19.08.2022р. ТОВ «Запоріжжяелектропостачання»  
надає пропозиції (виділено курсивом та чорним кольором) до проєкту постанови НКРЕКП,  
що має ознаки регуляторного акта «Про затвердження Змін до Правил роздрібного ринку  
електричної енергії», який розроблено з метою удосконалення норм Правил роздрібного  
ринку в частині врегулювання порядку виявлення, фіксації порушення споживачем Правил  
роздрібного ринку, порушення вузла комерційного обліку електричної енергії, визначення  
обсягу та вартості необлікованої електричної енергії.

Додатки:

Додаток 1 - ПОРІВНЯЛЬНА ТАБЛИЦЯ проєкту постанови НКРЕКП на 2 аркушах у 1  
екземплярах;

З повагою,

**Заступник директора**

**Костянтин КУЧЕРЯВИЙ**

Вик.Артем БЕЛІНСЬКИЙ  
063-840-14-48

№12245/1-22 від 30.08.2022

## ПОРІВНЯЛЬНА ТАБЛИЦЯ

проекту постанови НКРЕКП, що має ознаки регуляторного акта  
«Про затвердження Змін до Правил роздрібного ринку електричної енергії»

Чинна редакція		Редакція зі змінами
I. Загальні положення		
1.1. Визначення основних термінів та понять		
1.1.2. ..... акт про порушення - документ установленної форми, який складається для фіксації факту порушення на об'єкті споживача цих Правил та який є підставою для визначення обсягу та вартості необлікованої електричної енергії; .....	1.1.2. ..... акт про порушення - документ установленної форми, який складається для фіксації факту порушення на об'єкті споживача цих Правил та який є підставою для визначення обсягу та вартості необлікованої електричної енергії; .....	
V. Права, обов'язки та відповідальність учасників роздрібного ринку		
5.5. Права та обов'язки споживача		
5.5.5. Споживач електричної енергії зобов'язаний: ..... 20) не допускати безоблікового користування електричною енергією від технологічних електричних мереж споживача, а також відшкодовувати збитки, завдані оператору системи та/або споживачу (основному споживачу), у разі виявлення безоблікового користування електричною енергією від технологічних електричних мереж споживача; .....	5.5.5. Споживач електричної енергії зобов'язаний: ..... 20) не допускати безоблікового користування електричною енергією від технологічних електричних мереж споживача, а також відшкодовувати збитки, завдані оператору системи та/або споживачу (основному споживачу), у разі виявлення безоблікового користування електричною енергією від технологічних електричних мереж споживача; .....	
VIII. Порядок розгляду звернень, скарг, претензій та актів про порушення цих Правил		
8.2. Оформлення претензій учасниками роздрібного ринку електричної енергії		
8.2.5. У разі виявлення під час контрольного огляду або технічної перевірки уповноваженим представником оператора системи, від якого споживач одержує електричну енергію, порушень цих Правил, у тому числі фактів безоблікового споживання електричної енергії, на місці виявлення порушення у присутності споживача (представника споживача) або іншої особи, яка допустила представників оператора системи на об'єкт (територію) споживача для проведення перевірки (за умови посвідчення цієї особи), оформлюється акт про порушення згідно з формою, наведеною в додатку 9 до цих Правил.	8.2.5. У разі виявлення під час контрольного огляду або технічної перевірки уповноваженим представником оператора системи, від якого споживач одержує електричну енергію, порушень цих Правил, у тому числі фактів безоблікового споживання електричної енергії та <del>на місці виявлення порушення у присутності споживача (представника споживача) або іншої особи, яка допустила представників оператора системи на об'єкт (територію) споживача для проведення перевірки (за умови посвідчення цієї особи), оформлюється акт про порушення згідно з формою, наведеною в додатку 9 до цих Правил.</del>	
Акт про порушення складається представниками оператора системи, які мають таке право згідно з посадовою інструкцією, пройшли відповідне навчання та інструктаж, після пред'явлення ними службових посвідчень.	Акт про порушення складається представниками оператора системи, які мають таке право згідно з посадовою інструкцією, пройшли відповідне навчання та інструктаж, після пред'явлення ними службових посвідчень.	



набуття права власності чи користування на об'єкт (якщо технічну перевірку у період з дати допуску електроустановки споживача в експлуатацію або набуття ним права власності (користування) на об'єкт до дати виявлення порушення не було проведено) до дня виявлення порушення, але не більше загальної кількості робочих днів у дванадцяти календарних місяцях, що передували дню виявлення порушення; .....	порушення не було проведено) до дня виявлення порушення, але не більше загальної кількості календарних днів у дванадцяти календарних місяцях, що передували дню виявлення порушення; .....
8.4.11. У разі виявлення у побутового споживача порушень, зазначених у підпунктах 1 - 5 пункту 8.4.2 цієї глави, величина розрахункового добового обсягу споживання електричної енергії ( $W_{\text{доб}}$ , кВт·год) розраховується за формулою  ..... де .....  К вик - коефіцієнт використання потужності (додаток 10 до цих Правил). Для колективного побутового споживача коефіцієнт використання потужності К вик приймається рівним 0,4.	8.4.11 У разі виявлення у побутового споживача порушень, зазначених у підпунктах 1 - 5 пункту 8.4.2 цієї глави, величина розрахункового добового обсягу споживання електричної енергії ( $W_{\text{доб}}$ , кВт·год) розраховується за формулою  ..... де .....  К вик - коефіцієнт використання потужності (додаток 10 до цих Правил). Для колективного побутового споживача коефіцієнт використання потужності К вик приймається рівним 0,4.
8.4.11.1. У разі виявлення у побутового споживача порушень, зазначених у підпунктах 1 - 5 пункту 8.4.2 цієї глави, величина розрахункового добового обсягу споживання електричної енергії ( $W_{\text{доб}}$ , кВт·год) розраховується за формулою  ..... де .....  К вик - коефіцієнт використання потужності (додаток 10 до цих Правил).	8.4.12 У разі виявлення у побутового споживача порушення, а саме нецільового використання електричної енергії, періоду у яких здійснено нецільове використання електричної енергії на об'єкт споживача у них електричної енергії, визначас/розраховує оператор системи розподілу. Про це, пролягом робочих днів оператор системи розподілу повідомляє постачальника, додаючи копію акта про порушення. Постачальник здійснює нараховування за різницею тарифів, згідно отриманої від оператора системи розподілу інформації.
Додаток 9 до Правил	
..... Акт  про порушення №	..... Акт  про порушення №
Цей акт складений:  (прізвища, імена, по батькові, посади представників оператора системи, номери посвідчень)	Цей акт складений:  (прізвища, імена, по батькові, посади представників оператора системи, номери посвідчень)
за участі споживача (представника споживача або іншої особи, яка допустила представників оператора системи на об'єкт (територію) споживача):  (прізвище, ім'я, по батькові)	за участі споживача (представника споживача або іншої особи, яка допустила представників оператора системи на об'єкт (територію) споживача):  (прізвище, ім'я, по батькові)
Характеристика об'єкта: _____  (назва об'єкта споживача)	Характеристика об'єкта: _____  (назва об'єкта споживача)

Поштова адреса:  
вул. Сяйво, 10  
м. Львів, 79052

Юридична адреса:  
вул. Козельницька, 3  
м. Львів, 79026  
ЄРДПОУ 00131587

(032) 239-21-13  
(032) 239-21-14  
kanc@loe.lviv.ua  
[www.loe.lviv.ua](http://www.loe.lviv.ua)

№ 134-07-4096 від 25.08.2022 р.

Члену Національної комісії, що здійснює  
державне регулювання у сферах  
енергетики та комунальних послуг О.  
Формагей

03057 м. Київ, вул. Смоленська, 19

На Ваш лист № 8682/20.3/7-22 від 19.08.2020 ПрАТ «Львівобленерго» направляє Вам свої пропозиції щодо внесення змін до Правил роздрібного ринку електричної енергії щодо виявлення та оформлення нецільового, бездоговірного використання електричної енергії, з відповідними обґрунтуваннями.

Додаток: Пропозиції ПрАТ «Львівобленерго» з відповідними обґрунтуваннями на 7 арк.

Директор з комерційного обліку



Андрій СКРИПНИК

Виконавець: СТ4, 239-22-51



Документ <https://loe.idoc.com.ua/share/nID=144242964&sSecret=409bb8a4-7f3b-466a-aa8c-7882eea66a7e>  
Посилання на документ

# Пропозиції ПрАТ «Львівобленерго» щодо внесення змін до ПРРЕ з відповідними обґрунтуваннями.

Пропонована редакція змін до Правил	Запропонована редакція ПрАТ «Львівобленерго»	Обґрунтування
<p>п. 8.2.5. абз 3.</p> <p>...</p> <p>В акті про порушення мають бути зазначені зміст виявленого порушення з посиланням на відповідні пункти цих Правил та, у разі порушення обліку електричної енергії, всі необхідні для визначення обсягу та вартості необлікованої електричної енергії параметри, що характеризують електроустановку споживача, схему підключення електроустановки споживача та її графічне зображення із зазначенням:</p> <p>меж балансової належності;</p> <p>перерізів та матеріалу всіх проводів (кабелів), наявних у схемі підключення;</p> <p>номінальної сили струму спрацювання комутаційних апаратів, задіяних у схемі підключення;</p> <p>фазування лічильника на дату оформлення акта про порушення.</p> <p>п. 8.2.5. абз 9.</p> <p>В акті про порушення заповнюються всі графи та рядки без пропусків. Виправлення чи підчищення не допускаються. Якщо графи та рядки акта про порушення не стосуються виявленого порушення, в графах та рядках цього акта. Текст повинен бути однозначним, без можливості подвійного тлумачення.</p>	<p>п.8.2.5. абз 3.</p> <p>...</p> <p>В акті про порушення мають бути зазначені зміст виявленого порушення з посиланням на відповідні пункти цих Правил та, у визначених пунктах 8.2.4 та 8.4.2 цих Правил випадках - всі необхідні для визначення обсягу та вартості необлікованої електричної енергії параметри, що характеризують електроустановку споживача, схему підключення електроустановки споживача та її графічне зображення із зазначенням:</p> <p>меж балансової належності;</p> <p>перерізів та матеріалу всіх проводів (кабелів), наявних у схемі підключення;</p> <p>номінальної сили струму спрацювання комутаційних апаратів, задіяних у схемі підключення;</p> <p>фазування лічильника на дату оформлення акта про порушення.</p> <p>п. 8.2.5. абз 9.</p> <p>В акті про порушення заповнюються всі графи та рядки без пропусків. Виправлення чи підчищення не допускаються. Якщо графи та рядки акта про порушення не стосуються виявленого порушення, в них проставляються прочерки. Текст повинен бути однозначним, без можливості подвійного тлумачення.</p>	<p>Пропоновані уточнення абз. 3 необхідні для уникнення подвійного тлумачення Правил, оскільки не у всіх випадках на час виявлення самовільного підключення, пошкодження або зриву пломб, фіксації індикаторами дії фізичного поля має місце порушення обліку електричної енергії.</p> <p>Пунктами 8.2.4 та 8.4.2 Правил визначено вичерпний перелік випадків, коли споживачу необхідно проводити нарахування обсягу та вартості необлікованої електричної енергії.</p>
<p>п. 8.2.5. абз 9.</p> <p>В акті про порушення заповнюються всі графи та рядки без пропусків. Виправлення чи підчищення не допускаються. Якщо графи та рядки акта про порушення не стосуються виявленого порушення, в графах та рядках цього акта. Текст повинен бути однозначним, без можливості подвійного тлумачення.</p>	<p>п. 8.2.5. абз 9.</p> <p>В акті про порушення заповнюються всі графи та рядки без пропусків. Виправлення чи підчищення не допускаються. Якщо графи та рядки акта про порушення не стосуються виявленого порушення, в них проставляються прочерки. Текст повинен бути однозначним, без можливості подвійного тлумачення.</p>	<p>Словосполучення «якщо графи та рядки акта про порушення не стосуються виявленого порушення, про це зазначається у відповідних графах та рядках цього акта» не дозволяє однозначно тлумачити яку саме відмітку потрібно проставляти в графах та рядках, що може призвести до визнання недійсним та скасування такого акту.</p> <p>Більше того в бланку акта про порушення ПРРЕ може бути до сімдесяти граф та рядків різної довжини та висоти, які не заповнюються при виявленні того чи іншого порушення. Відтак використання фраз на кшталт: «не стосується виявленого порушення» в кожній із граф(рядків) невиправдано ускладнює заповнення такого акту та суттєво розтягує такий процес у часі.</p> <p>Відтак, проставлення прочерків в графах (рядках) які не заповнюються є оптимальною практикою при заповненні документів.</p>

Пропонована редакція змін до Правил	Запропонована редакція ПрАТ «Львівобленерго»	Обґрунтування
<p>8.2.6. абз. 9</p> <p>...</p> <p>У разі причетності споживача до порушення цих Правил у частині порушення обліку електричної енергії у протоколі зазначаються відомості щодо обсягу та вартості необлікованої електричної енергії. В такому разі разом з протоколом споживачу надаються розрахунок обсягу та вартості необлікованої електричної енергії з посиланням на відповідні пункти глави 8.4 цього розділу та розрахункові документи для оплати необлікованої електричної енергії та/або збитків.</p>	<p>8.2.6. абз. 9</p> <p>...</p> <p>У разі виявлення порушень, визначених пунктом 8.2.4 та 8.4.2 цих Правил, у протоколі зазначаються відомості щодо обсягу та вартості необлікованої електричної енергії. В такому разі разом з протоколом споживачу надаються розрахунок обсягу та вартості необлікованої електричної енергії з посиланням на відповідні пункти глави 8.4 цього розділу та розрахункові документи для оплати необлікованої електричної енергії та/або збитків.</p>	<p>Пропоноване уточнення необхідне для уникнення подвійного тлумачення Правил, оскільки не у всіх випадках на час виявлення самовільного підключення, пошкодження або зриву пломб, фіксації індикаторами дії фізичного поля має місце порушення обліку електричної енергії.</p> <p>Пунктами 8.2.4 та п. 8.4.2. Правил визначено вичерпний перелік випадків, коли споживачу необхідно проводити нарахування обсягу та вартості необлікованої електричної енергії.</p> <p>Застосування словосполучення «у частині порушення обліку електричної енергії» звужує коло застосування п. 8.2.6. та унеможливає його застосування до порушень передбачених п.п.1, 2, 3, 4, 5, 8, 9 п. 8.4.2. Правил.</p> <p>Більше того, п.п. 5 п. 8.4.2. ПРАВИЛ передбачено самовільне підключення електроустановок, струмоприймачів або електропроводки до електричної мережі без порушення схеми обліку. Тобто такий прямо вказує на те, що при такому порушенні ПРАВИЛ сам облік електроенергії не порушується.</p> <p>Відтак, доцільним на нашу думку є посилання на п. 8.2.4 та п.8.4.2. ПРАВИЛ який і містить вичерпний перелік порушень внаслідок здійснення яких визначається обсяг та вартість необлікованої електричної енергії.</p>
<p>8.4.4. абз.7</p> <p>...</p> <p>Якщо власником лічильника є оператор системи, споживач має право протягом 50 календарних днів з дня виявлення передачивниками оператора системи факту спрацювання індикатора, який схемотехнічно вмонтований у лічильник, звернутися до оператора системи із заявою про направлення лічильника на експертизу (обстеження). Оператор системи має протягом 7 робочих днів від дня отримання заяви споживача направити лічильник на експертизу (обстеження). Якщо за результатами експертизи (обстеження) підтверджено спрацювання індикатора через вплив на лічильник фізичних полів, споживач відшкодовує оператору системи витрати на проведення експертизи (обстеження) лічильника.</p>	<p>8.4.4. абз.7</p> <p>...</p> <p>Якщо власником лічильника є оператор системи, споживач має право протягом 180 календарних днів з дня виявлення представниками оператора системи факту спрацювання індикатора, який схемотехнічно вмонтований у лічильник, звернутися до оператора системи із заявою про направлення лічильника на експертизу (обстеження). Оператор системи має протягом 7 робочих днів від дня отримання заяви споживача направити лічильник на експертизу (обстеження). Якщо за результатами експертизи (обстеження) підтверджено спрацювання індикатора через вплив на лічильник фізичних полів, споживач відшкодовує оператору системи витрати на проведення експертизи (обстеження) лічильника.</p>	<p>Пропонуємо залишити чинну норму Правил або передбачити інший розумний чіткий термін для звернення споживача та проведення обстеження лічильника (наприклад замість 50 календарних днів встановити термін 180 календарних днів).</p> <p>За відсутності встановленого Правилами терміну не зрозумілим є термін відповідального зберігання оператором системи знятого при складанні акту про порушення лічильника. Виводити з експлуатації зняті при складанні акту про порушення лічильники (з огляду на необхідність їх зберігання) не є раціональним.</p> <p>Встановлення чіткого терміну для можливого звернення споживача до оператора системи дозволить оператору системи не виводити з експлуатації лічильники із схемотехнічно вбудованими індикаторами, а скеровувати їх на завод-виробник для відновлення початкових технічних характеристик лічильника та подальшого встановлення цих лічильників у споживачів.</p>



