

Зауваження та пропозиції до проекту постанови НКРЕКП «Про затвердження Змін до Методики розрахунку плати за послуги комерційного обліку електричної енергії, що надаються оператором системи розподілу на території здійснення його ліцензованої діяльності

Редакція проекту рішення НКРЕКП	Зауваження та пропозиції до проекту рішення НКРЕКП	Обґрунтування
2.9. Перелік видів послуг комерційного обліку електричної енергії та розмір відповідної плати за послуги комерційного обліку (із зазначенням структури витрат на забезпечення ОСР послуг комерційного обліку електричної енергії) затверджується відповідним наказом ОСР та розміщується на його офіційному вебсайті. Крім того, зазначається перелік послуг комерційного обліку електричної енергії та періодичність їх виконання, які надаються ОСР за рахунок тарифу на послуги з розподілу електричної енергії.	2.9. Перелік видів послуг комерційного обліку електричної енергії та розмір відповідної плати за послуги комерційного обліку (із зазначенням структури витрат на забезпечення ОСР послуг комерційного обліку електричної енергії) затверджується відповідним наказом ОСР та розміщується на його офіційному вебсайті. Крім того, зазначається перелік послуг комерційного обліку електричної енергії та періодичність їх виконання, які надаються ОСР за рахунок тарифу на послуги з розподілу електричної енергії.	Розрахунок плати за послуги комерційного обліку електричної енергії, що надаються оператором системи розподілу згідно Методики, формує кінцеву вартість без розкриття її економічної структури, в якій відсутні складові собівартості (витрати на оплату праці, єдиний соціальний внесок, матеріальні витрати, загальновиробничі витрати, прибуток тощо). Така вартість є нормативно визначеною величиною по своїй суті, а не похідною від фактичної калькуляції собівартості ОСР, що робить надання структури витрат за економічними елементами недоцільним.
Додаток до Методики розрахунку плати за послуги комерційного обліку електричної енергії, що надаються оператором системи розподілу на території здійснення його ліцензованої діяльності Визначення вартості послуг комерційного обліку (за одиницю): $\text{Вдод} = k \times \text{Пбазова} \times \text{КВР} \times \text{Кскл}$, грн (без ПДВ) де k – кількість замовлених однотипних послуг за одним об'єктом архітектури: $k = 1$ для кількості від 1 до 5; 7 $k = 0,9$ для кількості від 6 до 20; $k = 0,8$ для кількості від 21 до 50; $k = 0,5$ для кількості від 51;	Додаток до Методики розрахунку плати за послуги комерційного обліку електричної енергії, що надаються оператором системи розподілу на території здійснення його ліцензованої діяльності Визначення вартості послуг комерційного обліку (за одиницю): $\text{Вдод} = k \times \text{Пбазова} \times \text{ЄСВ} \times \text{КВР} \times \text{Кскл}$, грн (без ПДВ) де k – кількість замовлених однотипних послуг за одним об'єктом архітектури: $k = 1$ для кількості від 1 до 5; 7 $k = 0,9$ для кількості від 6 до 20; $k = 0,8$ для кількості від 21 до 50; $k = 0,5$ для кількості від 51;	Базовими витратами при наданні послуг є заробітна плата працівників та нарахування єдиного соціального внеску на неї, що є обов'язковим платежем для підприємства. Також, при наданні послуг виникають витрати на транспортні послуги, доставку виконавців робіт та матеріальні витрати, які в кожному випадку є різними та залежать від відстані до місця виконання робіт і специфіки наданої послуги. Не включення даних витрат до вартості послуги призведе до їх фінансування за рахунок тарифів на послуги з розподілу електроенергії, тобто до перехресного субсидіювання. З метою уникнення перехресного субсидіювання просимо включити в розрахунок плати за послуги комерційного обліку витрати на сплату ЄСВ та передбачити окрему компенсацію

<p>Пбазова – індикативна вартість виконання робіт працівником, грн: середня заробітна плата з розрахунку на одного штатного працівника, зайнятого у промисловості України у погодинному розмірі, що врахована при розрахунку ФОП у затверджених тарифах на послуги з розподілу електричної енергії;</p> <p>КВР – коефіцієнт виду робіт:</p> <p>позачергова технічна перевірка вузла обліку за ініціативою замовника – 1,5;</p> <p>розпломбування (пломбування) вузла обліку або його складових частин за ініціативою замовника – 1 ;</p> <p>введення в облік вузла обліку (пломбування та технічна перевірка вузла обліку або його складових частин) за ініціативою замовника – 2;</p> <p>параметризація багатофункціонального електронного лічильника за ініціативою замовника – 2;</p> <p>Кскл – коефіцієнт складності виконання робіт:</p> <p>для робіт в електроустановках напругою до 1 кВ:</p> <ul style="list-style-type: none"> - лічильник прямого включення – 2, - лічильник включений через вимірювальні трансформатори струму – 3; <p>для робіт в електроустановках напругою більше 1 кВ – 4.</p> <p>для робіт з розпломбування (пломбування) вузла обліку не залежно від рівня напруги – 2.</p> <p>для робіт, що виконуються дистанційно або в підрозділі ОСР – 1;</p> <p>для робіт, що виконуються на місці встановлення багатофункціонального електронного лічильника – 2.</p>	<p>Пбазова – індикативна вартість виконання робіт працівником, грн: середня заробітна плата з розрахунку на одного штатного працівника, зайнятого у промисловості України у погодинному розмірі, що врахована при розрахунку ФОП у затверджених тарифах на послуги з розподілу електричної енергії;</p> <p>ЄСВ – коефіцієнт, який враховує нарахування єдиного соціального внеску на заробітну плату і становить 1,22</p> <p>КВР – коефіцієнт виду робіт:</p> <p>позачергова технічна перевірка вузла обліку за ініціативою замовника – 1,5;</p> <p>розпломбування (пломбування) вузла обліку або його складових частин за ініціативою замовника – 1 ;</p> <p>введення в облік вузла обліку (пломбування та технічна перевірка вузла обліку або його складових частин) за ініціативою замовника – 2;</p> <p>параметризація багатофункціонального електронного лічильника за ініціативою замовника – 2;</p> <p>Кскл – коефіцієнт складності виконання робіт:</p> <p>для робіт в електроустановках напругою до 1 кВ:</p> <ul style="list-style-type: none"> - лічильник прямого включення – 2, - лічильник включений через вимірювальні трансформатори струму – 3; <p>для робіт в електроустановках напругою більше 1 кВ – 4.</p> <p>для робіт з розпломбування (пломбування) вузла обліку не залежно від рівня напруги – 2.</p> <p>для робіт, що виконуються дистанційно або в підрозділі ОСР – 1;</p> <p>для робіт, що виконуються на місці встановлення багатофункціонального електронного лічильника – 2.</p> <p>Додатково враховуються витрати на транспортні послуги, доставку виконавців робіт та матеріальні витрати, які виникають при наданні послуги</p>	<p>транспортних послуг, витрат на доставку виконавців робіт та матеріальних витрат.</p>
--	--	---