Пропонована редакція змін до Правил	Запропонована редакція ПрАТ «Львівобленерго»	Обґрунтування
		<p>У випадку, якщо на час отримання звернення споживача вже було проведено ремонт лічильника заводі-виробнику, оператор системи не зможе виконати пропоновані вимоги абз.7 п. 8.4.4 Правил, що у свою чергу призведе до додаткових скарг на дії оператора системи та поставить під сумнів результати розгляду акту про порушення комісією оператора системи.</p> <p>Відсутність встановленого терміну для проведення дослідження (експертизи) лічильника, який є власністю оператора системи, може призвести до зловживань зі сторони споживача на етапі судового розгляду щодо стягнення заборгованості за актом про порушення.</p>
<p><b>8.4.4. абз.9</b></p> <p>Якщо за результатами експертизи підтверджено факт пошкодження пломб, індикаторів, засобів вимірювальної техніки або втручання в роботу засобів вимірювальної техніки, витрати оператора системи на проведення експертизи спеціалізованою організацією (підрисством) відшкодовуються оператору системи стороною, відповідальною за збереження засобу комерційного обліку та пломб, крім випадків:</p> <p>встановлення експертизою, що порушення роботи засобу обліку виникло не з вини споживача;</p> <p>надання стороною, відповідальною за збереження засобу комерційного обліку та пломб, оператору системи письмової згоди з фактом пошкодження пломб, індикаторів, засобів вимірювальної техніки або втручання в роботу засобів вимірювальної техніки до моменту проведення експертизи або оплати оператором системи вартості робіт з проведення експертизи;</p> <p>надання стороною, відповідальною за збереження засобу комерційного обліку та пломб, оператору системи письмової відмови від проведення експертизи до моменту оплати оператором системи вартості робіт з проведення експертизи.</p>	<p><b>8.4.4. абз.9</b></p> <p>Якщо за результатами експертизи підтверджено факт пошкодження пломб, індикаторів, засобів вимірювальної техніки або втручання в роботу засобів вимірювальної техніки, витрати оператора системи на проведення експертизи спеціалізованою організацією (підрисством) відшкодовуються оператору системи стороною, відповідальною за збереження засобу комерційного обліку та пломб, крім випадків:</p> <p>встановлення експертизою, що порушення роботи засобу обліку виникло не з вини споживача;</p> <p>надання стороною, відповідальною за збереження засобу комерційного обліку та пломб, оператору системи письмової згоди з фактом пошкодження пломб, індикаторів, засобів вимірювальної техніки або втручання в роботу засобів вимірювальної техніки до моменту проведення експертизи або оплати оператором системи вартості робіт з проведення експертизи;</p> <p>надання стороною, відповідальною за збереження засобу комерційного обліку та пломб, оператору системи письмової відмови від проведення експертизи до моменту проведення експертизи або оплати оператором системи експертизи.</p>	<p>В даний час існують такі варіанти розрахунків оператора системи із спеціалізованою організацією за проведення експертизи:</p> <ol style="list-style-type: none"> <li>1. Експертиза проводиться після оплати виставленого спеціалізованою організацією рахунку.</li> <li>2. Оплата за експертизу здійснюється після її проведення на підставі договору, що укладений між оператором системи та спеціалізованою організацією.</li> </ol>

Пропонована редакція змін до Правил експертизи.	Запропонована редакція ПрАТ «Львівобленерго»	Обґрунтування
<p>Якщо експертиза здійснювалася за рахунок споживача та за її результатами не підтверджено зазначений в акті про порушення факт пошкодження пломб, індикаторів, засобів вимірювальної техніки або факт втручання в роботу засобів вимірювальної техніки, або встановлено, що порушення роботи засобу обліку, власником якого є оператор системи, виникло не з вини споживача, витрати споживача на проведення експертизи відшкодовуються оператором системи.</p>	<p>вартості робіт з проведення експертизи. Якщо експертиза здійснювалася за рахунок споживача та за її результатами не підтверджено зазначений в акті про порушення факт пошкодження пломб, індикаторів, засобів вимірювальної техніки або факт втручання в роботу засобів вимірювальної техніки, або встановлено, що порушення роботи засобу обліку, власником якого є оператор системи, виникло не з вини споживача, витрати споживача на проведення експертизи відшкодовуються оператором системи.</p>	
<p>8.4.5. У разі виявлення у споживача порушень, зазначених у підпункті 1 пункту 8.4.2 цієї глави, положення цієї глави не застосовуються у випадку порушення оператором системи термінів проведення періодичної перевірки засобів вимірювальної техніки, періодична перевірка яких має здійснюватися за рахунок оператора системи.</p> <p>У разі виявлення у споживача порушень, зазначених у підпункті 2 пункту 8.4.2 цієї глави, положення цієї глави застосовуються за умови наявності доступу до струмоведучих частин схеми (вузла) обліку, про що зазначається в акті про порушення, та, у частині щодо пошкодження/відсутності пломби, якщо з моменту встановлення пломби до моменту виявлення факту її пошкодження/відсутності минуло не більше п'яти років (для непобутових та колективних побутових споживачів) або половини міжпіврічного інтервалу лічильника, встановленого на об'єкті (території) індивідуального побутового споживача.</p>	<p>8.4.5. У разі виявлення у споживача порушень, зазначених у підпункті 1 пункту 8.4.2 цієї глави, положення цієї глави не застосовуються у випадку порушення оператором системи термінів проведення періодичної перевірки засобів вимірювальної техніки, періодична перевірка яких має здійснюватися за рахунок оператора системи.</p> <p>У разі виявлення у споживача порушень, зазначених у підпункті 2 пункту 8.4.2 цієї глави, положення цієї глави застосовуються за умови наявності доступу до струмоведучих частин схеми (вузла) обліку, про що зазначається в акті про порушення, та, у частині щодо пошкодження/відсутності пломби, якщо з моменту встановлення пломби до моменту виявлення факту її пошкодження/відсутності минуло не більше шести років.</p>	<p>Термін 6 (шість) років запропонований виходячи з наступного:</p> <ol style="list-style-type: none"> <li>1. Сучасні номерні пломби та пломбувальний матеріал виготовляються з матеріалів, які є стійкими до погодних факторів, заявлений виробниками термін експлуатації пломб та пломбувального матеріалу становить 10 років і більше.</li> <li>2. В Правилах для індикаторів дії магнітного поля вже передбачений термін експлуатації (6 років з дати виготовлення). Відповідно, доцільно є здійснювати перепломбування вузла обліку одночасно із перевстановленням індикаторів.</li> <li>3. Періодичність проведення технічної перевірки згідно Кодексу комерційного обліку – 1 раз на 3 роки. Відповідно при кожній другій перевірці необхідно буде здійснювати заміну всіх пломб.</li> <li>4. Міжпіврічний інтервал трифазних індукційних лічильників типу СА4 становить 4 роки, багато електронних лічильників мають міжпіврічний інтервал 6 років, відповідно на таких точках облік необхідно буде виконувати перепломбування вузлів обліку 1 раз на 2-3 роки, що призведе до додаткових витрат матеріальних і людських ресурсів операторів системи.</li> </ol>
<p>У разі виявлення у споживача порушень, зазначених у підпункті 4 пункту 8.4.2 цієї глави, положення цієї глави не застосовуються у випадку закінчення строку експлуатації індикатора (але не більше шести років) лічильника (якщо індикатор схемотехнічно вмонтований у лічильник), визначеного його</p>	<p>У разі виявлення у споживача порушень, зазначених у підпункті 4 пункту 8.4.2 цієї глави, положення цієї глави не застосовуються у випадку закінчення строку експлуатації індикатора (але не більше шести років) або терміну перевірки лічильника (якщо індикатор схемотехнічно вмонтований у лічильник), визначеного його виробником.</p>	

Пропонована редакція змін до Правил виробником.	Запропонована редакція ПрАТ «Львівобленерго»	Обґрунтування
<p>Дата виробництва індикатора та строк його експлуатації зазначаються в акті про пломбування.</p> <p>8.4.8.</p> <p>4) якщо споживач здійснив самовільне підключення електроустановок, струмоприймачів або електропроводки до електричної мережі без укладення договору з оператором системи, – з дня останньої технічної перевірки або огляду електричної мережі, до якої було здійснене самовільне підключення, або набуття споживачем права власності/користування на об'єкт (якщо технічну перевірку або огляд у період з дати набуття споживачем права власності/користування на об'єкт до дати виявлення порушення не було проведено) до дня виявлення порушення, але не більше загальної кількості календарних днів у дванадцяти календарних місяцях, що передували дню виявлення порушення;</p>	<p>Дата виробництва індикатора та строк його експлуатації зазначаються в акті про пломбування.</p> <p>8.4.8.</p> <p>4) якщо споживач здійснив самовільне підключення електроустановок, струмоприймачів або електропроводки до електричної мережі без укладення договору з оператором системи, – з дня останньої технічної перевірки <del>або огляду електричної мережі</del>, до якої було здійснене самовільне підключення, або набуття споживачем права власності/користування на об'єкт (якщо технічну перевірку <del>або огляд</del> у період з дати набуття споживачем права власності/користування на об'єкт до дати виявлення порушення не було проведено) до дня виявлення порушення, але не більше загальної кількості календарних днів у дванадцяти календарних місяцях, що передували дню виявлення порушення;</p>	<p>Чинна редакція ПРРЕЕ не містить визначення «<b>огляд електричної мережі</b>».</p> <p>Натомість ПРРЕЕ містить такі визначення, як технічна перевірка та контрольний огляд засобу комерційного обліку, які проводяться від межі балансової належності до точки вимірювання щодо споживачів з якими наявні договірні відносини.</p> <p>Натомість ПРРЕЕ не містить визначення «огляду електричної мережі» як перевірки ліній електромереж оператора системи з метою виявлення самовільних підключень електроустановок, струмоприймачів або електропроводки до електричної мережі без укладення договору.</p> <p>Відтак, застосування словосполучення «огляд електричної мережі», без його визначення в ПРРЕЕ може спричинити неналежне тлумачення та підміну понять (наприклад з контрольним оглядом засобу комерційного обліку).</p>
<p><b>Чинна редакція Правил</b></p> <p><b>(не передбачено у проекті постанови)</b></p> <p>8.4.10. У разі виявлення у непобутового споживача порушень, зазначених у підпунктах 1 - 5 пункту 8.4.2 цієї глави, величина розрахункового добового обсягу споживання електричної енергії протягом робочого часу (<math>W_{\text{доб. кВт}\cdot\text{год}}</math>) розраховується за формулою</p> $W_{\text{доб}} = P \cdot t_{\text{доб}} \cdot K_{\text{в}}, \quad (4)$ <p>де Р - потужність (кВт), визначена як:</p> <p>1) сумарна максимальна потужність наявних у споживача на час складення акта про порушення струмоприймачів відповідно до їх паспортних даних (за умови, якщо визначена таким чином потужність не перевищує дозволу потужності для цієї точки комерційного обліку, зазначену в договорі з оператором системи);</p> <p>2) потужність, обчислена виходячи зі струму навантаження електроустановки споживача при підключенні всіх наявних на час складення акта про</p>	<p>8.4.10. У разі виявлення у непобутового споживача порушень, зазначених у підпунктах 1 - 5 пункту 8.4.2 цієї глави, величина розрахункового добового обсягу споживання електричної енергії протягом робочого часу (<math>W_{\text{доб. кВт}\cdot\text{год}}</math>) розраховується за формулою</p> $W_{\text{доб}} = P \cdot t_{\text{доб}} \cdot K_{\text{в}}, \quad (4)$ <p>де Р - потужність (кВт), визначена як:</p> <p>1) сумарна максимальна потужність наявних у споживача на час складення акта про порушення струмоприймачів відповідно до їх паспортних даних (за умови, якщо визначена таким чином потужність не перевищує дозволу потужності для цієї точки комерційного обліку, зазначену в договорі з оператором системи);</p> <p>2) потужність, обчислена виходячи зі струму навантаження електроустановки споживача при підключенні всіх наявних на час складення акта про</p>	<p>На практиці трапляються випадки, коли непобутовий споживач, зриваючи plombи оператора системи самовільно змінює або шунтує комутаційні пристрої, які були опломбовані оператором системи та обмежували споживання електричної потужності на рівні дозволеної. Як наслідок, споживач може відбирати потужність більшу за передбачену договором.</p> <p>Також, у споживачів (як побутових так і непобутових) є можливість придбати автоматичні вимикачі, фактична вставка спрацювання яких не відповідає номінальному струму спрацювання, що зазначений на корпусі автоматичного вимикача. Тому, необхідним є проведення експертизи такого автоматичного вимикача з метою встановлення фактичної вставки спрацювання цього вимикача.</p> <p>Пропонована ПрАТ «Львівобленерго» норма вже є передбачена в чинній редакції Правил для побутових споживачів (п. 8.4.11), відповідно логічним є припустити, що не тільки побутові споживачі можуть зловживати</p>



Пропонована редакція змін до Правил	Запропонована редакція ПрАТ «Львівобленерго»	Обґрунтування прогалинами в Правилах.
<p>навантаження електроустановки споживача при підключенні всіх наявних на час складення акта про порушення струмоприймачів на максимальну потужність, визначеного на підставі показів відповідних засобів вимірювальної техніки, повірених у терміни, передбачені законодавством у сфері метрології (за умови відсутності паспортних даних усіх струмоприймачів, наявних у споживача на час складення акта про порушення, та якщо визначена таким чином потужність не перевищує дозволену потужність для цієї точки комерційного обліку, зазначену в договорі з оператором системи);</p> <p>3) дозволена потужність для цієї точки комерційного обліку, зазначена в договорі з оператором системи (за умови, якщо потужність, визначена відповідно до положень підпунктів 1 або 2 цього пункту, перевищує дозволену потужність для цієї точки комерційного обліку, ненадання споживачем інформації щодо паспортних даних струмоприймачів, недопуску представників оператора системи на свою територію для перевірки інформації щодо сумарної максимальної потужності струмоприймачів, відмови споживача від вимірювання струму навантаження електроустановки при підключенні всіх наявних струмоприймачів на повну потужність);</p> <p><math>t_{\text{доб}}</math> - тривалість роботи обладнання протягом доби, що визначається на підставі договору з оператором системи (год).</p> <p>У разі відсутності в договорі даних про тривалість роботи обладнання споживача <math>t_{\text{доб}}</math> приймається рівним 8 год;</p> <p><math>K_v</math> - коефіцієнт використання струмоприймачів (приймається рівним 0.6).</p>	<p>порушення струмоприймачів на максимальну потужність, визначеного на підставі показів відповідних засобів вимірювальної техніки, повірених у терміни, передбачені законодавством у сфері метрології (за умови відсутності паспортних даних усіх струмоприймачів, наявних у споживача на час складення акта про порушення, та якщо визначена таким чином потужність не перевищує дозволену потужність для цієї точки комерційного обліку, зазначену в договорі з оператором системи);</p> <p>3) дозволена потужність для цієї точки комерційного обліку, зазначена в договорі з оператором системи (за умови, якщо потужність, визначена відповідно до положень підпунктів 1 або 2 цього пункту, перевищує дозволену потужність для цієї точки комерційного обліку, ненадання споживачем інформації щодо паспортних даних струмоприймачів, недопуску представників оператора системи на свою територію для перевірки інформації щодо сумарної максимальної потужності струмоприймачів, відмови споживача від вимірювання струму навантаження електроустановки при підключенні всіх наявних струмоприймачів на повну потужність);</p> <p><math>t_{\text{доб}}</math> - тривалість роботи обладнання протягом доби, що визначається на підставі договору з оператором системи (год).</p> <p>У разі відсутності в договорі даних про тривалість роботи обладнання споживача <math>t_{\text{доб}}</math> приймається рівним 8 год;</p> <p><math>K_v</math> - коефіцієнт використання струмоприймачів (приймається рівним 0.6).</p> <p>У разі шунтування або самовільної зміни неопублікованим споживачем опломбованих оператором системи комутаційних пристроїв, що обмежують потужність споживання електричної енергії до величини дозволеної потужності <math>W_{\text{доб}}</math> розраховується оператором системи згідно формули (8) п. 8.4.12 цих Правил.</p> <p>Комутаційні апарати, що задіяні у схемі підключення електроустановки до електричної</p>	



Пропонована редакція змін до Правил	Запропонована редакція ПрАТ «Львівобленерго»	Обґрунтування
	мережі, можуть відлучатися оператором системи для направлення їх на експертизу для встановлення фактичної сили струму їх спрацювання, про що зазначається в акті про порушення.	



АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО «НИКОЛАЇВ ОБЛЕНЕРГО»  
АТ «НИКОЛАЇВ ОБЛЕНЕРГО»

вул. Громадянська, 40, м. Миколаїв, Україна, 54017  
IBAN UA303264610000026001300842821 в МОУ АТ "Ощадбанк", ЄДРПОУ 23399393  
телефон: (0512) 53 94 89, факс: (0512) 53 92 46, E-mail: [kanc@energy.mk.ua](mailto:kanc@energy.mk.ua), [www.energy.mk.ua](http://www.energy.mk.ua)  
Call-центр: 0 800 504 001, E-mail: [callcentre@energy.mk.ua](mailto:callcentre@energy.mk.ua) Консультаційний центр: (0512) 53 95 18

№ \_\_\_\_\_  
на № \_\_\_\_\_ від \_\_\_\_\_

Члену НКРЕКП  
Олександру ФОРМАГЕЮ  
вул. Смоленська, 19,  
м. Київ,  
03057

На виконання повідомлення про оприлюднення проекту, що має ознаки регуляторного акта, – постанови Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг (НКРЕКП), «Про затвердження Змін до Правил роздрібного ринку електричної енергії» повторно надаємо до НКРЕКП інформацію щодо проблемних питань, які виникають під час виявлення фактів позаоблікового споживання електричної енергії, та пропозицій щодо зменшення випадків вчинення споживачами порушень, спрямованих на позаоблікове споживання електричної енергії.

Додаток: на 3 аркушах в 1 примірнику.

В.о. генерального директора

Вадим ДАНИЛКІВ

Смирнова Оксана  
53-91-30

Додаток до листа від \_\_\_\_\_ № \_\_\_\_\_

АТ «Миколаївобленерго»

№ з/п	Проблемне питання	Шляхи вирішення проблемного питання / пропозиції щодо зменшення випадків безоблікового споживання електричної енергії споживачами
1.	Виявлення фактів незаконної заміни/встановлення пломб на електролічильниках, яке не підпадає під поняття «пошкодження пломб». У разі виявлення фальсифікації пломб у висновках експертного дослідження зазначається, що пломби «не перепломбовувались», при цьому присутнє втручання до внутрішніх елементів лічильника, що є підтвердженням незаконного зняття пломби та встановлення іншої, виготовленої за замовою споживача.	До п. п. 8.4.2. п. 8.4. глави VIII Правил роздрібного ринку електричної енергії (далі – Правила) додати визначення фальсифікації пломб Держпівірки та/або ОСР. Необхідно доповнити, що положення глави VIII застосовуються до споживачів, у яких було виявлено фальсифікацію пломб за умови підтвердження експертизою факту втручання во внутрішні елементи лічильника.
2.	Виявлення місця підключення при самовільному підключенні електропроводки поза електролічильником у разі невизнання споживачем факту здійснення самовільного підключення та ненадання споживачем доступу до приміщень об'єкта споживача для часткового демонтажу будівельних конструкцій. При цьому, як правило, додаткову електропроводку для безоблікового користування електричною енергією споживачі прокладають в схованому місці при проведенні ремонтних або будівельних робіт під штукатуркою, плиткою, шпалерами. Для виявлення фактичного місця підключення (місця з'єднання проводів) необхідно частково руйнувати стіни, знімати плитку, зривати шпалери, що недопустимо в квартирі споживача зважаючи на	Для виявлення відповідної мережі, до якої виконано самовільне підключення, немає необхідності демонтажу будівельних конструкцій або оздоблювальних матеріалів. Таке виявлення здійснюється при проведенні технічної перевірки послідовним вимиканням існуючих мереж. У разі, якщо вся електроустановка споживача знеструмлюється вимиканням дооблікового вимикача - визначається підключення до електричної мережі оператора системи розподілу або іншого споживача (власника мереж) без порушення схеми обліку. У разі, якщо не вся електроустановка споживача знеструмлюється вимиканням дооблікового вимикача, але знеструмлюється вимиканням мережі іншого споживача або оператора системи розподілу - визначається підключення до електричної мережі оператора системи розподілу або іншого споживача (власника мереж) з порушенням схеми обліку. Окремо слід зазначити, що відповідно до положень Правил, у споживача та представників оператора системи розподілу є право на здійснювання фото- та відеозйомки для фіксації виявлених порушень. Це є додатковими матеріалами для описування виявленого

	<p>неправомірність таких дій. При цьому повідомляємо, що Правилами не передбачена форма дозволу від споживача на здійснювання на його об'єкті демонтажу будівельних конструкцій та оздоблювальних матеріалів. Вважаємо, що у разі розгляду скарг та претензій від споживачів щодо застосування оператором системи розподілу подібних дій, оператор системи розподілу не зможе довести правомірність своїх дій, навіть, якщо споживачем і буде дана згода на їх проведення.</p>	<p>порушення, та є підтвердженням факту безоблікового користування. Отже вважаємо за необхідне третій абзац п. 8.4.6. п. 8.4. глави VIII Правил вилучити, а другий абзац п. 8.4.6. п. 8.4. глави VIII Правил викласти в наступній редакції: В акті про порушення зазначаються відомості про дії представників оператора системи, вжиті для виявлення місця підключення (наприклад, послідовне вимикання існуючих мереж з використанням спеціальних технічних засобів (із зазначенням їх типу та способу застосування).</p>
3.	<p>Доведення факту використання споживачем пристрою випромінювання електромагнітних полів для зменшення показів електролічильників.</p>	<p>Необхідно доповнити, що положення глави VIII застосовуються до споживачів без проведення будь-яких експертиз за умови відеофіксації використання пристрою випромінювання електромагнітних полів та/або вилучення цього пристрою для можливості демонстрації його роботи в лабораторних умовах .</p>

Директор технічний

Сергій ВЕЗДЕНЕЦЬКИЙ





ПРИКАРПАТ  
ЕНЕРГО-ТРЕЙД

**Товариство з обмеженою відповідальністю  
«Прикарпатенерготрейд»**

вул. Надрічна, 4 - Б  
м. Івано-Франківськ, 76019  
тел. (0342) 58 63 90  
[info@pret.com.ua](mailto:info@pret.com.ua)  
[www.pret.com.ua](http://www.pret.com.ua)  
ЄДРПОУ 42129720

№ 2493 дата 29.08.2022  
На № \_\_\_\_\_ дата \_\_\_\_\_

**Голові НКРЕКП  
Костянтину УЩАПОВСЬКОМУ**  
вул. Смоленська, 19  
м. Київ  
03057

Надіслано Е-mail:  
[Gorodysky@nerc.gov.ua](mailto:Gorodysky@nerc.gov.ua)  
[Yehorova@nerc.gov.ua](mailto:Yehorova@nerc.gov.ua)

**Шановний Костянтіне Валерійовичу!**

ТОВ «Прикарпатенерготрейд» на виконання Порядку проведення відкритого обговорення проєктів рішень Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, затвердженого постановою НКРЕКП від 30.06.2017 №866 (із змінами і доповненнями), надає пропозиції до проєкту, що має ознаки регуляторного акту, оприлюдненого на офіційному вебсайті 18.08.2022 - постанови НКРЕКП «Про внесення змін до Правил роздрібного ринку електричної енергії», згідно з таблицею, що додається.

Додаток:

Пропозиції ТОВ «Прикарпатенерготрейд» на 10 арк. в 1 прим

**З повагою**

**Директор**

**Олег ДАЦКО**

**Зауваження та пропозиції до проєкту постанови Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг «Про внесення змін до Правил роздрібного ринку електричної енергії»**

Редакція проєкту рішення НКРЕКП	Зауваження та пропозиції до проєкту рішення НКРЕКП	Обґрунтування
<b>V. Права, обов'язки та відповідальність учасників роздрібного ринку</b>		
<b>5.5. Права та обов'язки споживача</b>		
<p>5.5.5. Споживач електричної енергії зобов'язаний:</p> <p>.....</p> <p>20) не допускати безоблікового користування електричною енергією <del>від технологічних електричних мереж споживача</del>, а також відшкодовувати збитки, завдані оператору системи та/або споживачу (основному споживачу), у разі виявлення безоблікового користування електричною енергією <del>від технологічних електричних мереж споживача</del>;</p> <p>.....</p>	<p>5.5.5. Споживач електричної енергії зобов'язаний:</p> <p>.....</p> <p>20) не допускати безоблікового <b>використання</b> електричної енергії <b>або використання електричної енергії для професійної та/або господарської діяльності об'єктів, які розраховуються за електроенергію за тарифом побутових споживачів, від технологічних електричних мереж споживача</b>, а також відшкодовувати збитки, завдані оператору системи та/або споживачу (основному споживачу), у разі виявлення безоблікового <b>використання</b> електричної енергії <del>від технологічних електричних мереж споживача</del>;</p>	<p>Формулювання «використання електричної енергії» по аналогії з ЗУ «Про ринок електричної енергії» (ст. 1, п.1, п.п.62). Доповнення зобов'язань Споживача щодо використання електричної енергії для професійної та/або господарської діяльності за відповідним тарифом продиктовано ситуацією на ринку, коли масово споживачі, які раніше уклали договори, як побутові, здійснюють комерційну діяльність, розраховуючись при цьому за дотаційним тарифом для населення.</p>
<b>VIII. Порядок розгляду звернень, скарг, претензій та актів про порушення цих Правил</b>		
<b>8.2. Оформлення претензій учасниками роздрібного ринку електричної енергії</b>		
<p>8.2.5. У разі виявлення під час контрольного огляду або технічної перевірки уповноваженим представником оператора системи, від якого споживач одержує електричну енергію, порушень цих Правил, у тому числі фактів безоблікового споживання електричної енергії, на місці виявлення порушення у присутності споживача (представника споживача) або іншої особи, яка допустила представників оператора системи на об'єкт (територію) споживача для проведення перевірки <del>(за умови</del></p>	<p>8.2.5. У разі виявлення під час контрольного огляду або технічної перевірки уповноваженим представником оператора системи, від якого споживач одержує електричну енергію, порушень цих Правил, у тому числі фактів безоблікового <b>використання</b> електричної енергії <b>або використання електричної енергії для професійної та/або господарської діяльності, які розраховуються за електроенергію за тарифом побутових споживачів</b>, на місці виявлення порушення у присутності споживача (представника споживача) або іншої особи, яка допустила представників оператора системи на об'єкт (територію) споживача для</p>	<p>Згідно Кодексу КО, <b>комерційний облік електричної енергії</b> - сукупність процесів та процедур із забезпечення <b>формування даних щодо обсягів</b> спожитої...електричної енергії у визначений проміжок часу з метою</p>

<p><del>посвідчення цієї особи</del>), оформлюється акт про порушення згідно з формою, наведеною в додатку 9 до цих Правил.</p> <p>Акт про порушення складається представниками оператора системи, які мають таке право згідно з посадовою інструкцією, пройшли відповідне навчання та інструктаж, після пред'явлення ними службових посвідчень.</p> <p>В акті про порушення мають бути зазначені зміст виявленого порушення з посиланням на відповідні пункти цих Правил та, <b>у разі порушення обліку електричної енергії</b>, всі необхідні для визначення обсягу та вартості необлікованої електричної енергії параметри, що характеризують електроустановку споживача, схему підключення електроустановки споживача та її графічне зображення із зазначенням:</p> <p>меж балансової належності;</p> <p>перерізів та матеріалу всіх проводів (кабелів), наявних у схемі підключення;</p> <p>номінальної сили струму спрацювання комутаційних апаратів, задіяних у схемі підключення;</p> <p>фазування лічильника на дату оформлення акта про порушення.</p> <p><b>Особа, яка допустила представників оператора системи на об'єкт (територію) споживача для проведення перевірки, має пред'явити представникам оператора системи документ, що посвідчує її особу. Відповідні дані, що посвідчують особу, зазначаються в акті про порушення (крім випадку складення акт у присутності споживача). У разі відмови особи, яка допустила представників оператора системи на об'єкт (територію) споживача для проведення перевірки, пред'являти представникам оператора системи документ, що</b></p>	<p>проведення перевірки, оформлюється акт про порушення згідно з формою, наведеною в додатку 9 до цих Правил.</p> <p>Акт про порушення складається представниками оператора системи, які мають таке право згідно з посадовою інструкцією, пройшли відповідне навчання та інструктаж, після пред'явлення ними службових посвідчень.</p> <p>В акті про порушення мають бути зазначені зміст виявленого порушення з посиланням на відповідні пункти цих Правил та, <b>у разі порушення комерційного обліку електричної енергії</b>, всі необхідні для визначення обсягу та вартості необлікованої та облікованої з порушенням в частині цільового призначення електричної енергії параметри, що характеризують електроустановку споживача в т.ч. <b>назву об'єкта</b>, схему підключення електроустановки споживача та її графічне зображення із зазначенням:</p> <p>меж балансової належності;</p> <p>перерізів та матеріалу всіх проводів (кабелів), наявних у схемі підключення;</p> <p>номінальної сили струму спрацювання комутаційних апаратів, задіяних у схемі підключення;</p> <p>фазування лічильника на дату оформлення акта про порушення.</p> <p><b>Особа, яка допустила представників оператора системи на об'єкт (територію) споживача для проведення перевірки, має пред'явити представникам оператора системи документ, що посвідчує її особу. Відповідні дані, що посвідчують особу, зазначаються в акті про порушення (крім випадку складення акт у присутності споживача). У разі відмови особи, яка допустила представників оператора системи на об'єкт (територію) споживача для проведення перевірки, пред'являти представникам оператора системи документ, що посвідчує її особу, відповідна відмова особи має</b></p>	<p>використання таких даних <b>для здійснення розрахунків між учасниками ринку.</b> Враховуючи, що ОСР надає послуги КО за місцем провадження ним господарської діяльності, то і функція нагляду за цільовим використанням електроенергії споживачами відноситься до діяльності ОСР. У разі зазначення у Паспорті точки розподілу назви об'єкта, наприклад житлового фонду (квартира, житловий будинок тощо) – електроенергія повинна використовуватися для житлово-побутових потреб. У разі виявлення порушення ВТКО (ОСР) повинен фіксувати його шляхом оформлення Акта про порушення та контролювати заходи щодо усунення даного порушення.</p>
---	---	--