Директор комерційний

Олексій ТАРАКА

Директор фінансовий

Ірина ВОЛОДИНА



Приватне акціонерне товариство
«ВОЛИНЬОБЛЕНЕРГО»

вул. Яремчука Назарія, 4,
м. Луцьк, 43023,
кол-центр 0 800 21 01 31,
e-mail: kanc@energy.volyn.ua,
web: energy.volyn.ua

Код ЄДРПОУ 00131512

18.03.2026 № 06-1/2489

на

від

Пропозиції та зауваження до проекту
Постанови НКРЕКП

Директору Департаменту
із регулювання відносин у сфері
енергетики
Національної комісії, що здійснює
державне регулювання у сферах
енергетики та комунальних послуг
Андрію ОГНЬОВУ

03057, м. Київ, вул. Сім'ї Бродських, 19

ПрАТ «Волинське обленерго» надає пропозиції до оприлюдненого 04.03.2026 року проекту постанови НКРЕКП **«Про затвердження Змін до Методики розрахунку плати за послуги комерційного обліку електричної енергії, що надаються оператором системи розподілу на території здійснення його ліцензованої діяльності»** у додатку до листа.

Додаток: в 1 екз. на 2 арк.

Заступник директора комерційного

Сергій ФЕДОРЧУК

Зауваження та пропозиції
ПРАТ «Волиньобленерго»

до проекту Постанови «Про затвердження Змін до Методики розрахунку плати за послуги комерційного обліку електричної енергії, що надаються оператором системи розподілу на території здійснення його ліцензованої діяльності»

Редакція постанови НКРЕКП	Зауваження та пропозиції до постанови НКРЕКП	Обґрунтування
<p>2. У розділі II:</p> <p>1) пункти 2.2 – 2.4 викласти в такій редакції:</p> <p>«2.2. ОСР за місцем провадження ними господарської діяльності з розподілу електричної енергії за рахунок тарифу на послуги з розподілу електричної енергії здійснюють:</p> <p>.....</p> <p>8) періодичну повірку, обслуговування та ремонт (у тому числі демонтаж, транспортування, монтаж) засобів вимірювальної техніки (результати вимірювань яких використовуються для здійснення розрахунків за спожиту для побутових потреб електричну енергію), що є власністю ОСР, фізичних осіб, спільною власністю співвласників багатоквартирного будинку;</p>	<p>2. У розділі II:</p> <p>1) пункти 2.2 – 2.4 викласти в такій редакції:</p> <p>«2.2. ОСР за місцем провадження ними господарської діяльності з розподілу електричної енергії за рахунок тарифу на послуги з розподілу електричної енергії здійснюють:</p> <p>.....</p> <p>8) періодичну повірку, обслуговування та ремонт (у тому числі демонтаж, транспортування, монтаж) засобів вимірювальної техніки (результати вимірювань яких використовуються для здійснення розрахунків за спожиту для побутових потреб електричну енергію), що є власністю ОСР, фізичних осіб (крім активних споживачів).</p>	<p>Станом на початок 2026 року на території здійснення ліцензованої діяльності ПРАТ «Волиньобленерго» понад 2 500 приватних домогосподарств встановили генеруючі установки та набули статусу активного споживача. Оскільки в активних споживачів засіб комерційного обліку фактично використовується для обліку електричної енергії не лише спожитої, а й виробленої з метою продажу, вважаємо доцільним визначити активних споживачів (зокрема приватні домогосподарства з генеруючими установками) як ВТКО.</p> <p>Що стосується співвласників багатоквартирного будинку, оператор системи розподілу здійснює вказані послуги за рахунок тарифу у випадку, якщо він є ВТКО. У випадку, коли ВТКО є ОСББ, вважаємо недоцільним зобов'язувати ОСР надавати такі послуги за рахунок тарифу.</p>
Пункт 2 Таблиці 1 Додаток у до Методики розрахунку плати за послуги комерційного обліку електричної енергії, що надаються оператором системи розподілу на території здійснення його		

ліцензованої діяльності				
Розпломбування (пломбування) вузла обліку або його складових частин	Вартість послуги не диференціюється за рівнем напруги, а також за кількістю пломб, встановлених на вузлі обліку.	Розпломбування (пломбування) вузла обліку або його складових частин	Вартість послуги диференціюється за рівнем напруги та типом ввімкнення: до 1 кВ: - лічильник прямого включення; - лічильник включений через вимірювальні трансформатори струму; вище 1 кВ.	Складність опломбування не визначається кількістю встановлених пломб, проте слід зауважити, що лічильники включені через вимірювальний трансформатор мають значно більший обсяг пломбування оскільки окрім лічильника пломбуються доступ до дооблікових струмоведучих частин, доступ до вимірювальних кіл, клемної колодки, доступ до трансформаторів струму. Для високовольтних засобів обліку кількість місць пломбування збільшується, що збільшує не тільки час виконання самого опломбування, але й значно збільшує час оформлення документів про пломбування. Вважаємо за доцільне диференціювати послугу пломбування за загальними принципами поділу, що застосовуються для інших видів робіт або як мінімум диференціювати за рівнем напруги.

19.03.2026 № 15957/1001

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

*Про надання зауважень та пропозицій до
проекту постанови НКРЕКП*

Згідно з повідомленням на сайті НКРЕКП від 04 березня 2026 року про оприлюднення проекту, що має ознаки регуляторного акта, – постанови НКРЕКП «Про затвердження Змін до Методики розрахунку плати за послуги комерційного обліку електричної енергії, що надаються оператором системи розподілу на території здійснення його ліцензованої діяльності» АТ «ДТЕК ДНІПРОВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» надає свої зауваження та пропозиції (у додатку до цього листа).

Цей лист з додатком надіслано на e-mail: pechenovska@nerc.gov.ua.

Додаток: Зауваження та пропозиції – на 5 арк.

**Керівник департаменту
з регуляторних питань**

Сергій МАЛОВ

+38(050)4734032, MalovSY@dtek.com



для фізичних клієнтів:

+38 (056) 790 99 00
+38 (066) 790 99 00
+38 (067) 790 99 00
+38 (063) 790 99 00



для юридичних клієнтів:

+38 (067) 522 21 12

Передавайте покази, дізнавайтесь
про відключення, замовляйте
послуги в чат-боті або на сайті



Вайбер



Телеграм



Сайт

Зауваження та пропозиції АТ «ДТЕК ДНІПРОВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» до проєкту постанови НКРЕКП «Про затвердження Змін до Методики розрахунку плати за послуги комерційного обліку електричної енергії, що надаються оператором системи розподілу на території здійснення його ліцензованої діяльності»

Редакція, що пропонується	Пропозиція АТ «ДТЕК ДНІПРОВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ»	Обґрунтування
II. Формування плати за послуги комерційного обліку електричної енергії, надані ОСР		
<p><i>2.2. ОСР за місцем провадження ними господарської діяльності з розподілу електричної енергії за рахунок тарифу на послуги з розподілу електричної енергії здійснюють:</i></p> <p>6) заміну (за необхідності) на час проведення експертизи, періодичної <i>або експертної</i> перевірки, обслуговування або ремонту встановленого ЗКО на інший, <i>повірений та опломбований</i>, з аналогічними або кращими технічними характеристиками, а також заміну несправних або пошкоджених ЗКО, пломб, пломбувального матеріалу та індикаторів, відновлення стану комерційного обліку електричної енергії після його порушення не з вини споживача, в ТКО, де ОСР є відповідальною стороною;</p> <p>9) приведення стану належних ОСР ЗКО у відповідність до вимог нормативних документів;</p>	<p>Пропонуємо залишити в чинній редакції</p> <p>6) заміну (за необхідності) на час проведення експертизи, періодичної перевірки, обслуговування або ремонту встановленого ЗКО в ТКО, де ОСР є відповідальною стороною, на інший, повірений та опломбований, з аналогічними технічними характеристиками;</p> <p>9) приведення стану належних ОСР ЗКО у відповідність до вимог нормативних документів (у тому числі заміну несправних або пошкоджених ЗКО, пломб, пломбувального матеріалу та індикаторів, відновлення стану</p>	<p>Пропонуємо залишити в чинній редакції. «Заміна несправних або пошкоджених ЗКО, пломб, пломбувального матеріалу та індикаторів, відновлення стану комерційного обліку електричної енергії після його порушення не з вини споживача» більш підходить до п.9 «<i>приведення стану належних ОСР ЗКО</i>» ніж «6) заміну (за необхідності) на час проведення експертизи»</p>

Редакція, що пропонується	Пропозиція АТ «ДТЕК ДНІПРОВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ»	Обґрунтування
<p><i>2.13. Копії наказів про затвердження розмірів плати за надання послуг комерційного обліку електричної енергії разом із детальними розрахунками такої плати надаються ОСР до НКРЕКП та АКО протягом 10 календарних днів з дня їх прийняття.</i></p> <p>АКО забезпечує оприлюднення та актуалізацію на власному офіційному вебсайті інформації про діючі розміри плати за окремі послуги комерційного обліку електричної енергії на підставі отриманих від ОСР документів.</p>	<p>комерційного обліку електричної енергії після його порушення не з вини споживача);</p> <p><i>2.13. Копії наказів про затвердження розмірів плати за надання послуг комерційного обліку електричної енергії разом із детальними розрахунками такої плати надаються ОСР до НКРЕКП протягом 10 календарних днів з дня їх прийняття.</i></p>	<p>Пропонуємо не включати АКО до переліку додаткових контролюючих органів.</p> <p>Послуги з комерційного обліку електричної енергії відповідно до вимог законодавства є конкурентними. Надання інформації щодо вартості послуг, їх обґрунтування та подальше оприлюднення лише від ОСР через АКО створить ризики викривлення конкурентного середовища.</p> <p>Крім того, у функціях та повноваженнях АКО не передбачено збір, аналіз або оприлюднення такої інформації, що також унеможливорює покладення на нього відповідних зобов'язань.</p>
<p>Додаток до Методики розрахунку плати за послуги комерційного обліку електричної енергії, що надаються оператором системи розподілу на території здійснення його ліцензованої діяльності</p>		
<p>п. 1 таблиці Додатку</p> <p>Позачергова технічна перевірка вузла обліку</p> <p>Вартість послуги диференціюється за рівнем напруги:</p> <p>до 1 кВ:</p> <ul style="list-style-type: none"> - лічильник прямого включення; - лічильник включений через вимірювальні трансформатори струму; <p>вище 1 кВ.</p> <p>Послуга не враховує пломбування вузла обліку або його складових частин.</p>	<p>п. 1 таблиці Додатку</p> <p>Позачергова технічна перевірка вузла обліку</p> <p>Вартість послуги диференціюється за схемою підключення ЗВТ в складі вузла обліку:</p> <ul style="list-style-type: none"> - лічильник прямого включення; - лічильник включений через вимірювальні трансформатори струму; - лічильник включений через вимірювальні трансформатори струму та трансформатори напруги. <p>Послуга не враховує розпломбування/пломбування вузла обліку або його складових частин.</p>	<p>Рекомендується впровадити диференціацію вартості послуг залежно від схеми підключення засобів вимірювальної техніки (ЗВТ). Такий підхід зумовлений різним обсягом і складністю робіт, а також вимогами до кваліфікації персоналу. Зокрема, слід врахувати специфіку електроустановок до 1 кВ, де використовуються вимірювальні трансформатори струму та напруги (наприклад, при напрузі 800 В).</p> <p>Оскільки технічна перевірка вузла обліку обов'язково включає контроль схеми вмикання та проведення вимірювань, що потребують зняття пломб, витрати на розпломбування та подальше опломбування мають бути включені до загальної вартості послуги.</p>

Редакція, що пропонується	Пропозиція АТ «ДТЕК ДНІПРОВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ»	Обґрунтування
<p>п. 2 таблиці Додатку Розпломбування (пломбування) вузла обліку або його складових частин</p> <p>Вартість послуги не диференціюється за рівнем напруги, а також за кількістю пломб, встановлених на вузлі обліку.</p>	<p>п. 2 таблиці Додатку Розпломбування (пломбування) вузла обліку або його складових частин</p> <p>Вартість послуги розпломбування не диференціюється за рівнем напруги, а також за кількістю пломб, встановлених на вузлі обліку.</p> <p>Послуга опломбування враховує проведення технічної перевірки вузла обліку.</p> <p>При замовленні послуги розпломбування вузла обліку замовником (ініціатором) оплачується у тому числі послуга з опломбування вузла обліку (крім випадків виведення вузла обліку електроенергії з експлуатації).</p>	<p>Згідно з вимогами Кодексу комерційного обліку (пп. 5.2.21, 5.2.24, 5.2.27), введення вузла обліку в експлуатацію є комплексним процесом, що обов'язково включає технічну перевірку схеми підключення, контроль працездатності ЗВТ та фіксацію показів під час опломбування. Оскільки дати пломбування та техперевірки є тотожними для визначення періоду недообліку (відповідно до глави 8.4 ПРРЕЕ), ці операції є технологічно нерозривними.</p>
<p>п. 4 таблиці Додатку Параметризація багатофункціонального електронного лічильника</p> <p>Вартість послуги диференціюється за місцем її виконання:</p> <ul style="list-style-type: none"> - дистанційно (за допомогою каналів зв'язку) або в підрозділі ОСР. - на місці встановлення багатофункціонального електронного лічильника (на об'єкті). 	<p>п. 4 таблиці Додатку Параметризація багатофункціонального електронного лічильника</p> <p>Вартість послуги диференціюється за місцем її виконання:</p> <ul style="list-style-type: none"> - дистанційно (за допомогою каналів зв'язку) або в підрозділі ОСР. - на місці встановлення багатофункціонального електронного лічильника (на об'єкті)*. <p>* Послуга враховує розпломбування/пломбування вузла обліку або його складових частин, у разі виконання робіт на місці встановлення багатофункціонального електронного лічильника (на об'єкті).</p>	<p>Враховуючи вимоги п. 1.5.30 ПУЕ щодо встановлення лічильників у захисних шафах без вільного доступу до їхнього корпусу, проведення параметризації на місці експлуатації технічно неможливе без порушення цілісності пломб.</p> <p>Оскільки доступ до оптопорту потребує розпломбування вузла обліку з наступною обов'язковою технічною перевіркою та повторним опломбуванням, пропонуємо включити до Методики положення про повне відшкодування Замовником витрат ОСР на весь комплекс зазначених позапланових робіт.</p>