<p>посвідчує її особу, відповідна відмова особи має фіксуватися відеозйомкою, про що зазначається в акті про порушення.</p> <p>Споживачі, представники оператора системи, інші особи, присутні при перевірці, під час здійснення перевірки електроустановок мають право здійснювати фото- та відеозйомку для фіксації виявлених порушень та/або відмови споживача (представника споживача або іншої особи, яка допустила представників оператора системи на об'єкт (територію) споживача для проведення перевірки) підписувати акт про порушення <b>та/або пред'являти документ, що посвідчує його особу</b>, про що зазначається в акті про порушення.</p> <p>В акті про порушення заповнюються всі графи та рядки без пропусків. Виправлення чи підчищення не допускаються. <b>Якщо графи та рядки акта про порушення не стосуються виявленого порушення, про це зазначається у відповідних графах та рядках цього акта.</b> Текст повинен бути однозначним, без можливості подвійного тлумачення.</p> <p>В акті зазначаються заходи, яких було вжито або яких необхідно вжити для усунення допущених порушень.</p> <p>Акт про порушення складається у двох примірниках, один з яких передається або надсилається споживачеві.</p> <p>Акт про порушення підписується представником (представниками) оператора системи, який (які) брали участь у перевірці, та споживачем (представником споживача) або іншою особою, яка допустила представників оператора системи на об'єкт (територію) споживача для проведення перевірки <del>(за умови посвідчення цієї особи).</del></p>	<p>фіксуватися відеозйомкою, про що зазначається в акті про порушення.</p> <p>Споживачі, представники оператора системи, інші особи, присутні при перевірці, під час здійснення перевірки електроустановок мають право здійснювати фото- та відеозйомку для фіксації виявлених порушень та/або відмови споживача (представника споживача або іншої особи, яка допустила представників оператора системи на об'єкт (територію) споживача для проведення перевірки) підписувати акт про порушення <b>та/або пред'являти документ, що посвідчує його особу</b>, про що зазначається в акті про порушення.</p> <p>В акті про порушення заповнюються всі графи та рядки без пропусків. Виправлення чи підчищення не допускаються. <b>Якщо графи та рядки акта про порушення не стосуються виявленого порушення, про це зазначається у відповідних графах та рядках цього акта.</b> Текст повинен бути однозначним, без можливості подвійного тлумачення.</p> <p>В акті зазначаються заходи, яких було вжито або яких необхідно вжити для усунення допущених порушень.</p> <p>Акт про порушення складається у двох примірниках, один з яких передається або надсилається споживачеві.</p> <p><b>Якщо Акт про порушення складено з приводу невідповідності цільового призначення розподіленої електричної енергії, то його копія надсилається постачальнику універсальної послуги для подальшого врегулювання договірних взаємовідносин щодо постачання електричної енергії.</b></p> <p>Акт про порушення підписується представником (представниками) оператора системи, який (які) брали участь у перевірці, та споживачем (представником споживача) або іншою особою, яка допустила представників оператора системи на об'єкт (територію) споживача для проведення перевірки <del>(за умови посвідчення цієї особи).</del></p>	<p>Отримання копії Акта про порушення відповідає предмету Договору електропостачальника на розподіл електричної енергії:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- Оператор системи забезпечує надання послуг з розподілу в обсязі, необхідному та достатньому для виконання Постачальником функцій відповідного суб'єкта роздрібного ринку електричної енергії.</li> </ul>
--	---	--



<p>У разі відмови споживача (представника споживача або іншої особи, яка допустила представників оператора системи на об'єкт (територію) споживача для проведення перевірки) підписати акт про порушення в ньому робиться запис про відмову. У цьому разі акт про порушення вважається дійсним, якщо його підписали більше одного уповноваженого представника оператора системи та незаінтересована особа (представник житлово-експлуатаційної організації, балансоутримувача або управителя будинку, виборна особа будинкового, вуличного, квартального чи іншого органу самоорганізації населення або представник органу місцевого самоврядування, інший споживач тощо) за умови посвідчення цієї особи або більше одного уповноваженого представника оператора системи, а відмова споживача (представника споживача або іншої особи, яка допустила представників оператора системи на об'єкт (територію) споживача для проведення перевірки) підписувати акт про порушення підтверджується відеозйомкою.</p> <p>До акта про порушення сторонами можуть бути додані пояснення, зауваження та докази, перелік яких (за наявності) зазначається в цьому акті.</p> <p>Представники оператора системи перед складанням акта про порушення зобов'язані повідомити споживача про його право внести пояснення та зауваження до акта, викласти мотиви своєї відмови від його підписання або підписати його без зауважень.</p> <p>Облік бланків актів про порушення ведеться оператором системи у пронумерованому, прошнурованому та скріпленому печаткою журналі.</p> <p>Акти про порушення та документи, що підтверджують факт їх отримання споживачем, повинні зберігатися оператором системи протягом трьох років з дня оформлення акта про порушення.</p>	<p>У разі відмови споживача (представника споживача або іншої особи, яка допустила представників оператора системи на об'єкт (територію) споживача для проведення перевірки) підписати акт про порушення в ньому робиться запис про відмову. У цьому разі акт про порушення вважається дійсним, якщо його підписали більше одного уповноваженого представника оператора системи та незаінтересована особа (представник <b>електропостачальника</b>, житлово-експлуатаційної організації, балансоутримувача або управителя будинку, виборна особа будинкового, вуличного, квартального чи іншого органу самоорганізації населення або представник органу місцевого самоврядування, інший споживач тощо) за умови посвідчення цієї особи або більше одного уповноваженого представника оператора системи, а відмова споживача (представника споживача або іншої особи, яка допустила представників оператора системи на об'єкт (територію) споживача для проведення перевірки) підписувати акт про порушення підтверджується відеозйомкою.</p> <p>До акта про порушення сторонами можуть бути додані пояснення, зауваження та докази, перелік яких (за наявності) зазначається в цьому акті.</p> <p>Представники оператора системи перед складанням акта про порушення зобов'язані повідомити споживача про його право внести пояснення та зауваження до акта, викласти мотиви своєї відмови від його підписання або підписати його без зауважень.</p> <p>Облік бланків актів про порушення ведеться оператором системи у пронумерованому, прошнурованому та скріпленому печаткою журналі.</p> <p>Акти про порушення та документи, що підтверджують факт їх отримання споживачем, повинні зберігатися оператором системи протягом трьох років з дня оформлення акта про порушення.</p>	<p>Участь представників електропостачальника при оформленні та розгляді актів про порушення сприятиме впорядкуванню договірних взаємовідносин щодо постачання електричної енергії суб'єктами господарювання та застосування за спожиту електроенергію відповідних тарифів, зменшуючи тим самим навантаження на бюджет.</p>
---	--	--

<p>8.2.6. Акт про порушення розглядається комісією з розгляду актів про порушення, що створюється оператором системи і має складатися не менше ніж з 3 уповноважених представників оператора системи.</p> <p><del>Комісія з розгляду актів про порушення створюється оператором системи і має складатися не менше ніж з 3 уповноважених представників оператора системи.</del></p> <p>Споживач має право бути присутнім на засіданні комісії з розгляду актів про порушення.</p> <p>Оператор системи повинен вести журнал реєстрації засідань комісії з розгляду актів про порушення, в якому зазначаються дата проведення засідання; номер протоколу; склад комісії; склад запрошених на засідання комісії (представники Регулятора, центрального органу виконавчої влади, що реалізує державну політику у сфері нагляду (контролю) в галузі електроенергетики, центрального органу виконавчої влади, що реалізує державну політику у сфері державного контролю за додержанням законодавства про захист прав споживачів); відмітка про присутність або відсутність споживача; перелік питань, які розглядалися на засіданні комісії; час розгляду кожного з питань, зміст окремої думки учасників комісії (у разі її наявності) та стислий зміст рішення.</p> <p>Споживач має бути повідомлений оператором системи про місце, час і дату засідання комісії не пізніше ніж за 7 календарних днів до призначеної дати засідання.</p> <p>У разі відмови споживача або представника споживача від отримання акта про порушення, у якому визначено місце, час та дату проведення засідання комісії, або окремого повідомлення про місце, час і дату засідання комісії оператор системи направляє споживачу таке повідомлення рекомендованим листом з повідомленням про вручення поштового відправлення на адресу, визначену в даних щодо споживача, наявних в операторі системи. У такому разі оператор системи має право розглянути акт про порушення на засіданні комісії, яке має відбутися по закінченню 30</p>	<p>8.2.6. Акт про порушення розглядається комісією з розгляду актів про порушення, що створюється оператором системи і має складатися не менше ніж з 3 уповноважених представників оператора системи.</p> <p><del>Комісія з розгляду актів про порушення створюється оператором системи і має складатися не менше ніж з 3 уповноважених представників оператора системи.</del></p> <p>Споживач має право бути присутнім на засіданні комісії з розгляду актів про порушення.</p> <p>Оператор системи повинен вести журнал реєстрації засідань комісії з розгляду актів про порушення, в якому зазначаються дата проведення засідання; номер протоколу; склад комісії; склад запрошених на засідання комісії (представники електропостачальника, Регулятора, центрального органу виконавчої влади, що реалізує державну політику у сфері нагляду (контролю) в галузі електроенергетики, центрального органу виконавчої влади, що реалізує державну політику у сфері державного контролю за додержанням законодавства про захист прав споживачів); відмітка про присутність або відсутність споживача; перелік питань, які розглядалися на засіданні комісії; час розгляду кожного з питань, зміст окремої думки учасників комісії (у разі її наявності) та стислий зміст рішення.</p> <p>Споживач має бути повідомлений оператором системи про місце, час і дату засідання комісії не пізніше ніж за 7 календарних днів до призначеної дати засідання.</p> <p>У разі відмови споживача або представника споживача від отримання акта про порушення, у якому визначено місце, час та дату проведення засідання комісії, або окремого повідомлення про місце, час і дату засідання комісії оператор системи направляє споживачу таке повідомлення рекомендованим листом з повідомленням про вручення поштового відправлення на адресу, визначену в даних щодо споживача, наявних в операторі системи. У такому разі оператор системи має право розглянути акт про порушення на засіданні комісії, яке має відбутися по закінченню 30 календарних днів від дати направлення споживачу такого повідомлення. За зверненням</p>	<p>Обґрунтування у попередньому пункті</p>
---	--	--

<p>календарних днів від дати направлення споживачу такого повідомлення. За зверненням споживача оператор системи може розглянути акт про порушення на засіданні комісії раніше указанного терміну.</p> <p><b>Акт про порушення, не розглянутий у визначеному цими Правилами порядку протягом 90 календарних днів від дня його складення, вважається недійсним та підлягає скасуванню, крім випадків необхідності проведення експертизи або отримання висновку заводу виробника пломб, індикаторів та/або засобу вимірювальної техніки електричної енергії для встановлення факту порушення. Якщо для розгляду акта про порушення необхідні результати експертного дослідження та/або обстеження заводом виробником, його перебіг починається з дати їх отримання оператором системи від експертної установи та/або заводу виробника.</b></p> <p>Комісія з розгляду актів про порушення може повторно розглянути акт про порушення в порядку, встановленому цими Правилами, на підставі звернення споживача, на вимогу Регулятора, центрального органу виконавчої влади, що реалізує державну політику у сфері нагляду (контролю) в галузі електроенергетики, центрального органу виконавчої влади, що забезпечує формування та реалізацію державної політики в електроенергетичному комплексі, або за рішенням суду. За рішенням оператора системи у зв'язку з отриманням результатів експертизи чи інших даних, які не були відомі на момент ухвалення рішення комісією, але мають суттєве значення, рішення комісії може бути переглянute у порядку, встановленому цими Правилами, протягом 1 року, починаючи з дня, наступного за днем його прийняття.</p> <p>Рішення комісії оформлюється протоколом, копія якого видається споживачу.</p> <p>У разі причетності споживача до порушення цих Правил <b>у частині порушення обліку електричної енергії</b> у</p>	<p>споживача оператор системи може розглянути акт про порушення на засіданні комісії раніше указанного терміну.</p> <p><b>Акт про порушення, не розглянутий у визначеному цими Правилами порядку протягом 90 календарних днів від дня його складення, вважається недійсним та підлягає скасуванню, крім випадків необхідності проведення експертизи або отримання висновку заводу виробника пломб, індикаторів та/або засобу вимірювальної техніки електричної енергії для встановлення факту порушення. Якщо для розгляду акта про порушення необхідні результати експертного дослідження та/або обстеження заводом виробником, його перебіг починається з дати їх отримання оператором системи від експертної установи та/або заводу виробника.</b></p> <p>Комісія з розгляду актів про порушення може повторно розглянути акт про порушення в порядку, встановленому цими Правилами, на підставі звернення споживача, на вимогу <b>електропостачальника</b>, Регулятора, центрального органу виконавчої влади, що реалізує державну політику у сфері нагляду (контролю) в галузі електроенергетики, центрального органу виконавчої влади, що забезпечує формування та реалізацію державної політики в електроенергетичному комплексі, або за рішенням суду. За рішенням оператора системи у зв'язку з отриманням результатів експертизи чи інших даних, які не були відомі на момент ухвалення рішення комісією, але мають суттєве значення, рішення комісії може бути переглянute у порядку, встановленому цими Правилами, протягом 1 року, починаючи з дня, наступного за днем його прийняття.</p> <p>Рішення комісії оформлюється протоколом, копія якого видається споживачу.</p> <p>У разі причетності споживача до порушення цих Правил <b>у частині порушення комерційного обліку електричної енергії</b> у протоколі зазначаються відомості щодо обсягу та вартості необлікованої електричної енергії чи <b>облікованої з порушенням в частині цільового призначення</b>. В такому разі разом з</p>	<p>Обґрунтування до п.8.2.5</p>
--	--	---------------------------------

<p>протоколі зазначаються відомості щодо обсягу та вартості необлікованої електричної енергії. В такому разі разом з протоколом споживачу надаються розрахунок обсягу та вартості необлікованої електричної енергії з посиланням на відповідні пункти глави 8.4 цього розділу та розрахункові документи для оплати необлікованої електричної енергії та/або збитків.</p> <p>У разі встановлення, що порушення роботи вузла обліку виникло не з вини споживача, обсяг спожитої електричної енергії споживачем від дня порушення вимірювань до дня відновлення вимірювань, визначається відповідно до Кодексу комерційного обліку.</p>	<p>протоколом споживачу надаються розрахунок обсягу та вартості необлікованої електричної енергії з посиланням на відповідні пункти глави 8.4 цього розділу та розрахункові документи для оплати необлікованої електричної енергії та/або збитків.</p> <p>У разі встановлення, що порушення роботи вузла обліку виникло не з вини споживача, обсяг спожитої електричної енергії споживачем від дня порушення вимірювань до дня відновлення вимірювань, визначається відповідно до Кодексу комерційного обліку.</p>	
<b>8.4. Визначення обсягу та вартості електричної енергії, не облікованої внаслідок порушення цих Правил</b>		
<p>8.4.2. Визначення обсягу та вартості необлікованої електричної енергії здійснюється оператором системи на підставі акта про порушення, складеного у порядку, визначеному цими Правилами, у разі виявлення таких порушень:</p> <p>....</p> <p>2) пошкодження або відсутність пломб з відбитками тавр оператора системи чи інших заінтересованих сторін, установлених на засобах вимірювальної техніки (вузлах обліку) (крім пломб, установлених на кріпленнях кожуха лічильника електричної енергії), та/або пристроїв (шафи обліку, захисної панелі тощо), на яких встановлені такі пломби та які закривають доступ до струмоведучих частин схеми (вузла) обліку (за умови наявності акта про пломбування, складеного в порядку, установленому Кодексом комерційного обліку, або іншого документа, який підтверджує передачу на збереження засобів вимірювальної техніки та установлених пломб);</p>	<p>8.4.2. Визначення обсягу та вартості необлікованої електричної енергії здійснюється оператором системи на підставі акта про порушення, складеного у порядку, визначеному цими Правилами, у разі виявлення таких порушень:</p> <p>....</p> <p>2) пошкодження або відсутність пломб з відбитками тавр оператора системи чи інших заінтересованих сторін, установлених на засобах вимірювальної техніки (вузлах обліку) (крім пломб, установлених на кріпленнях кожуха лічильника електричної енергії), та/або пристроїв (шафи обліку, захисної панелі тощо), на яких встановлені такі пломби та які закривають доступ до струмоведучих частин схеми (вузла) обліку (за умови наявності акта про пломбування, складеного в порядку, установленому Кодексом комерційного обліку, або іншого документа, який підтверджує передачу на збереження засобів вимірювальної техніки та установлених пломб);</p> <p>...</p> <p>5) самовільне підключення електроустановок, струмоприймачів або електропроводки до електричної мережі без порушення схеми обліку, в т.ч. – самовільне підключення електроустановок для професійної та/або господарської діяльності об'єктів, які здійснюють розрахунок за електроенергію по тарифу побутових споживачів;</p>	<p>Споживання електричної енергії для потреб комерції без внесення змін у договори щодо назви об'єкту можна класифікувати як самовільне підключення електроустановок, струмоприймачів або</p>