Редакція, що пропонується	Пропозиція АТ «ДТЕК ДНІПРОВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ»	Обґрунтування
<p>Визначення вартості послуг комерційного обліку (за одиницю): $V_{\text{дод}} = k \times P_{\text{базова}} \times K_{\text{ВР}} \times K_{\text{СКЛ}}$, грн (без ПДВ) де k – кількість замовлених однотипних послуг за одним об'єктом архітектури: $k = 1$ для кількості від 1 до 5; $k = 0,9$ для кількості від 6 до 20; $k = 0,8$ для кількості від 21 до 50; $k = 0,5$ для кількості від 51;</p> <p>$P_{\text{базова}}$ – індикативна вартість виконання робіт працівником, грн: середня заробітна плата з розрахунку на одного штатного працівника, зайнятого у промисловості України у погодинному розмірі, що врахована при розрахунку ФОП у затверджених тарифах на послуги з розподілу електричної енергії;</p> <p>$K_{\text{ВР}}$ – коефіцієнт виду робіт: позачергова технічна перевірка вузла обліку за ініціативою замовника – 1,5; розпломбування (пломбування) вузла обліку або його складових частин за ініціативою замовника – 1 ;</p> <p>введення в облік вузла обліку (пломбування та технічна перевірка вузла обліку або його складових частин) за ініціативою замовника – 2; параметризація багатофункціонального електронного лічильника за ініціативою замовника – 2;</p>	<p>Визначення вартості послуг комерційного обліку (за одиницю): $V_{\text{дод}} = k \times P_{\text{базова}} \times K_{\text{ВР}} \times K_{\text{СКЛ}}$, грн (без ПДВ) де k – кількість замовлених однотипних послуг за одним об'єктом архітектури: $k = 1$ для кількості від 1 до 5; $k = 0,95$ для кількості від 6 до 20; $k = 0,9$ для кількості від 21 до 50; $k = 0,85$ для кількості від 51;</p> <p>$P_{\text{базова}}$ – індикативна вартість виконання робіт працівником, грн: середня заробітна плата з розрахунку на одного штатного працівника, зайнятого у промисловості України у погодинному розмірі, що врахована при розрахунку ФОП у затверджених тарифах на послуги з розподілу електричної енергії;</p> <p>$K_{\text{ВР}}$ – коефіцієнт виду робіт: позачергова технічна перевірка вузла обліку за ініціативою замовника – 3; розпломбування вузла обліку або його складових частин за ініціативою замовника – 2; пломбування вузла обліку або його складових частин за ініціативою замовника – 3;</p> <p>введення в облік вузла обліку (пломбування та технічна перевірка вузла обліку або його складових частин) за ініціативою замовника – 3; параметризація багатофункціонального електронного лічильника за ініціативою замовника – 2;</p>	<p>Пропонуємо змінити переглянути значення коефіцієнтів КВР (коефіцієнт витрат ресурсів) та КСКЛ (коефіцієнт складності)</p> <ol style="list-style-type: none"> 1. Урахування складності схем підключення. Коефіцієнт складності має корелювати зі складністю схем встановлення ЗВТ. Типові конфігурації вузлів обліку та різні варіанти технічного оснащення безпосередньо впливають на трудомісткість робіт і вимоги до кваліфікації персоналу. 2. Однорідність процесів технічної перевірки та первинного введення в облік. Процедури первинного опломбування та технічної перевірки фактично передбачають однаковий обсяг робіт: виїзд до споживача, контроль правильності схеми підключення, перевірку функціональності та оформлення актів. Тому підхід до їх оцінки має бути уніфікованим. 3. Підвищені витрати при виконанні робіт «розпломбування – опломбування». Згідно з п. 5.16.11 ККОЕ, цей цикл включає два окремі виїзди, що істотно збільшує витрати порівняно зі стандартною техперевіркою. Крім того, перед опломбуванням обов'язково проводиться повна технічна перевірка, що також має бути враховано.

Редакція, що пропонується	Пропозиція АТ «ДТЕК ДНІПРОВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ»	Обґрунтування
<p>$K_{\text{скл}}$ – коефіцієнт складності виконання робіт: для робіт в електроустановках напругою до 1 кВ:</p> <ul style="list-style-type: none"> - лічильник прямого включення – 2, - лічильник включений через вимірювальні трансформатори струму – 3; <p>для робіт в електроустановках напругою більше 1 кВ – 4.</p> <p>для робіт з розпломбування (пломбування) вузла обліку не залежно від рівня напруги – 2.</p> <p>для робіт, що виконуються дистанційно або в підрозділі ОСР – 1;</p> <p>для робіт, що виконуються на місці встановлення багатофункціонального електронного лічильника – 2.</p>	<p>$K_{\text{скл}}$ – коефіцієнт складності виконання робіт : для робіт у вузлах обліку:</p> <ul style="list-style-type: none"> - лічильник прямого включення – 2, - лічильник включений через вимірювальні трансформатори струму – 3; - лічильник включений через вимірювальні трансформатори струму та напруги – 4 <p>для робіт з параметризації лічильника, що виконуються дистанційно або в підрозділі ОСР – 1;</p> <p>для робіт з параметризації лічильника, що виконуються на місці встановлення багатофункціонального електронного лічильника – 3</p>	<p>4. Особливості параметризації лічильника на місці встановлення. Параметризація на об’єкті потребує доступу до оптопорту, а отже — розпломбування вузла. Це створює додатковий обсяг робіт, який повинен бути відображений у значенні коефіцієнта $K_{\text{скл}}$.</p> <p>З метою виключення різних трактувань положень Методики пропонується визначити, що норми щодо коефіцієнта складності ($K_{\text{скл}}$) у випадку роботи на місці встановлення ЗВТ застосовуються саме до процедур параметризації лічильника.</p> <p>Також пропонуємо змінити коефіцієнти кількості замовлених робіт (послуг) за одним об’єктом архітектури. Фактично при комплексному виконанні робіт економія може бути на транспортних витратах. В зв’язку з тим, що транспортні витрати складають 20% від вартості, максимальний знижувальний коефіцієнт пропонуємо встановити на рівні 0,85</p>