		електропроводки до електричної мережі без порушення схеми обліку
<p>8.4.7. Розрахунок вартості необлікованої електричної енергії здійснюється виходячи з:</p> <p>....</p> <p>де <math>\bar{C}_i</math> - середня вартість витрат оператора системи на купівлю однієї кіловат-години (кВт·год) електричної енергії на компенсацію незапланованих втрат електричної енергії, її передачі та розподілу протягом і-того календарного місяця (цінового періоду) (грн/кВт·год), яка визначається виходячи з:</p> <p><del>за періоди (місяці) до 01 січня 2019 року – тарифів на електричну енергію для населення або роздрібних тарифів на електричну енергію (залежно від категорії споживачів), які діяли протягом і-того календарного місяця (цінового періоду), грн/кВт·год;</del></p> <p><del>за періоди (місяці) з 01 січня 2019 року до 30 червня 2019 року – суми середньої ціни купівлі електричної енергії оператором системи на Оптовому ринку електричної енергії та тарифу на послуги з розподілу електричної енергії (для споживача відповідного класу напруги) протягом і-того календарного місяця (цінового періоду), грн/кВт·год;</del></p> <p><del>за періоди (місяці) з 01 липня 2019 року – суми середньої ціни купівлі електричної енергії оператором системи на балансуєчому ринку та тарифів на послуги з передачі та розподілу електричної енергії (для споживача відповідного класу напруги) протягом і-того календарного місяця (цінового періоду), грн/кВт·год.</del></p>	<p>8.4.7. Розрахунок вартості необлікованої електричної енергії здійснюється виходячи з:</p> <p>....</p> <p>де <math>\bar{C}_i</math> - середня вартість витрат оператора системи на купівлю однієї кіловат-години (кВт·год) електричної енергії на компенсацію незапланованих втрат електричної енергії, її передачі та розподілу протягом і-того календарного місяця (цінового періоду) (грн/кВт·год), яка визначається виходячи з:</p> <p><del>за періоди (місяці) до 01 січня 2019 року – тарифів на електричну енергію для населення або роздрібних тарифів на електричну енергію (залежно від категорії споживачів), які діяли протягом і-того календарного місяця (цінового періоду), грн/кВт·год;</del></p> <p><del>за періоди (місяці) з 01 січня 2019 року до 30 червня 2019 року – суми середньої ціни купівлі електричної енергії оператором системи на Оптовому ринку електричної енергії та тарифу на послуги з розподілу електричної енергії (для споживача відповідного класу напруги) протягом і-того календарного місяця (цінового періоду), грн/кВт·год;</del></p> <p><del>за періоди (місяці) з 01 липня 2019 року – суми середньої ціни купівлі електричної енергії оператором системи на балансуєчому ринку та тарифів на послуги з передачі та розподілу електричної енергії (для споживача відповідного класу напруги) протягом і-того календарного місяця (цінового періоду), грн/кВт·год.</del></p> <p>У разі самовільного підключення електроустановок для професійної та/або господарської діяльності об'єктів, які здійснюють розрахунок за електроенергію по тарифу побутових споживачів, нарахування за порушення ПРРЕЕ становить 0 грн. При цьому у п.9 Акту про порушення зазначаються заходи з ліквідації виявленого порушення, а саме – привести у відповідність договірні взаємовідносини щодо розподілу електричної енергії та надати документи про право власності (користування) на об'єкт господарської діяльності</p>	<p>Оскільки у разі самовільного підключення електроустановок для професійної та/або господарської діяльності об'єктів житлового фонду за розподіл електричної енергії оплачено через тариф УП, то ОСР не несе збитків, відповідно, нарахування за порушення ПРРЕЕ</p>

		становить 0 грн. При цьому споживача зобов'язано привести у відповідність договірні взаємовідносини. Враховуючи пропозицію до п. 8.2.5 щодо надання ОСР копії Акту про порушення, електропостачальник матиме підстави для врегулювання не лише договірних взаємовідносин із порушником, а і проведення донарахування на різницю в тарифі, застосовуючи при цьому різноманітні процедури (наприклад, як уже чинні - переговори, претензія, звернення до контролюючих органів, комісія ІКЦ, суд тощо, так, і можливо, ті, які будуть прописані).
--	--	--

**Додаток 9 до Правил**

<p>..... <b>Акт</b> <b>про порушення №</b></p> <p>Цей акт складений:</p> <p>_____ (прізвища, імена, по батькові, посади представників оператора системи, номери посвідчень)</p> <p>за участі споживача (представника споживача або іншої особи, яка допустила представників оператора системи на об'єкт територію) споживача):</p> <p>_____</p> <p>_____ (прізвище, ім'я, по батькові)</p> <p>Характеристика об'єкта:</p> <p>_____ (назва об'єкта споживача)</p>	<p>..... <b>Акт</b> <b>про порушення №</b></p> <p>Цей акт складений:</p> <p>_____ (прізвища, імена, по батькові, посади представників оператора системи, номери посвідчень)</p> <p>за участі споживача (представника споживача або іншої особи, яка допустила представників оператора системи на об'єкт територію) споживача):</p> <p>_____</p> <p>_____ (прізвище, ім'я, по батькові)</p> <p>Характеристика об'єкта:</p> <p>_____ (назва об'єкта споживача)</p>	
--	--	--

<div>Перевіркою<div>встановлено,</div><div>що:</div><div>(адреса, за якою виявлено порушення)</div><div>порушено <del>облік</del> <del>електричної</del> <del>енергії</del>:</div><div>(докладно вказати вид,</div><div>обставини і суть порушення)</div><div>.....</div></div>	<div>Перевіркою<div>встановлено,</div><div>що:</div><div>(адреса, за якою виявлено порушення)</div><div>порушено <del>комерційний</del> <del>облік</del> <del>електричної</del> <del>енергії</del>:</div><div>(докладно вказати вид, обставини і</div><div>суть порушення)</div><div>.....</div></div>	<div>Обґрунтування до п.8.2.5</div>
---	--	-------------------------------------



Приватне акціонерне товариство «Прикарпаттяобленерго»  
Україна, 76014, м. Івано-Франківськ, вул. Індустріальна, 34  
IBAN №UA02365030000026001300018152 в ТББВ 10008/0143 м. Івано-Франківська  
Філії Івано-Франківське обласне управління АТ "Ощадбанк",  
Код 00131564  
телефон (0342) 52 05 27  
факс (0342) 53 39 38  
факс (0342) 59 44 51  
e-mail: kanc@oe.if.ua  
[www.oe.if.ua](http://www.oe.if.ua)

№ 50015290/6 дата 29.08.22  
На № \_\_\_\_\_ дата \_\_\_\_\_

**Голові Національної комісії,  
що здійснює державне регулювання  
у сферах енергетики та комунальних послуг  
Костянтину УЩАПОВСЬКОМУ**  
03057, м. Київ,  
вул. Смоленська, 19

*Про розгляд та врахування проблемних  
моментів у ПРРЕЕ*

### **Шановний Костянтине Валерійовичу!**

АТ «Прикарпаттяобленерго», на виконання листа № 8682/20.3/7-22 від 19.08.2022, опрацювало проєкт постанови «Про затвердження Змін до Правил роздрібного ринку електричної енергії» та надає зауваження і пропозиції (Додаток 1).

Разом з тим, зміни до Правил роздрібного ринку електричної енергії (далі - ПРРЕЕ) не вирішують ряд проблемних моментів в процесі фіксації та підтвердженні порушень, які існують на сьогодні. За останні роки види крадіжок електричної енергії вдосконалились, юридична обізнаність споживачів суттєво зросла, проте методологія виявлення та фіксації порушень залишилася на рівні 2000 року. З моменту введення у дію першої редакції «Методики визначення обсягу та вартості електричної енергії, не облікованої внаслідок порушення споживачами правил користування електричною енергією» алгоритми фіксації та компенсації викраденої споживачами електричної енергії не змінювались у відповідності до вимог часу. Таким чином, на даний час відсутні дієві норми щодо запобігання викраденню електричної енергії новітніми методами, та доведення даних злочинів у судових інстанціях.

Так серед питань які потребують нагального вирішення є:

1. Відсутня процедура щодо фіксації впливу пристроїв несанкціонованого електромагнітного (радіочастотного) випромінювання на електролічильники з електронним принципом роботи. Даний метод крадіжки електроенергії не залишає ознак стороннього впливу, і як наслідок, отримати висновки науково-дослідних експертно-криміналістичних центрів МВС України щодо застосування таких несанкціонованих пристроїв впливу на роботу електролічильників без їх вилучення - неможливо.
2. Відсутні правові підстави щодо вилучення пристроїв впливу на засоби комерційного обліку (магніти, «пушки», інше). Чинне законодавство України гарантує та захищає недоторканість права приватної власності. Вилучення представниками ОСР зазначеного пристрою можливе виключно за згодою споживача, у іншому випадку такі дії можуть бути кваліфіковані як злочинні.
3. Існуючі норми ПРРЕЕ не забезпечують дієвого механізму у запобіганні викрадення електричної енергії при недопуску споживачем до засобу комерційного обліку. Створюється можливість уникнути споживачем відповідальності, усунути крадіжку та її сліди. Випадки умисного недопуску працівників ОСР до приміщень об'єктів споживачів, набувають систематичності, і як наслідок неможливо провести якісне обстеження при виявленні випадків несанкціонованого відбору електроенергії.



4. Відсутній ефективний механізм впорядкування вузлів комерційного обліку електричної енергії за рахунок ОСР. Положення Кодексу комерційного обліку передбачають винесення засобів комерційного обліку на межу балансової належності виключно за погодженням робочого проєкту такої реконструкції із споживачем. Однак споживачі, які викрадають електричну енергію не зацікавлені в усуненні такої крадіжки, як наслідок ОСР навіть за власний кошт не зможе запобігти несанкціонованому відбору електричної енергії.

Товариство протягом останніх років неодноразово зверталось до НКРЕКП, акцентуючи увагу на законодавчі прогалини та невідповідності у частині фіксації та підтвердженні несанкціонованого відбору електричної енергії споживачами та питаннях, які потребують врегулювання. Останнім листом №50015266/8 від 23.06.2022 було надано пропозиції змін до ПРРЕЕ та перелік не врегульованих питань (Додаток 2). Нажаль, пропозиції і проблемні питання порушені Товариством залишились без розгляду і уваги. Такий стан речей підводить до висновку, що чергові зміни до ПРРЕЕ носять формальний характер, а не врегулювання проблемних питань і моментів.

З огляду на вищенаведене, Товариство вкотре просить звернути увагу Комісії на зазначені проблемні питання та пропонує створити профільну групу із представників ОСР, НКРЕКП, представників громадських організацій та асоціацій для їх всебічного вивчення та напрацювання об'єктивних рішень.

Додатки:

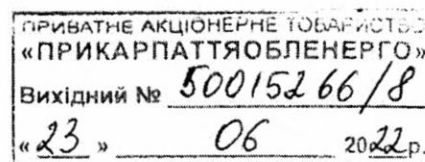
1. Зауваження АТ «Прикарпаттяобленерго» до ПРРЕЕ (1 лист 2 аркуші).
2. Лист АТ «Прикарпаттяобленерго» за №50015266/8 від 23.06.2022 (1 лист 8 аркушів).

З повагою,

**Олександр БУБЕН**  
Голова Правління

Чинна редакція ПРРЕ	Запропонована редакція ПРРЕ	Обґрунтування
<p>Пункт 8.4.4 абзац третій:</p> <p>Якщо оператор системи не є власником засобів вимірювальної техніки, оператор системи має право за заявою власника засобів вимірювальної техніки надати йому належним чином упаковані та опломбовані засоби вимірювальної техніки та інші технічні засоби, якими здійснювалось втручання в роботу засобів вимірювальної техніки (за наявності), для направлення їх на експертизу (за умови, що оператором системи не було направлено засоби вимірювальної техніки на експертизу до моменту отримання ним заяви власника засобів вимірювальної техніки). У цьому разі оператор системи в довільній формі складає акт про передачу засобів вимірювальної техніки їх власнику для направлення на експертизу, у якому зазначаються відомості про передані засоби, цілісність упаковки та пломб, установлення на ній, перелік питань від оператора системи для дослідження на експертизі та кінцевий термін надання оператору системи документів, що підтверджують передачу засобів вимірювальної техніки на експертизу. Цей акт підписується представником оператора системи та споживачем/власником засобів вимірювальної техніки. Власник засобів вимірювальної техніки або споживач має протягом 30 календарних днів з дня отримання засобів вимірювальної техніки надати оператору системи документи, що підтверджують передачу цих засобів на експертизу. Якщо власником засобів вимірювальної техніки до моменту передачі засобів вимірювальної техніки на експертизу пошкоджено упаковку та/або пломби, встановлені на ній, обсяг та вартість операціями неоплікованої електричної енергії визначається оператором системи відповідно до положень цієї глави незалежно від результатів експертизи.</p>	<p>Якщо оператор системи не є власником засобів вимірювальної техніки, оператор системи має право за заявою власника засобів вимірювальної техніки надати йому належним чином упаковані та опломбовані засоби вимірювальної техніки та інші технічні засоби, якими здійснювалось втручання в роботу засобів вимірювальної техніки (за наявності), для направлення їх на експертизу (за умови, що оператором системи не було направлено засоби вимірювальної техніки на експертизу до моменту отримання ним заяви власника засобів вимірювальної техніки). У цьому разі оператор системи в довільній формі складає акт про передачу засобів вимірювальної техніки їх власнику для направлення на експертизу, у якому зазначаються відомості про передані засоби, цілісність упаковки та пломб, установлення на ній, перелік питань від оператора системи для дослідження на експертизі та кінцевий термін надання оператору системи документів, що підтверджують передачу засобів вимірювальної техніки на експертизу. Цей акт підписується представником оператора системи та споживачем/власником засобів вимірювальної техніки. Власник засобів вимірювальної техніки або споживач має протягом 30 календарних днів з дня отримання засобів вимірювальної техніки надати оператору системи документи, що підтверджують передачу цих засобів на експертизу. Якщо власником засобів вимірювальної техніки або пошкоджено упаковку до моменту передачі засобів вимірювальної техніки на експертизу пошкоджено упаковку та/або пломби, встановлені на ній, обсяг та вартість операціями неоплікованої електричної енергії визначається оператором системи відповідно до положень цієї глави незалежно від результатів експертизи.</p>	<p>Даний пункт не передбачає відповідальності власника засобів вимірювальної техніки, якщо доставка засобу вимірювальної техніки здійснювалась споживачем не власноручно, а направлення відбувалось за допомогою поштово-вантажних компаній і пошкодження упаковки та/або пломби відбулось при транспортуванні логістичними компаніями «Нова пошта», «Міст Експрес» і т.д.</p>
<p>Пункт 8.4.4 абзац сьомий:</p> <p>Якщо власником лічильника є оператор системи, споживач має право протягом 50 календарних днів з дня виявлення представниками оператора системи факту електричного втручання в лічильник, який електронно вмонтований у лічильник, звернутися до оператора системи із заявою про направлення лічильника на експертизу (обстеження). Оператор системи має протягом 7 робочих днів від дня отримання заяви споживача направити лічильник на експертизу (обстеження). Якщо за результатами експертизи (обстеження) підтверджено</p>	<p>Якщо власником лічильника є оператор системи, споживач має право протягом 50 календарних днів з дня виявлення представниками оператора системи факту електричного втручання в лічильник, який електронно вмонтований у лічильник, звернутися до оператора системи із заявою про направлення лічильника на експертизу (обстеження). Оператор системи має протягом 7 робочих днів від дня отримання заяви споживача направити лічильник на експертизу (обстеження). Якщо за результатами експертизи (обстеження) підтверджено</p>	<p>Необхідно залишити термін, оскільки в даному випадку можливі зловживання з боку споживача.</p>

<p>результатами експертизи (обстеження) підтверджено спрацювання індикатора через вплив на лічильник фізичних полів, споживач відшкодовує оператору системи витрати на проведення експертизи (обстеження) лічильника.</p>	<p>спрацювання індикатора через вплив на лічильник фізичних полів, споживач відшкодовує оператору системи витрати на проведення експертизи (обстеження) лічильника.</p>	
<p><b>Пункт 8.4.4 абзац дев'ятий:</b> Якщо за результатами експертизи підтверджено факт пошкодження пломб, індикаторів, засобів вимірювальної техніки або втручання в роботу засобів вимірювальної техніки, витрати оператора системи на проведення експертизи спеціалізованою організацією оператору системи (підприємством) відшкодовуються оператору системи стороною, відповідальною за збереження засобу комерційного обліку та пломб, крім випадків: встановлення експертизою, що порушення роботи засобу обліку виникло не з вини споживача; надання стороною, відповідальною за збереження засобу комерційного обліку та пломб, оператору системи письмової згоди з фактом пошкодження пломб, індикаторів, засобів вимірювальної техніки або втручання в роботу засобів вимірювальної техніки до моменту оплати оператором системи вартості робіт з проведення експертизи;</p>	<p>Якщо за результатами експертизи підтверджено факт пошкодження пломб, індикаторів, засобів вимірювальної техніки або втручання в роботу засобів вимірювальної техніки, витрати оператора системи на проведення експертизи спеціалізованою організацією оператору системи (підприємством) відшкодовуються оператору системи стороною, відповідальною за збереження засобу комерційного обліку та пломб, крім випадків: надання стороною, відповідальною за збереження засобу комерційного обліку та пломб, оператору системи письмової згоди з фактом пошкодження пломб, індикаторів, засобів вимірювальної техніки або втручання в роботу засобів вимірювальної техніки до моменту оплати оператором системи вартості робіт з проведення експертизи; надання стороною, відповідальною за збереження засобу комерційного обліку та пломб, оператору системи письмової відмови від проведення експертизи до моменту оплати оператором системи вартості робіт з проведення експертизи.</p>	<p><b>Вилучити</b> «встановлення експертизою, що порушення роботи засобу обліку виникло не з вини споживача», <b>оскільки на сьогодні експертиза не дає відповіді на питання чи порушення роботи засобу обліку виникло з вини, чи не з вини споживача.</b></p>



**Члену Національної комісії,  
що здійснює державне регулювання  
у сферах енергетики  
та комунальних послуг  
Олександру ФОРМАГЕЮ**  
03057, вул. Смоленська, 19,  
м. Київ

*Про надання пропозицій змін до ПРРЕЕ*

**Шановний Олександр Леонідовичу!**

Керуючись положеннями Законів України «Про ринок електричної енергії», «Про Національну комісію, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг», а також в умовах відсутності дієвого порядку дій операторів систем розподілу (далі – ОСР) при виявленні та фіксації крадіжок електричної енергії споживачами, а також збільшенні частки обсягу «викраденої» електричної енергії в структурі технологічних втрат електроенергії, АТ «Прикарпаттяобленерго» вважає ініціативу Національної комісії, що здійснює регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг (далі НКРЕКП) надзвичайно важливою та невідкладною.

АТ «Прикарпаттяобленерго» (далі-Товариство) протягом останніх років неодноразово зверталось до НКРЕКП, акцентуючи увагу на законодавчі прогалини та невідповідності в частині фіксації та підтвердження несанкціонованого відбору електричної енергії споживачами. Так протягом 2019-2021 років товариство піднімало дану проблему в листах: № 055/233 від 18.04.2019; №50010467/4 від 13.03.2020; №50010467/3 від 25.01.2021; №50010467/7 від 29.03.2021; №50010467/14 від 09.08.2021. Нажаль частина питань та проблемних ситуацій порушених Товариством залишились без уваги.

При цьому, на адресу Комісії з даними листами Товариства було направлено фото-відео фіксацію грубих крадіжок та зловживань споживачами внаслідок недосконалості чинного законодавства, а також пропозиції щодо внесення змін до Правил роздрібного ринку електричної енергії, затверджених постановою НКРЕКП від 14 березня 2018 року № 312 (далі ПРРЕЕ).

Запропоновані Товариством пропозиції щодо внесення змін до вимог розділу 8 ПРРЕЕ залишено без розгляду, а чинні на сьогодні алгоритми фіксації та компенсації викраденої споживачами електричної енергії, передбачені ПРРЕЕ, суттєво не відрізняються від Методики визначення обсягу та вартості необлікованої електричної енергії, внаслідок порушення споживачами ПКЕЕ 1991 року та не містять дієвих норм щодо запобігання викраденню електричної енергії новітніми методами, а також унеможливають доведення даних злочинів у судових інстанціях.

Тому, Товариство вкотре просить звернути увагу Комісії на наступних, ключових на нашу думку, проблемах у питаннях фіксації, оформлення, доказування при вчиненні споживачами крадіжок електричної енергії, зокрема:



**Щодо фіксації крадіжок електричної енергії через використання споживачами пристроїв несанкціонованого електромагнітного (радіочастотного) випромінювання.**

Протягом 2019-21 років фахівцями нашого Товариства, виявлено та зафіксовано понад 70 випадків використання споживачами **незаконно діючих пристроїв** (далі - НДП) для викрадення електричної енергії: близько 40 випадків - дія на лічильник «радіочастотними випромінювачами»), а понад 30 випадків - застосування «імпульсних пушок».

Частка електrolічильників з електронним принципом роботи, які не обладнані засобами додаткового захисту від стороннього впливу чи внутрішньою вбудованою пам'яттю, складає понад 80 % всіх комерційних засобів обліку електричної енергії, тому **забезпечити реєстрацію впливу електромагнітного поля такими електrolічильниками неможливо.**

В Україні відсутні сертифіковані індикатори, що можуть зафіксувати сторонній вплив електромагнітного поля чи створення перешкод радіочастотного чи імпульсного характеру. Оскільки, даний метод крадіжки електроенергії **не залишає ознак стороннього впливу**, то отримати висновки науково-дослідних експертно-криміналістичних центрів МВС України щодо застосування таких несанкціонованих пристроїв впливу на роботу електrolічильників **без вилучення НДП - неможливо.**

**Щодо вилучення пристроїв впливу на ЗКО (магніти, «пушки»).**

Чинне законодавство України гарантує та захищає недоторканість права приватної власності, а пристрій високочастотного випромінювання є приватною власністю споживача. Вилучення представниками ОСР зазначеного пристрою можливе **виключно за згодою споживача. У іншому випадку такі дії можуть бути кваліфіковані як злочинні.**

Процедура вилучення доказів правопорушення передбачена виключно нормами Кримінально-процесуального кодексу України (далі - КПК). Так, згідно із ст. 78 КПК доказами є предмети, які були знаряддям вчинення злочину, зберегли на собі сліди злочину або були об'єктом злочинних дій. При цьому **«доказ має бути одержаний з дотриманням належної процедури, тобто згідно з вимогами закону щодо порядку проведення відповідної процесуальної дії та порядку фіксування її ходу й результатів».**

Як наслідок, здійснювати вилучення пристосувань та обладнання, призначеного для зупинки чи втручання в достовірність роботи засобів обліку електричної енергії мають право **лише працівники правоохоронних органів в межах кримінального провадження, а у працівників ОСР такі права і повноваження відсутні.**

Поряд з цим, при оформленні крадіжки електричної енергії за допомогою НДП або недопуску споживачем представників ОСР до власних приміщень, в яких влаштовані такі пристрої, представники ОСР та поліція не мають жодних правових підстав для примусового вилучення НДП». Відеодокази погроз споживачів працівникам ОСР та проблематики вилучення пристроїв несанкціонованого втручання в роботу ЗКО або самих ЗКО надаємо в додатках.

**Щодо недопусків і труднощів у запобіганні викрадення електричної енергії:**

В діючих ПРРЕЕ не передбачено, що окремі різновиди правопорушень, які вчиняються споживачами електричної енергії, представники ОСР не можуть виявити **навіть при технічній перевірці**. Так, для прикладу, приховані позаоблікові підключення здійснені під землею, в стінах, за захисними конструкціями **виявити не можливо** (жодне обладнання такої можливості не дає).

Тим часом, випадки умисного недопуску працівників ОСР до власних приміщень, стали систематичними і окрім, як через тривалий судовий захист права ОСР на допуск споживачами до засобів обліку та електроустановок, іншого законного впливу для забезпечення доступу в ОСР не має. Також, працівникам ОСР споживачі почали погрожувати силовою розправою та вимагають покинути приватну територію споживача, цим самим унеможливають належне проведення перевірки ТКО.

При цьому, нормами ПРРЕЕ передбачено, що у разі таких дій, працівникам ОСР необхідно здійснити відеофіксацію факту недопуску, або засвідчити його підписом

незацікавленої особи (встановивши при цьому її персональні дані), та після вручення Акту про недопуск та повідомлення про припинення розподілу електричної енергії лише через 5 робочих днів можна застосувати процедуру вимкнення. Однак, якщо споживач протягом цього часу усуне крадіжку та її сліди, а також допустить працівників ОСР, то вимкнути належну йому електроустановку чи притягнути його до відповідальності законних підстав не буде. Поряд із цим, якщо споживач відмовиться отримувати акт про недопуск та повідомлення про припинення розподілу електричної енергії – то дані документи слід направити йому поштовим зв'язком, що затягує процедуру вимкнення майже на місяць.

В АТ «Прикарпаттяобленерго» вже понад 4 роки тривають судові провадження по Акту про порушення оформленому на споживача ТОВ «Альфабуд», де на вимкненому об'єкті «будівельний майданчик» працівниками товариства було зафіксовано факт самовільного підключення баштового крану та будівельних струмоприймачів до підземної кабельної лінії іншого споживача (ПВФКВ «ВСК»), яка проходила по території будівельного майданчика ТОВ «Альфабуд. Працівниками ОСР зафіксовано наявність струмів в точці підключення іншого споживача – ПВКФ «В.С.К» в момент, коли електроустановки останнього не працювали, а також роботу струмоприймачів вимкненого об'єкту ТОВ «Альфабуд». Однак працівникам ОСР представники споживача доступу до точки самовільного під'єднання баштового крану не надали. В подальшому працівників слідчо-оперативної групи поліції та навіть судовим експертам в межах судового провадження в доступі відмовляють, а тому здобути прямі докази вчинення крадіжки в ОСР немає.

**Щодо впорядкування вузлів комерційного обліку електричної енергії та недопущення її безкарного викрадення:**


З 01.12.2022 Постановою НКРЕКП № 2451 затверджено зміни до Кодексу комерційного обліку електричної енергії, нормами якого передбачено, що винесення ЗКО на межу балансової належності (точку розподілу) з ініціативи ОСР можливе виключно за погодженням робочого проекту такої реконструкції із споживачем. Однак, Комісією не враховано, що споживачі, які викрадають електричну енергію не зацікавленні в унеможливленні такої крадіжки. Як наслідок, ОСР навіть за власний кошт у разі незгоди споживача не зможе запобігти несанкціонованому відбору електричної енергії та її безкарному викраденню.

Підсумовуючи вищенаведене, сподіваємось, що НКРЕКП як регулятор взаємовідносин між учасниками ринку електричної енергії не буде стояти осторонь висвітлених в даному зверненні проблем, візьме до уваги наведені докази і факти несанкціонованого відбору електричної енергії, а також невідкладно ініціює внесення змін у порядок фіксації та доведення фактів викрадення електричної енергії у випадках використання споживачами високотехнологічних пристроїв та інших засобів впливу на роботу електролічильників в Правилах роздрібного ринку, із залученням профільних представників операторів системи розподілу.

Додатки:

1. Пропозиції АТ «Прикарпаттяобленерго» до ПРРЕЕ (1 лист 5 аркушів).

З повагою,

  
Олександр БУБЕН  
Голова Правління

№ п/п	Проблемне питання	Пропозиції АТ «Прикарпаттяобленерго»
1.	<p>На час складання акту про порушення, представники ОСР не володіють достатнім обсягом інформації для визначення наявності чи відсутності вини споживача. У подальшому під час розгляду комісією акту про порушення, остання робить висновок про наявність чи відсутність вини споживача.</p> <p><b>П. 2.3.16. ПРРЕ</b></p> <p>У разі тимчасового порушення роботи вузла обліку (у частині вимірювання обсягу електричної енергії та/або параметрів) не з вини споживача обсяг електричної енергії, використаної споживачем від дня порушення вимірювань, до дня відновлення вимірювань, визначається відповідно до Кодексу комерційного обліку.</p>	<p>У пункті 1.1.2. цих Правил терміни вжити в таких значеннях:</p> <p>акт про порушення - документ установленної форми, який складається для фіксації факту порушення споживачем цих Правил чи порушення роботи вузла комерційного обліку електричної енергії (у частині вимірювання обсягу електричної енергії та/або параметрів) не з вини споживача та який є підставою для визначення обсягу та вартості необлікованої електричної енергії;</p>
2.	<p>Досить часто, для того щоб припинити процес притягнення до відповідальності за порушення ПРРЕ недобросовісні споживачі намагаються перевести відносини у судовий процес. Такі дії споживача при цьому унеможливають вжиття працівниками ОСР заходів щодо унеможливлення крадіжки в подальшому.</p>	<p>Абзац 4 п. 7.11 Правил викласти в редакції:</p> <p>На період розгляду судом спірних питань щодо порушення побутовим споживачем цих Правил та/або умов договорів, наявність яких передбачена цими Правилами, припинення електропостачання такого споживача, пов'язане з оскаржуваним фактом порушення, не здійснюється за умови своєчасного надання споживачем до моменту відключення відповідної ухвали суду про прийняття позовної заяви до розгляду та за умови привнесення електроустановок у відповідності до вимог цих Правил, ПУЕ та Кодексу систем комерційного обліку. Відкриття провадження у справі після факту відключення споживача є підставою для відновлення електропостачання.</p>
3.	<p>На сьогодні, нормативно-правовими актами України <u>не передбачено способів характеристики спрацювання індикаторів (датчиків) електромагнітного випромінювання</u> при якому відбувається втручання в роботу лічильника електричної енергії. Як наслідок, іншого способу довести таку крадіжку, окрім як вилучити пристрій електромагнітного випромінювання немає.</p> <p>На думку АТ «Прикарпаттяобленерго», така ситуація унеможливає доведення таких крадіжок електричної енергії та стимулює споживачів вчинити порушення ПРРЕ у такий спосіб.</p> <p>У АТ «Прикарпаттяобленерго» є непоодинокі випадки коли було вжито всіх можливих заходів для фіксації порушення (фіксація виявленого порушення відеозомкою; фіксація сигналу електромагнітного (височастотного) випромінювання сертифікованими приладами ОСР; акт порушення складався у присутності особи, яка допустила представників ОСР на об'єкт (територію) споживача, що підтверджується підписами працівників поліції та відозомкою; наявність протоколу замірів ДП УДЦР*), однак через відсутність можливості вилучити пристрій впливу (радіочастотний або імпульсний випромінювач) на засіб комерційного обліку – довести факт викрадення споживачем електричної енергії не було можливо.</p> <p>Також, не лише працівники ОСР, а навіть представники національної поліції</p>	<p>Абзац 1 п.8.4.4 Правил викласти в наступній редакції</p> <p>Факт пошкодження пломб та/або індикаторів, крім випадків спрацювання індикаторів (фіксації індикаторами впливу фізичних полів та/або впливу на електrolічний пристроєм випромінювання електромагнітних полів тощо), має бути підтверджений експертизою, проведеною спеціалізованою організацією (підприємством), яка має право на її проведення відповідно до законодавства (далі - експертиза). До отримання оператором системи результатів експертизи положення цієї глави не застосовуються для визначення обсягу та вартості необлікованої електричної енергії, за винятком випадків, передбачених цим пунктом.</p> <p>Попередні абзаци 2-8 вважати абзацами 4-10. Пункт 8.4.4 доповнити новими абзацами 2 і 3.</p> <p>Факт втручання споживача в роботу засобів вимірювальної техніки шляхом впливу на засоби вимірювальної техніки електромагнітним полем (радіочастотне/імпульсне випромінювання) може бути підтверджений:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>• спеціалізованою організацією, яка згідно законодавства України має право на</li> </ul>