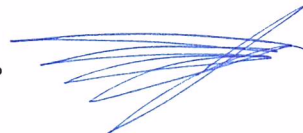
Вих. від 19.03.2026 № 06/100/ *2496*

**Національній комісії, що здійснює
державне регулювання у сферах
енергетики та комунальних послуг**
03057, м. Київ, вул. Сім'ї Бродських, буд. 19;
box@nerc.gov.ua, pechenovska@nerc.gov.ua

ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» опрацювало проєкт, що має ознаки регуляторного акта, – постанови НКРЕКП «Про затвердження Змін до Методики розрахунку плати за послуги комерційного обліку електричної енергії, що надаються оператором системи розподілу на території здійснення його ліцензованої діяльності», оприлюднений 04.03.2026 на офіційному вебсайті НКРЕКП за посиланням – <https://www.nerc.gov.ua/news/oprilyudnyuyetsya-proyekt-postanovi-shcho-maye-oznaki-regulyator-akta-zmini-do-metodiki-rozrah-plati-poslugi-komercij-obliku-ee-nadayutsa-osr-na-teritoriyi-zdijsnenya-jogo-lic-diyalnosti> та надає свої пропозиції та зауваження, що додаються.

Додаток на 4 арк. в 1 прим. направляємо на електронні адреси: box@nerc.gov.ua та pechenovska@nerc.gov.ua.

З повагою
Керівник департаменту з регуляторних питань
ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ РЕГІОНАЛЬНІ
ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ»



Леонід ФЕДУК

Вик. Микитинська Н.,
тел. (044)459-07-19



для фізичних клієнтів:

+38 (044) 459 07 40
+38 (067) 495 70 40
+38 (099) 495 70 40
+38 (093) 495 70 40



для юридичних клієнтів:

+38 (050) 495 70 40

Передавайте покази, дізнавайтесь
про відключення, замовляйте
послуги в чат-боті або на сайті



Вайбер



Телеграм



Сайт

№11508/1-26 Від 19.03.2026

Редакція, що пропонується	Пропозиція	Обґрунтування
II. Формування плати за послуги комерційного обліку електричної енергії, надані ОСР		
<p>2.2. ОСР за місцем провадження ними господарської діяльності з розподілу електричної енергії за рахунок тарифу на послуги з розподілу електричної енергії здійснюють:</p> <p>б) заміну (за необхідності) на час проведення експертизи, періодичної перевірки, обслуговування або ремонту встановленого ЗКО на інший, повірений та опломбований, з аналогічними або кращими технічними характеристиками, а також заміну несправних або пошкоджених ЗКО, пломб, пломбувального матеріалу та індикаторів, відновлення стану комерційного обліку електричної енергії після його порушення не з вини споживача, в ТКО, де ОСР є відповідальною стороною;</p> <p>9) приведення стану належних ОСР ЗКО у відповідність до вимог нормативних документів; до вимог нормативних документів;</p>	<p>Пропонуємо залишити в чинній редакції</p> <p>б) заміну (за необхідності) на час проведення експертизи, періодичної перевірки, обслуговування або ремонту встановленого ЗКО в ТКО, де ОСР є відповідальною стороною, на інший, повірений та опломбований, з аналогічними технічними характеристиками;</p> <p>9) приведення стану належних ОСР ЗКО у відповідність до вимог нормативних документів (у тому числі заміну несправних або пошкоджених ЗКО, пломб, пломбувального матеріалу та індикаторів, відновлення стану комерційного обліку електричної енергії після його порушення не з вини споживача);</p>	<p>Пропонуємо залишити в чинній редакції.</p> <p>«Заміна несправних або пошкоджених ЗКО, пломб, пломбувального матеріалу та індикаторів, відновлення стану комерційного обліку електричної енергії після його порушення не з вини споживача» більш підходить до п.9 «приведення стану належних ОСР ЗКО» ніж «б) заміну (за необхідності) на час проведення експертизи»</p>
<p>2.13. Копії наказів про затвердження розмірів плати за надання послуг комерційного обліку електричної енергії разом із детальними розрахунками такої плати надаються ОСР до НКРЕКП та АКО протягом 10 календарних днів з дня їх прийняття.</p> <p>АКО забезпечує оприлюднення та актуалізацію на власному офіційному вебсайті інформації про діючі розміри плати за окремі послуги комерційного обліку електричної енергії на підставі отриманих від ОСР документів.</p>	<p>2.13. Копії наказів про затвердження розмірів плати за надання послуг комерційного обліку електричної енергії разом із детальними розрахунками такої плати надаються ОСР до НКРЕКП протягом 10 календарних днів з дня їх прийняття.</p>	<p>Пропонуємо не включати АКО до переліку додаткових контролюючих органів.</p> <p>Послуги з комерційного обліку електричної енергії відповідно до вимог законодавства є конкурентними. Надання інформації щодо вартості послуг, їх обґрунтування та подальше оприлюднення лише від ОСР через АКО створить ризики викривлення конкурентного середовища.</p> <p>Крім того, у функціях та повноваженнях АКО не передбачено збір, аналіз або оприлюднення такої інформації, що також</p>