<p>не мають законних підстав для вчинення дій із вилучення у споживача таких пристроїв впливу на роботу лічильника.</p> <p>Систематичними стали випадки умисного вилучення споживачем-крадієм пристроїв втручання в роботу ЗКО (потасміне проникнення споживачем в електроніку для демонтажу пристрою - після фіксації працівниками ОСР втручання в роботу ЗКО) або недопуску працівників ОСР споживачем-крадієм до власних приміщень, де ці прилади встановлюються.</p> <p>У частині 4 Статті 10 Господарсько-процесуального кодексу передбачено, що «у разі ухилення учасника справи від полати суду на його вимогу необхідних для проведення експертизи матеріалів, документів або від іншої участі в експертизі, що перешкоджає її проведенню, суд залежно від того, яка особа ухиляється, а також яке ця експертиза має значення, може визнати встановленою обставину, для з'ясування якої експертиза була призначена, або відмовити у її визнанні».</p> <p>Примітка*. ДП УДЦР – державне підприємство «Український державний центр радіочастот», яке проводить свою діяльність відповідно до Законів України «Про радіочастотний ресурс України» та «Про телекомунікації» та підпорядковане Національній Комісії, що здійснює державне регулювання у сфері зв'язку та інформатизації.</p> <p>ДП УДЦР за дорученням Голови Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сфері зв'язку та інформатизації, бере участь у здійсненні державного нагляду за дотриманням законодавства про радіочастотний ресурс України.</p> <p>ДП УДЦР використовує спеціальну апаратуру та, відповідно до норм законодавства, має право фіксувати порушення у використанні незаконно діючих радіоелектронних засобів.</p>	<p>проведення робіт щодо виявлення сигналів, які не дозволені для використання на території Держави України і згенеровані пристроями несанкціонованого радіочастотного/імпульсного випромінювання;</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>• сформованим у журналі подій лічильника записом про вплив електромагнітного поля високої або низької частоти (за умови, що датчик фіксації електромагнітного випромінювання, який вмонтовано в лічильник - сертифікований відповідно до встановлених норм Закону України «Про метрологію» як засіб вимірювальної техніки) підтверджений заводом виробником або спеціалізованою експертною установою;</li> <li>• сертифікованими приладами, які фіксують наявність сигналу електромагнітного випромінювання, що несанкціоновано генерує високочастотний генератор.</li> </ul> <p>У разі відмови учасника ринку від передачі пристроїв, якими було вчинено вплив на роботу засобів комерційного обліку електричної енергії, складових вузла комерційного обліку або вчинення інших дій, які перешкоджають проведенню необхідної експертизи, за умови фіксації таких дій відозаписом – визначення обсягу та вартості необхідної електричної енергії здійснюється оператором системи без проведення такої експертизи.</p>
<p>4.</p> <p>У разі зняття (фальсифікації) чи порушення (із повторним навішуванням) пломб оператора системи розподілу (встановлених на кріпленнях кожуха електролічильника) споживач отримує доступ до дооблікових кіл підведення електричної енергії на вхідних клемах електролічильника, та може використовувати електричну енергію поза розрахунковим засобом обліку в значних обсягах (шляхом шунтування чи безпосереднім підключенням додаткової проводки поза електролічильником). При цьому жодна експертиза не підтвердить факт втручання в роботу засобу обліку електричної енергії; - існують випадки, коли при відкриванні кожуха лічильника у споживача з'являється можливість зміни фактичних показів засобу обліку не залишаючи явних ознак втручання (перекідування барабанчиків рахункового механізму, пошкодження мікрохем чи конденсаторів, тощо).</p> <p>викреслене необхідно вилучити з огляду на пояснення неведені в попередньому пункті.</p>	<p>п.8.4.2. ПРРЕЕ викласти в редакції:</p> <p>пл. 1 ) порушення цілісності пломб, цілісності пломбувального матеріалу, на якому встановлені пломби (дріт, кордова нитка тощо), порушення цілісності гвинтів, на яких закріплено пломбувальний матеріал (далі – пошкодження пломб), або відсутність на засобах вимірювальної техніки пломб з відбитками тавра про їх повірку (за умови наявності акта про пломбування, складеного в порядку, установленому Кодексом комерційного обліку, або іншого документа, який підтверджує факт пломбування і передачу на збереження засобів обліку.</p> <p>2) пошкодження або відсутність пломб з відбитками тавра оператора системи чи інших заінтересованих сторін, установлених на засобах (вузлах) вимірювальної техніки у місцях, указаних в акті про пломбування, складеному в порядку, визначеному Кодексом комерційного обліку, або в іншому документі, який підтверджує факт пломбування і передачу на збереження засобів вимірювальної техніки та установлених пломб;</p> <p>3) пошкодження (розбите скло, пошкодження цілісності корпусу лічильника тощо) або відсутність засобів вимірювальної техніки (за умови наявності акта про</p>



	<p>На сьогодні Науково-дослідні експертно-криміналістичні центри можуть проводити експертизи засобів обліку електричної енергії лише за залишковими ознаками (перевищення допустимих порогових значень постійних чи змінних полів, пошкодження внутрішніх конструктивних елементів розрахункових засобів обліку чи висесення в них конструктивних змін, не передбачених заводом виробником, скідання показів на механічному рахуноківому механізмі електророзподільника, тощо), однак пристрої стороннього високочастотного, електромагнітного випромінювання не залишають жодних ознак їхнього застосування, тому підтвердити чи спростувати такі факти експертизою неможливо, що у свою чергу сприяє розповсюдженню такого виду крадіжки електричної енергії, а у оператора системи розподілу практично відсутні важелі для їх виявлення чи унеможливлення.</p> <p>Необхідно уточнити трактування пошкодження засобу обліку. Крім того, під іншими діями варто вважати такі порушення, як відкручування напрутових болтів чи переминок струмових або напрутових кіл підведення до електророзподільника, умисна зміна чергування фаз, шунтування, тощо.</p> <p>Чинним на сьогодні законодавством України передбачено можливість вилучення доказів вчиненого правопорушення лише для представників правоохоронних органів чи судово-виконавчих служб, при цьому лише за судовим рішенням чи в рамках кримінального провадження, що в реальних умовах жодним чином не можливо забезпечити в момент виявлення факту порушення ПРРЕЕ. Поряд із цим, споживач-порушник ПРРЕЕ як правило, прагне вжити всіх можливих фізичних заходів для ліквідації чи навіть знищення доказів вчиненого ним порушення, а тому до моменту оформлення акту про порушення пристрій стороннього впливу на електророзподільник, та й сам електророзподільник можуть бути вилучені або навіть знищені споживачем. В таких умовах за такого запропонованого НРЕКП трактування положень Правил, у операторів систем розподілу не буде жодних можливостей застосувати дані розділи Правил та визначити і компенсувати не обліковану електричну енергію, внаслідок умисних протиправних дій споживачів-порушників ПРРЕЕ.</p>	<p>пломбування, складеного в порядку, установленому Кодексом комерційного обліку, або іншого документа, який підтверджує передачу на збереження засобів вимірювальної техніки, та у разі пошкодження засобів вимірювальної техніки – за умови втручання споживача у роботу засобів вимірювальної техніки яке підтверджується експертизою), інші дії споживача, які призвели до зміни показів засобів вимірювальної техніки (використання фазозсувального трансформатора, пристрою стороннього впливу на засіб обліку (випромінювання електромагнітних полів), яке підтверджується фото чи відео фіксацією вчиненого порушення тощо);</p> <p>9) пошкодження або відсутність пломб на засобах вимірювальної техніки, що вимірюють обсяг електричної енергії, розподіленої мережами споживача (основного споживача), механічне пошкодження (розбите скло, пошкодження цілісності корпусу лічильника тощо) зазначених засобів вимірювальної техніки (за наявності акта про пломбування, складеного в порядку, визначеному Кодексом комерційного обліку, який підтверджує факт пломбування і передачу на збереження засобів вимірювальної техніки та установлення пломб), інші дії споживача, які призвели до зміни показів цих засобів вимірювальної техніки.</p> <p>Додати пункт</p> <p>10) сторонній вплив на роботу засобу обліку електричної енергії (використання фазозсувального трансформатора, вплив на електророзподільник без встановлення на ньому індикаторів впливу дії магнітних та електричних полів пристроями магнітного, електромагнітного або високочастотного випромінювання, імпульсними розрядниками або втручання в роботу програмного забезпечення багатфункціональних засобів обліку, тощо)</p>
5.	<p>Процедура вилучення доказів правопорушення передбачена виключно нормами Кримінально-процесуального кодексу України (далі - КПК) (відповідно до вимог ст. 78 КПК). Згідно із ст. 78 КПК доказами є предмети, які були знаряддям вчинення злочину, зберегли на собі сліди злочину або були об'єктом злочинних дій. При цьому «доказ має бути одержаний з дотриманням належної процедури, тобто згідно з вимогами закону щодо порядку проведення відповідної процесуальної дії та порядку фіксування її ходу й результатів». Порядок обліку й зберігання речових доказів визначено у ст. 79 КПК та конкретизується єдиною для правоохоронних органів і судів інструкцією про порядок вилучення, обліку, зберігання і передачі речових</p>	<p>п.8.4.4. ПРРЕЕ</p> <p>Факт пошкодження пломб та/або індикаторів, та/або засобів вимірювальної техніки, факт втручання споживача в роботу засобів вимірювальної техніки, крім випадків спрацювання індикаторів (фіксації індикаторами впливу фізичних полів, а також явних ознак впливу на засіб обліку електричної енергії пристроями стороннього впливу у разі фото чи/або відео фіксації таких фактів), має бути підтверджений експертизою, проведеною спеціалізованою організацією (підприємством), яка має право на її проведення відповідно до законодавства (далі – експертиза). До отримання оператором системи результатів експертизи положення цієї глави не застосовуються</p>

	<p>доказів. Як наслідок, здійснювати видучення пристосувань та обладнання, призначеного для зупинки чи втручання в достовірність роботи засобів обліку електричної енергії мають право лише працівники правоохоронних органів, а у працівників оператора системи розподілу такі права і повноваження відсутні.</p> <p>Принцип захисту прав споживачів, як одна із засад державної політики в електроенергетиці, та впровадження Комісією дієвих механізмів захисту прав споживачів не повинні ставати підставою для захисту споживачів, які зловживають своїми правами, відшукуючи або прогалини у нормативній документації, або шляхом перекручування фактів, намагаючись заручитися підтримкою НКРЕКП під час вчинення ними явно неправомірних дій.</p>	<p>для визначення обсягу та вартості необлікованої електричної енергії, за винятком випадків, передбачених цим пунктом.</p> <p>Для забезпечення проведення експертизи оператор системи має знати, упакувати, опломбувати та направити на експертизу пломби та/або засоби вимірювальної техніки.</p>
<p>6.</p>	<p>Дані технічного обліку приймаються до уваги в Правилах користування електричною енергією та прийняття їх даних при валідації показів передбачено Кодексом комерційного обліку електричної енергії.</p> <p>Пристрої стороннього впливу на електrolічильник встановлюються споживачами як правило та приватних огороджених територіях, до яких безперешкодний доступ до засобів обліку представникам оператора системи розподілу не можливий, а тому виявити таке порушення при проведенні контрольного огляду неможливо. Крім того, як правило такі пристрої легко демонтуються споживачем або владтовані приховано, а тому здійснити належну фіксацію такого порушення працівникам ОСР вкрай важко.</p> <p>Терміни та процедура здійснення контрольних оглядів та технічних перевірок ТКО, в ході проведення яких оператори системи розподілу визначені п.6.5.1 VI розділу Кодексу комерційного обліку електричної енергії, а тому і періоди, за які має визначатися обсяг та вартість не облікованої електричної енергії мають відповідати вищевизначеному розділам Кодексу.</p> <p>Терміни та процедура здійснення контрольних оглядів та технічних перевірок ТКО, в ході проведення яких оператори системи розподілу визначені п.4 X розділу Кодексу комерційного обліку електричної енергії, а тому і періоди, за які має визначатися обсяг та вартість не облікованої електричної енергії мають відповідати вищевизначеному розділам Кодексу.</p> <p>Крім того, на практиці, місце безоблікового прислання може заходитися під шпугатуркою (під підлогою, в перекритті), тому фізично виявити та відкрити безоблікове прислання під час оформлення акта про порушення ПКЕЕ – неможливо. Поряд із цим споживач, як правило, відмовляється проводити демонтаж будь-яких будівельних конструкцій чи завад, які перешкоджають працівникам оператора системи розподілу встановити безпосереднє місце безоблікового прислання. З іншої сторони, відключення безоблікового прислання необхідно проводити під напругою, що спричиняє</p>	<p>п.8.4.8. ПРРЕЕ</p> <p>Кількість днів, протягом яких споживання електричної енергії здійснювалося з порушенням вимог цих Правил, визначається виходячи з кількості робочих днів електроустановки споживача (крім випадків фіксації засобами комерційного або технічного обліку кількості днів, протягом яких споживання електричної енергії здійснювалося з порушенням вимог цих Правил):</p> <p>3) якщо споживач установив пристрій, що занижує покази лічильника електричної енергії, здійснював самовільне підключення електроустановок, струмоприймачів або електропроводки до електричної мережі, що не є власністю оператора системи, з порушенням схеми обліку, вчинив інші дії, що призвели до споживання необлікованої електричної енергії, виявити які представники оператора системи під час проведення контрольного огляду засобу комерційного обліку не мали можливості, – з дня останньої технічної перевірки або допуску електроустановки споживача в експлуатацію, але не більше загальної кількості робочих днів у дванадцяти календарних місяцях, що передували дню виявлення порушення;</p> <p>4) якщо споживач здійснив самовільне підключення електроустановок, струмоприймачів або електропроводки до електричної мережі оператора системи з порушенням схеми обліку, виявити яке представники оператора системи під час проведення контрольного огляду засобу комерційного обліку не мали можливості – з дня останньої технічної перевірки або допуску електроустановки споживача в експлуатацію, але не більше загальної кількості робочих днів у дванадцяти календарних місяцях, що передували дню виявлення порушення, зазначеного у підпункті 8 пункту 8.4.2 шості глави, – з дня останньої технічної перевірки або допуску електроустановки споживача в експлуатацію, або набуття прав власності чи користування на об'єкт до дня виявлення порушення, але не більше загальної кількості робочих днів у дванадцяти календарних місяцях, що передували дню виявлення порушення;</p> <p>6) у разі виявлення у споживача порушення, зазначеного у підпункті 8 пункту 8.4.2 шості глави, – з дня останньої технічної перевірки або допуску електроустановки споживача в експлуатацію, або набуття прав власності чи користування на об'єкт (якщо технічну перевірку у період з дати допуску електроустановки споживача в експлуатацію або набуття ним права власності (користування) на об'єкт до дати виявлення порушення не було проведено) до дня виявлення порушення, але не більше загальної кількості робочих днів у дванадцяти календарних місяцях, що передували дню виявлення порушення.</p> <p>Для споживачів, у яких відсутні договірні відносини з оператором системи, та</p>

	<p>безпеку ураження електричним струмом і отримання електроударів працівниками оператора системи розподілу. При цьому, необхідно також унеможливити дотик та доступ до місця відключення безоблікового прислання (заізолювати місце розриву електропроводки).</p> <p>Також, доволі частими є випадки, коли навіть відключивши безоблікове прислання, електропостачальник не гарантує повторного аналогічного підключення, електроспоживачем, оскільки після відключення немає можливості повністю демонтувати безоблікове прислання. Як правило, у таких випадках, технічний стан відної електропроводки не виключає можливості повторної крадіжки електроенергії.</p> <p>В таких умовах, заручниками недосконалої нормативно-правових актів стають лінійні працівники оператора системи розподілу, які фізично не мають можливості дотриматися всіх норм чинного законодавства для належного виконання посадових обов'язків.</p> <p>У лінійних працівників оператора системи розподілу не завжди наявна можливість проаналізувати причини та дату проведення попередніх оглядів чи технічних перевірок, такі фактори можуть братися до уваги лише комісією із розгляду Актів про порушення ПРРЕ.</p>	<p>побутових споживачів за робочий день приймається календарний день.</p> <p>У разі фіксації засобами комерційного або технічного обліку кількості днів, протягом яких споживання електричної енергії здійснювалося з порушенням вимог цих Правил, розрахунок вартості необлікованої електричної енергії здійснюється виключно з цієї кількості днів, але не більше загальної кількості днів у шести календарних місяцях, що передували дню виявлення порушення.</p>
7.	<p>Сертифікований індикатор магнітного поля не може випадково спрацювати, а лише при впливі на нього потужного магнітного поля, яке впливає на роботу засобу обліку, зупиняє його або суттєво занижує покази. Тому, якщо мав місце вплив магнітного поля – то мав місце і недооблік електричної енергії, і як наслідок необхідно проводити нарахування незалежно від того чи повідомив про це споживач.</p> <p>Дана норма узаконює можливість споживачів безкарно зупиняти лічильник необхідним магнітом при наявності індикаторів.</p>	<p>п. 8.4 ПРРЕ (2 абзац) викласти в редакції:</p> <p>У разі свосчасного (до виявлення порушення представниками оператора системи) письмового повідомлення споживачем оператора системи про виявлені ним пошкодження засобів вимірювальної техніки, пошкодження або зрив щомб (за умови відсутності явних ознак втручання в роботу засобів вимірювальної техніки) чи зриву або пошкодження індикаторів - положення цієї глави не застосовуються.</p>
8.	<p>Задіяні у схемі самовільного підключення неопломбовані оператором системи комутаційні апарати не можна брати до уваги при нарахуванні обсягу та вартості необлікованої електричної енергії.</p>	<p>п. 8.4.12 ПРРЕ (абз. 5) – де І сила струму, що може протікати по колу самовільного підключення, визначена виходячи:</p> <p>з найменшого допустимого струму, який може протікати через поперечну площу перерізу проводів (кабелів), що використані у схемі самовільного підключення до електричної мережі, згідно з главою 1.3 ПУЕ, А;</p> <p>з найменшої сили струму спрацювання опломбованих оператором системи комутаційних апаратів, що задіяні у схемі самовільного підключення до електричної мережі (за умови, що зазначена сила струму спрацювання менша сили струму, визначеної виходячи з поперечної площі перерізу проводів (кабелів), що використані у схемі самовільного підключення до електричної мережі, та допустимого тривалого струму, який може ними протікати згідно з главою 1.3 ПУЕ), А.</p>

Директор технічний

Олег СЕНІК





Національній комісії, що здійснює  
державне регулювання у сферах  
енергетики та комунальних послуг  
03057, м. Київ, вул. Смоленська, 19

*пропозиції до проекту  
постанови НКРЕКП*

ТОВ «Тернопільелектропостач» отримано лист НКРЕКП №8682/20.3/722 від 19.08.2022 щодо надання зауважень та пропозиції до проекту постанови НКРЕКП з урахуванням наради щодо виявлення та оформлення нецільового, бездоговірного використання електроенергії, проведеної онлайн 17.08.2022. У зв'язку із чим, Товариство пропонує доповнити Правила роздрібного ринку електричної енергії, затверджені постановою НКРЕКП від 14.03.2018 №312 наступним:

«ОСР складає акт, в разі виявлення на об'єкті споживача, до якого застосовано побутовий тариф, здійснення діяльності юридичної особи та/або ведення діяльності з метою отримання прибутку. В акті фіксується показник лічильника та факт нецільового бездоговірного використання електроенергії. Копію акта, завірену належним чином, ОСР зобов'язане в 2 денний термін направити постачальнику.

Постачальник, отримавши акт, зобов'язаний:

- Здійснити перерозрахунок на обсяги, спожиті за останніх пів року (та у місяці виявлення), застосувавши до спожитих обсягів тариф постачальника універсальних послуг для малих непобутових споживачів;
- Застосовувати споживачу тариф постачальника універсальних послуг для малих непобутових споживачів (з дня виявлення).

Директор

Ігор МАНДЗИН





АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО

Україна 73000 м.Херсон вул.Пестеля, 5 тел (0552)26-45-14, факс (0552)49-80-60 E-mail [kanc@co.ksoe.com.ua](mailto:kanc@co.ksoe.com.ua)

Поточний рахунок UA743524570000026008303243802

в ТББВ № 10021/01 ФХОУ АТ "Ощадбанк" ЄДРПОУ 05396638

№ 01- 028449 від «26»08 2022 р.

Члену НКРЕКП  
Олександр Формагей  
м. Київ, 03057  
вул. Смоленська, 19

Щодо зауважень та пропозиції до  
проекту постанови НКРЕКП

Пункт 8.4.8. ПРРЕЕ доповнити абзац:

2) пошкодження або відсутність пломб з відбитками тавр оператора системи чи інших заінтересованих сторін, установлених на засобах вимірювальної техніки (**вузлах обліку**) (крім пломб, установлених на кріпленнях кожуха лічильника електричної енергії), **та/або пристроїв (шафи обліку, захисної панелі які закривають доступ до дооблікових мереж вузлів обліку тощо), на яких встановлені такі пломби (за умови наявності акта про пломбування, складеного в порядку, установленому Кодексом комерційного обліку, або іншого документа, який підтверджує передачу на збереження засобів вимірювальної техніки та установлених пломб);**

В зв'язку з чим, поняття «вузол обліку» Кодексу комерційного обліку електричної енергії, викласти в наступній редакції: «Сукупність обладнання та засобів вимірювальної техніки, змонтованих та з'єднаних між собою за встановленою схемою для забезпечення вимірювання та обліку електричної енергії в заданій точці вимірювання. До складу вузла обліку можуть входити лічильники електричної енергії, трансформатори струму, трансформатори напруги, устаткування автоматичного відключення чи обмеження потужності, засоби захисту (автоматичні вимикачі або запобіжники), **дооблікові мережі від межі балансової належності, на якій відбувається розподіл/передача електричної енергії між електроустановками суміжних учасників ринку до ЗВТ, вторинні кола струму і напруги та інші допоміжні засоби (тестові блоки, перетворювачі імпульсів, блоки живлення, обладнання дистанційної передачі даних тощо).** Характеристики складових вузла обліку мають бути достатніми для вимірювання електричної енергії із заданою періодичністю та похибкою;

В зв'язку з цим доповнити визначення термінів і понять, поняттям дооблікові мережі – це сукупність обладнання, змонтованих та з'єднаних між собою необлікованих, засобами комерційного обліку, ланцюгів за встановленою схемою мережі вузла обліку від межі балансової належності, на якій відбувається розподіл/передача електричної енергії між електроустановками суміжних учасників ринку.

**8.4.6. У разі виявлення у споживача порушень, зазначених у підпункті 2 пункту 8.4.2 цієї глави, положення цієї глави застосовуються за умови наявності доступу до дооблікових мереж струмоведучих частин схеми (вузла) обліку, про що зазначається в акті про порушення.**

Що стосується використання споживачами частотних генераторів:

В зв'язку з шкідливим впливом на організм людини, яка опиняється в радіусі дії даного пристрою, пропоную посилити відповідальність споживачів, які користуються пристроями «частотними генераторами», в частині збільшення нарахувань, шляхом виключення коефіцієнту та ініціювати підняття питання щодо кримінальної відповідальності осіб – користувачів даними небезпечними для людей пристроями. Також пропоную спростити порядок фіксації працівниками ОСР даний вид порушень (при спробах вилучення генераторів працівники рейдових груп, наражаються на небезпеку). В зв'язку з чим доповнити ПРРЕЕ: У разі підтвердження сертифікованою технікою, та/або організацією, яка має право надавати експертний висновок, щодо використання джерел радіозавод та/або наявності на території споживача незаконно встановлених випромінюючих засобів, вилучення генератора представниками ОСР не обов'язкове, при чому при складанні акту про порушення ПРРЕЕ обов'язково до акту додається протокол інструментальної оцінки характеристик виявленого незаконно діючого радіоелектронного засобу (випромінюючого пристрою) та спектрограма випромінювання.

8.4.1 абз.2 У разі своєчасного (до виявлення порушення представниками оператора системи та/або складеного у встановленому порядку акту недопуску представниками ОСР напередодні) письмового повідомлення споживачем оператора системи про виявлені ним пошкодження засобів вимірювальної техніки, пошкодження або зрив пломб (за умови відсутності явних ознак втручання в роботу засобів вимірювальної техніки) чи пошкодження індикатора (за умови наявності активного елемента індикатора) або спрацювання індикатора (за умови відсутності підтвердження заводом виробником індикатора факту його спрацювання внаслідок дії магнітного поля) положення цієї глави не застосовуються.

Акт про порушення та/або акт технічної перевірки вважаються дійсними за умови наявності підписів не менш, ніж трьох представників оператора системи розподілу та наявності фото відеофіксації самого порушення, при чому наявність представника споживача не є обов'язковим. Дуже багато фактів, явних крадіжок електроенергії (ком. господарства арт. свердловини, безоблікове самовільні підключення до мереж ОСР, накиди) при чому споживачу лише достатньо не з'явитися на місце крадіжки, чим вони і користуються. Наприклад відповідні правовідносини були предметом розгляду судової справи 923/171/20, де єдиною підставою для обґрунтування

судами скасування нарахувань по акту про порушення був саме факт відсутності в момент складання акту представника споживача, хоча по факту здійснювалась крадіжка, яка була зафіксована на відео у присутності представників поліції.

Прошу викласти: У разі виявлення у споживача порушень, зазначених у підпункті 2 пункту 8.4.2 цієї глави, положення цієї глави застосовуються за умови наявності доступу до струмоведучих частин схеми (вузла) обліку. ~~не~~ ~~що~~ ~~зазначається~~ ~~в~~ ~~акті~~ ~~про~~ ~~порушення,~~ ~~та,~~ ~~у~~ ~~частині~~ ~~щодо~~ ~~пошкодження/відсутності пломби,~~ ~~якщо з моменту встановлення пломби до моменту виявлення факту її пошкодження/відсутності минуло не більше~~ ~~п'яти років (для непобутових та колективних побутових споживачів)~~ ~~або~~ ~~половини міжпіврічного інтервалу лічильника,~~ ~~встановленого на об'єкті~~ ~~(території) індивідуального побутового споживача.~~

З повагою,

Директор з взаємодії з клієнтами  
Володимир Медведєв



ЧЕРНІВЦІОБЛЕНЕРГО

АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО  
„ЧЕРНІВЦІОБЛЕНЕРГО”

58008 м. Чернівці вул. Прутська 23-а. Тел 52-42-45 факс 55-37-53 E-mail [kanc@oe.cv.ua](mailto:kanc@oe.cv.ua)  
Код ЄДРПОУ: 00130760

*№ 16/1-02/1907 від 29.08.2022р.*

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

**Формагею О. Л.**

03057, м. Київ, вул. Смоленська, 19

**Шановний Олександр Леонідовичу !**

АТ «Чернівціобленерго» детально ознайомилось з проектом постанови НКРЕКП «Про затвердження Змін до Правил роздрібного ринку електричної енергії» та надає наступні рекомендації:

1. Пунктом 8.2.5 ПРРЕЕ передбачено, що в акті про порушення має бути зазначено фазування лічильника на дату оформлення акта про порушення. Пропонуємо в пункті 1 акта про порушення: «Відомості про засоби вимірювання електричної енергії споживача на дату складання акта про порушення» після таблиці додати слова «Фазування лічильника на дату оформлення акта про порушення: пряме, зворотне (непотрібне закреслити)»;

2. У зв'язку із змінами ПРРЕЕ, щодо надання прав представникам оператора системи проводити відеозйомку, а саме фіксувати відмову споживача від підпису в акті про порушення – абзац 5 пункту 11 акта про порушення після слів «акт про порушення засвідчує свідок» доповнити словами «фіксується відеозйомкою».

3. Також, для підтвердження факту отримання примірника акта про порушення споживачем вносимо пропозицію останню сторінку акта доповнити словами: «Акт складено на чотирьох сторінках у двох примірниках. Примірник акта про порушення отримав: підпис, ініціали та прізвище».

Щодо запропонованої редакції зі змінами п.п. 2 п. 8.4.2 ПРРЕЕ АТ «Чернівціобленерго» рахує за доцільне доповнити його словами «у разі встановлення ВОЕ зовні (на фасаді) будівлі в зоні прямої дії атмосферних явищ».

**З повагою,  
Голова Правління  
АТ «Чернівціобленерго»**

**Олександр НІВЕРЧУК**

Митриченко О.І.  
т. (0372) 583 - 411



АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО  
«**ЧЕРНІГІВ ОБЛЕНЕРГО**»

вул. Гонча, 40, м. Чернігів, 14000  
+ 38 (0462) 654-562  
kanc@energy.cn.ua  
www.chernihivoblenergo.com.ua



JOINT-STOCK COMPANY  
«**CHERNIHIVOBLENERGO**»

40, Honcha street, Chernihiv, 14000  
+ 38 (0462) 654-562  
kanc@energy.cn.ua  
www.chernihivoblenergo.com.ua

На № 8682/20.3/7-22 від 19.08.2022

Члену НКРЕКП  
Формагю О. Л.  
вул. Смоленська, 19, м. Київ,  
03057  
gorodysky@nerc.gov.ua,  
yehorova@nerc.gov.ua

Шановний Олександр Леонідовичу!

Акціонерне товариство «ЧЕРНІГІВ ОБЛЕНЕРГО» у відповідь на лист від 19.08.2022 № 8682/20.3/7-22 Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, направляє пропозиції до проекту постанови НКРЕКП «Про затвердження Змін до Правил роздрібного ринку електричної енергії».

Додаток 1. ПОРІВНЯЛЬНА ТАБЛИЦЯ проекту постанови НКРЕКП, що має ознаки регуляторного акта «Про затвердження Змін до Правил роздрібного ринку електричної енергії» (з пропозиціями АТ «ЧЕРНІГІВ ОБЛЕНЕРГО») (2 арк.).

З повагою  
Голова Правління

М. В. Ільницький

Фінансовий директор

І. В. Сорока

Вик. Гопко О. С.  
(0462) 654-331



УВ  
АТ «ЧЕРНІГІВ ОБЛЕНЕРГО»  
№19/5593/01-14 від 25.08.2022  
КЕП: Ільницький М. В. 25.08.2022 14:55  
58E2D9E7F900307B040000004CC62A00905CA200

Додаток 1

до листа АТ «ЧЕРНІГІВОБЛЕНЕРГО»

від \_\_\_\_\_ 2022 № \_\_\_\_\_

**ПОРІВНЯЛЬНА ТАБЛИЦЯ**  
**проекту постанови НКРЕКП, що має ознаки регуляторного акта**  
**«Про затвердження Змін до Правил роздрібного ринку електричної енергії»**

Чинна редакція	Редакція зі змінами	Редакція, запропонована АТ «ЧЕРНІГІВОБЛЕНЕРГО»	Обґрунтування АТ «ЧЕРНІГІВОБЛЕНЕРГО»
<p>8.4.5. У разі виявлення у споживача порушень, зазначених у підпункті 1 пункту 8.4.2 цієї глави, положення цієї глави не застосовуються у випадку порушення оператором системи термінів проведення періодичної перевірки засобів вимірювальної техніки, періодична перевірка яких має здійснюватися за рахунок оператора системи.</p> <p>У разі виявлення у споживача порушень, зазначених у підпункті 4 пункту 8.4.2 цієї глави, положення цієї глави не застосовуються у випадку закінчення строку експлуатації індикатора (але не більше шести років) або терміну перевірки лічильника (якщо індикатор схемотехнічно вмонтований у лічильник), визначеного його виробником.</p> <p>Дата виробництва індикатора та строк його експлуатації зазначаються в акті про пломбування.</p>	<p>8.4.5. У разі виявлення у споживача порушень, зазначених у підпункті 1 пункту 8.4.2 цієї глави, положення цієї глави не застосовуються у випадку порушення оператором системи термінів проведення періодичної перевірки засобів вимірювальної техніки, періодична перевірка яких має здійснюватися за рахунок оператора системи.</p> <p><b>У разі виявлення у споживача порушень, зазначених у підпункті 2 пункту 8.4.2 цієї глави, положення цієї глави застосовуються за умов наявності доступу до струмоведачих частин схеми (вузла) обліку, про що зазначається в акті про порушення, та, у частині щодо пошкодження/відсутності пломби, якщо з моменту встановлення пломби до моменту виявлення факту її пошкодження/відсутності минуло не більше п'яти років (для побутових та колективних побутових споживачів) або половини міжпіврічного інтервалу лічильника, встановленого на об'єкті</b></p>	<p>Вилучити другий абзац з редакції зі змінами пункту 8.4.5.</p>	<p>Відсутність у оператора системи розподілу достатньої кількості персоналу, а також грошових коштів для закупівлі пломб та пломбувального матеріалу, для виконання у встановлені терміни перепломбування засобів вимірювальної техніки, а також для заміни всіх встановлених пломб через п'ять років після їх встановлення, а у випадку трьохфазних індукційних лічильників у побутових споживачів, кожні два роки.</p>

	<p><b>(території) індивідуального побутового споживача.</b></p> <p>У разі виявлення у споживача порушень, зазначених у підпункті 4 пункту 8.4.2 цієї глави, положення цієї глави не застосовуються у випадку закінчення строку експлуатації індикатора (але не більше шести років) або терміну повірки лічильника (якщо індикатор схемотехнічно вмонтований у лічильник), визначеного його виробником.</p> <p>Дата виробництва індикатора та строк його експлуатації зазначаються в акті про пломбування.</p>		
--	---	--	--