		у неможливе покладення на нього відповідних зобов'язань.
Додаток до Методики розрахунку плати за послуги комерційного обліку електричної енергії, що надаються оператором системи розподілу на території здійснення його ліцензованої діяльності		
п. 1 таблиці Додатку Позачергова технічна перевірка вузла обліку	п. 1 таблиці Додатку Позачергова технічна перевірка вузла обліку Вартість послуги диференціюється за схемою підключення ЗВТ в складі вузла обліку: - лічильник прямого включення; - лічильник включений через вимірювальні трансформатори струму; - лічильник включений через вимірювальні трансформатори струму та трансформатори напруги. Послуга не враховує розпломбування/ пломбування вузла обліку або його складових частин.	Рекомендується впровадити диференціацію вартості послуг залежно від схеми підключення засобів вимірювальної техніки (ЗВТ). Такий підхід зумовлений різним обсягом і складністю робіт, а також вимогами до кваліфікації персоналу. Зокрема, слід врахувати специфіку електроустановок до 1 кВ, де використовуються вимірювальні трансформатори струму та напруги (наприклад, при напрузі 800 В). Оскільки технічна перевірка вузла обліку обов'язково включає контроль схеми вмикання та проведення вимірювань, що потребують зняття пломб, витрати на розпломбування та подальше опломбування мають бути включені до загальної вартості послуги.
п. 2 таблиці Додатку Розпломбування (пломбування) вузла обліку або його складових частин Вартість послуги не диференціюється за рівнем напруги, а також за кількістю пломб, встановлених на вузлі обліку.	п. 2 таблиці Додатку Розпломбування (пломбування) вузла обліку або його складових частин Вартість послуги розпломбування не диференціюється за рівнем напруги, а також за кількістю пломб, встановлених на вузлі обліку. Послуга опломбування враховує проведення технічної перевірки вузла обліку. При замовленні послуги розпломбування вузла обліку замовником (ініціатором) оплачується у тому числі послуга з опломбування вузла обліку (крім випадків виведення вузла обліку електроенергії з експлуатації).	Згідно з вимогами Кодексу комерційного обліку (пп. 5.2.21, 5.2.24, 5.2.27), введення вузла обліку в експлуатацію є комплексним процесом, що обов'язково включає технічну перевірку схеми підключення, контроль працездатності ЗВТ та фіксацію показів під час опломбування. Оскільки дати пломбування та техперевірки є тотожними для визначення періоду недообліку (відповідно до глави 8.4 ПРРЕЕ), ці операції є технологічно нерозривними.
п. 4 таблиці Додатку Параметризація багатofункціонального електронного лічильника	п. 4 таблиці Додатку Параметризація багатofункціонального електронного лічильника	Враховуючи вимоги п. 1.5.30 ПУЕ щодо встановлення лічильників у захисних шафах без вільного доступу до їхнього корпусу,

<p>Вартість послуги диференціюється за місцем її виконання:</p> <ul style="list-style-type: none"> - дистанційно (за допомогою каналів зв'язку) або в підрозділі ОСР. - на місці встановлення багатофункціонального електронного лічильника (на об'єкті). 	<p>Вартість послуги диференціюється за місцем її виконання:</p> <ul style="list-style-type: none"> - дистанційно (за допомогою каналів зв'язку) або в підрозділі ОСР. - на місці встановлення багатофункціонального електронного лічильника (на об'єкті)*. <p>* Послуга враховує розпломбування/пломбування вузла обліку або його складових частин, у разі виконання робіт на місці встановлення багатофункціонального електронного лічильника (на об'єкті).</p>	<p>проведення параметризації на місці експлуатації технічно неможливе без порушення цілісності пломб.</p> <p>Оскільки доступ до оптопорту потребує розпломбування вузла обліку з наступною обов'язковою технічною перевіркою та повторним опломбуванням, пропонуємо включити до Методики положення про повне відшкодування Замовником витрат ОСР на весь комплекс зазначених позапланових робіт.</p>
<p>Визначення вартості послуг комерційного обліку (за одиницю):</p> $V_{\text{дод}} = k \times P_{\text{базова}} \times K_{\text{ВР}} \times K_{\text{СКЛ}}, \text{ грн (без ПДВ)}$ <p>де k – кількість замовлених однотипних послуг за одним об'єктом архітектури:</p> <ul style="list-style-type: none"> k = 1 для кількості від 1 до 5; k = 0,9 для кількості від 6 до 20; k = 0,8 для кількості від 21 до 50; k = 0,5 для кількості від 51; <p>$P_{\text{базова}}$ – індикативна вартість виконання робіт працівником, грн: середня заробітна плата з розрахунку на одного штатного працівника, зайнятого у промисловості України у погодинному розмірі, що врахована при розрахунку ФОП у затверджених тарифах на послуги з розподілу електричної енергії;</p> <p>$K_{\text{ВР}}$ – коефіцієнт виду робіт:</p> <ul style="list-style-type: none"> позачергова технічна перевірка вузла обліку за ініціативою замовника – 1,5; розпломбування (пломбування) вузла обліку або його складових частин за ініціативою замовника – 1; введення в облік вузла обліку (пломбування та технічна перевірка вузла обліку або його складових частин) за ініціативою замовника – 2; 	<p>Визначення вартості послуг комерційного обліку (за одиницю):</p> $V_{\text{дод}} = k \times P_{\text{базова}} \times K_{\text{ВР}} \times K_{\text{СКЛ}}, \text{ грн (без ПДВ)}$ <p>де k – кількість замовлених однотипних послуг за одним об'єктом архітектури:</p> <ul style="list-style-type: none"> k = 1 для кількості від 1 до 5; k = 0,95 для кількості від 6 до 20; k = 0,9 для кількості від 21 до 50; k = 0,85 для кількості від 51; <p>$P_{\text{базова}}$ – індикативна вартість виконання робіт працівником, грн: середня заробітна плата з розрахунку на одного штатного працівника, зайнятого у промисловості України у погодинному розмірі, що врахована при розрахунку ФОП у затверджених тарифах на послуги з розподілу електричної енергії;</p> <p>$K_{\text{ВР}}$ – коефіцієнт виду робіт:</p> <ul style="list-style-type: none"> позачергова технічна перевірка вузла обліку за ініціативою замовника – 3; розпломбування вузла обліку або його складових частин за ініціативою замовника – 2; пломбування вузла обліку або його складових частин за ініціативою замовника – 3; 	<p>Пропонуємо змінити переглянути значення коефіцієнтів $K_{\text{ВР}}$ (коефіцієнт витрат ресурсів) та $K_{\text{СКЛ}}$ (коефіцієнт складності)</p> <ol style="list-style-type: none"> Ураховання складності схем підключення. Коефіцієнт складності має корелювати зі складністю схем встановлення ЗВТ. Типові конфігурації вузлів обліку та різні варіанти технічного оснащення безпосередньо впливають на трудомісткість робіт і вимоги до кваліфікації персоналу. Однорідність процесів технічної перевірки та первинного введення в облік. Процедури первинного опломбування та технічної перевірки фактично передбачають однаковий обсяг робіт: виїзд до споживача, контроль правильності схеми підключення, перевірку функціональності та оформлення актів. Тому підхід до їх оцінки має бути уніфікованим. Підвищені витрати при виконанні робіт «розпломбування – опломбування».

<p>параметризація багатофункціонального електронного лічильника за ініціативою замовника – 2;</p> <p>$K_{\text{скл}}$ – коефіцієнт складності виконання робіт:</p> <p>для робіт в електроустановках напругою до 1 кВ:</p> <ul style="list-style-type: none"> - лічильник прямого включення – 2; - лічильник включений через вимірювальні трансформатори струму – 3; <p>для робіт в електроустановках напругою більше 1 кВ – 4.</p> <p>для робіт з розпломбування (пломбування) вузла обліку не залежно від рівня напруги – 2.</p> <p>для робіт, що виконуються дистанційно або в підрозділі ОСР – 1;</p> <p>для робіт, що виконуються на місці встановлення багатофункціонального електронного лічильника – 2.</p>	<p>введення в облік вузла обліку (пломбування та технічна перевірка вузла обліку або його складових частин) за ініціативою замовника – 3;</p> <p>параметризація багатофункціонального електронного лічильника за ініціативою замовника – 2;</p> <p>$K_{\text{скл}}$ – коефіцієнт складності виконання робіт:</p> <p>для робіт у вузлах обліку:</p> <ul style="list-style-type: none"> - лічильник прямого включення – 2; - лічильник включений через вимірювальні трансформатори струму – 3; - лічильник включений через вимірювальні трансформатори струму та напруги – 4 <p>для робіт з параметризації лічильника, що виконуються дистанційно або в підрозділі ОСР – 1;</p> <p>для робіт з параметризації лічильника, що виконуються на місці встановлення багатофункціонального електронного лічильника – 3</p>	<p>Згідно з п. 5.16.11 ККОЕ, цей цикл включає два окремі виїзди, що істотно збільшує витрати порівняно зі стандартною техперевіркою. Крім того, перед опломбуванням обов'язково проводиться повна технічна перевірка, що також має бути враховано.</p> <p>4. Особливості параметризації лічильника на місці встановлення.</p> <p>Параметризація на об'єкті потребує доступу до оптопорту, а отже — розпломбування вузла. Це створює додатковий обсяг робіт, який повинен бути відображений у значенні коефіцієнта $K_{\text{скл}}$.</p> <p>З метою виключення різних трактувань положень Методики пропонується визначити, що норми щодо коефіцієнта складності ($K_{\text{скл}}$) у випадку роботи на місці встановлення ЗВТ застосовуються саме до процедур параметризації лічильника.</p> <p>Також пропонуємо змінити коефіцієнти кількості замовлених робіт (послуг) за одним об'єктом архітектури. Фактично при комплексному виконанні робіт економія може бути на транспортних витратах. В зв'язку з тим, що транспортні витрати складають 20% від вартості, максимальний знижувальний коефіцієнт пропонуємо встановити на рівні 0,85</p>
---	---	---

З повагою
Керівник департаменту з регуляторних питань
ПРАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ РЕГІОНАЛЬНІ
ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ»

Леонід ФЕДУК



**ПРИВАТНЕ АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО
“ЛВІВОбЛЕНЕРГО”**

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

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

Телефон: (032) 239-21-13
Факс: (032) 239-21-14
Електронна пошта: kanc@loe.lviv.ua
Вебсайт: www.loe.lviv.ua

№ 134-07-2124 від 19.03.2026 р.

**Голові Національної комісії, що
здійснює державне регулювання
у сферах енергетики та
комунальних послуг
Ю.Власенку**
03057 м. Київ, вул. Сім'ї
Бродських, 19, box@nerc.gov.ua,
pechenovska@nerc.gov.ua

Відповідно до повідомлення від 04.03.2026р., що оприлюднене на офіційному сайті Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг (НКРЕКП), направляємо Вам пропозиції щодо проекту постанови НКРЕКП «Про затвердження Змін до Методики розрахунку плати за послуги комерційного обліку електричної енергії, що надаються оператором системи розподілу на території здійснення його ліцензованої діяльності».

Просимо Вас розглянути та врахувати надані ПрАТ «Львівобленерго» пропозиції.

Додатки:

- Пропозиції до проекту постанови НКРЕКП «Про затвердження Змін до Методики розрахунку плати за послуги комерційного обліку електричної енергії, що надаються оператором системи розподілу на території здійснення його ліцензованої діяльності»

Директор з комерційного обліку

Андрій СКРИПНИК

Виконавець: *О. Пастернак* (032)239-22-91



Документ <https://loe.idoc.com.ua/share/nID=249333203&sSecret=7c1163c2-1471-4d81-804c-35971c977347>
[Посилання на документ](#)

Пропозиції до проєкту постанови НКРЕКП «Про затвердження Змін до Методики розрахунку плати за послуги комерційного обліку електричної енергії, що надаються оператором системи розподілу на території здійснення його ліцензованої діяльності»

№ з.п.	Пропонована редакція	Пропозиції ПрАТ «Львівобленерго»	Обґрунтування
1	<p>п. 1 таблиці Додатку Позачергова технічна перевірка вузла обліку</p> <p>Вартість послуги диференціюється за рівнем напруги: до 1 кВ: - лічильник прямого включення; - лічильник включений через вимірювальні трансформатори струму; вище 1 кВ. Послуга не враховує пломбування вузла обліку або його складових частин.</p>	<p>п. 1 таблиці Додатку Позачергова технічна перевірка вузла обліку</p> <p>Вартість послуги диференціюється за схемою підключення ЗВТ в складі вузла обліку:</p> <ul style="list-style-type: none"> - лічильник прямого включення однофазний; - лічильник прямого включення трифазний; - лічильник включений через вимірювальні трансформатори струму; - лічильник включений через вимірювальні трансформатори струму та трансформатори напруги. <p>Послуга не враховує розпломбування/ пломбування вузла обліку або його складових частин.</p>	<p>Пропонуємо передбачити диференціацію вартості послуги за схемою підключення ЗВТ в складі вузла обліку, оскільки від цього залежить обсяг, складність робіт та кваліфікація персоналу, що буде виконувати такі роботи. Також, є випадки, коли в електроустановках до 1 кВ встановлено обліку із використанням ТС і ТН (на напрузі 800 В).</p> <p>Проведення технічної перевірки передбачає виконання перевірки схеми вмикання та проведення певних замірів, що зробити без розпломбування неможливо. Відповідно, при визначенні вартості послуги з технічної перевірки вузла обліку слід враховувати в тому числі таку її складову як розпломбування/опломбування.</p>
2	<p>п. 2 таблиці Додатку Розпломбування (пломбування) вузла обліку або його складових частин</p> <p>Вартість послуги не диференціюється за рівнем напруги, а також за кількістю пломб, встановлених на вузлі обліку.</p>	<p>п. 2 таблиці Додатку Розпломбування (пломбування) вузла обліку або його складових частин</p> <p>Вартість послуги розпломбування не диференціюється за рівнем напруги, а також за кількістю пломб, встановлених на вузлі обліку.</p> <p>Послуга опломбування враховує проведення технічної перевірки вузла обліку.</p> <p>При замовленні послуги розпломбування вузла обліку замовником (ініціатором) оплачується у тому числі послуга з опломбування вузла обліку (крім випадків виведення вузла обліку електроенергії з експлуатації).</p>	<p>Згідно Кодексу комерційного обліку електричної енергії: 5.2.21. Введений в експлуатацію вузол обліку має бути опломбованим та прийнятим до розрахунків за електричну енергію (введенням в облік).</p> <p>5.2.24. Послуга з введення в облік вузла обліку передбачає проведення технічної перевірки ЗВТ та інших складових вузла обліку, схеми їх підключення, а також пломбування ЗВТ, пристроїв та місць, що унеможливають доступ до струмоведучих частин кіл комерційного обліку.</p> <p>5.2.27. Факт проведення технічної перевірки вузла обліку має бути зафіксований в акті технічної перевірки, який повинен, зокрема, містити інформацію про технічні параметри та покази лічильників на момент їх пломбування.</p> <p>Перед виконанням опломбування слід перевіряти правильність схеми підключення ЗВТ в складі вузла обліку, перевіряти працездатність та правильність роботи вузла обліку. Відповідно, пропонуємо Методикою передбачити виконання таких робіт.</p> <p>Також, в розумінні положень глави 8.4 Правил, дата пломбування і дата технічної перевірки є тотожними у розумінні встановлення терміну для визначення необлікованої електричної енергії за Актом про порушення.</p>

			<p>Згідно п. 5.16.11 Кодексу, розпломбування та наступне опломбування вузла обліку та/або його облікових кіл здійснюється стороною, що встановила відповідні пломби та/або індикатори, за рахунок ініціатора розпломбування.</p> <p>Пропонуємо, з метою попередження двозначності у трактуванні вказаного Додатку до Методики, передбачити необхідність оплати замовником вартості комплексної послуги (за розпломбування та опломбування). В іншому випадку замовник зможе замовити і оплатити послугу з розпломбування (яка буде надана ОСР) і не буде замовляти послугу з опломбування (тоді ОСР з метою попередження позаоблікового споживання електроенергії змушений буде опломбувати ВОЕ безкоштовно за власний кошт).</p>
3	<p>п. 4 таблиці Додатку</p> <p>Параметризація багатофункціонального електронного лічильника</p> <p>Вартість послуги диференціюється за місцем її виконання:</p> <ul style="list-style-type: none"> - дистанційно (за допомогою каналів зв'язку) або в підрозділі ОСР. - на місці встановлення багатофункціонального електронного лічильника (на об'єкті). 	<p>п. 4 таблиці Додатку</p> <p>Параметризація багатофункціонального електронного лічильника</p> <p>Вартість послуги диференціюється за місцем її виконання:</p> <ul style="list-style-type: none"> - дистанційно (за допомогою каналів зв'язку) або в підрозділі ОСР. - на місці встановлення багатофункціонального електронного лічильника (на об'єкті)*. <p>* Послуга враховує розпломбування/пломбування вузла обліку або його складових частин, у разі виконання робіт на місці встановлення багатофункціонального електронного лічильника (на об'єкті).</p>	<p>З огляду на те, що електролічильники, як-правило встановлюються у шафах (ящиках) без можливості доступу до корпусу електролічильника (згідно з п. 1.5.30 ПУЕ), при проведенні параметризації багатофункціонального електронного лічильника на місці встановлення лічильника (на об'єкті) є необхідність у розпломбуванні вузла обліку електричної енергії з метою отримання доступу до оптопорта електролічильника для виконання таких робіт.</p> <p>Оскільки при пломбуванні слід проводити технічну перевірку роботи вузла обліку, пропонуємо передбачити Методикою відшкодування Замовником витрат ОСР на виконання всіх непланових робіт.</p>
4	<p>Визначення вартості послуг комерційного обліку (за одиницю):</p> $V_{\text{дод}} = k \times P_{\text{базова}} \times K_{\text{ВР}} \times K_{\text{СКЛ}}, \text{ грн (без ПДВ)}$ <p>де k – кількість замовлених однотипних послуг за одним об'єктом архітектури:</p> <ul style="list-style-type: none"> k = 1 для кількості від 1 до 5; k = 0,9 для кількості від 6 до 20; k = 0,8 для кількості від 21 до 50; k = 0,5 для кількості від 51; <p>$P_{\text{базова}}$ – індикативна вартість виконання робіт працівником, грн: середня заробітна плата з розрахунку на одного штатного працівника, зайнятого у промисловості України у погодинному розмірі, що врахована при розрахунку ФОП у</p>	<p>Визначення вартості послуг комерційного обліку (за одиницю):</p> $V_{\text{дод}} = k \times P_{\text{базова}} \times K_{\text{ВР}} \times K_{\text{СКЛ}}, \text{ грн (без ПДВ)}$ <p>де k – кількість замовлених однотипних послуг за одним об'єктом архітектури:</p> <ul style="list-style-type: none"> k = 1 для кількості від 1 до 5; k = 0,9 для кількості від 6 до 20; k = 0,8 для кількості від 21 до 50; k = 0,5 для кількості від 51; <p>$P_{\text{базова}}$ – індикативна вартість виконання робіт працівником, грн: середня заробітна плата з розрахунку на одного штатного працівника, зайнятого у промисловості України у погодинному розмірі, що</p>	<p>З метою покриття фактичних витрат ОСР на виконання робіт пропонуємо збільшити коефіцієнти $K_{\text{ВР}}$ та $K_{\text{СКЛ}}$ з урахуванням такого підходу:</p> <ol style="list-style-type: none"> 1. Коефіцієнт складності запропоновано відповідно до складності схеми підключення ЗВТ в складі вузла обліку, - відповідно до складності виконання робіт; 2. Технічна перевірка і введення вузла в облік вузла обліку (первинне опломбування) – це фактично однакові за змістом роботи (виїзд на об'єкт, перевірка схеми, перевірка правильності роботи ВОЕ, пломбування ВОЕ, оформлення Акту про пломбування); 3. Розпломбування (опломбування) є більш трудомістким за технічну перевірку, оскільки

<p>затверджених тарифах на послуги з розподілу електричної енергії;</p> <p>$K_{вр}$ – коефіцієнт виду робіт: позачергова технічна перевірка вузла обліку за ініціативою замовника – 1,5; розпломбування (пломбування) вузла обліку або його складових частин за ініціативою замовника – 1 ; введення в облік вузла обліку (пломбування та технічна перевірка вузла обліку або його складових частин) за ініціативою замовника – 2; параметризація багатофункціонального електронного лічильника за ініціативою замовника – 2;</p> <p>$K_{скл}$ – коефіцієнт складності виконання робіт: для робіт в електроустановках напругою до 1 кВ: - лічильник прямого включення – 2, - лічильник включений через вимірювальні трансформатори струму – 3; для робіт в електроустановках напругою більше 1 кВ – 4. для робіт з розпломбування (пломбування) вузла обліку не залежно від рівня напруги – 2. для робіт, що виконуються дистанційно або в підрозділі ОСР – 1; для робіт, що виконуються на місці встановлення багатофункціонального електронного лічильника – 2.</p>	<p>врахована при розрахунку ФОП у затверджених тарифах на послуги з розподілу електричної енергії;</p> <p>$K_{вр}$ – коефіцієнт виду робіт: позачергова технічна перевірка вузла обліку за ініціативою замовника – 3; розпломбування вузла обліку або його складових частин за ініціативою замовника – 1 ; пломбування вузла обліку або його складових частин за ініціативою замовника – 3; введення в облік вузла обліку (пломбування та технічна перевірка вузла обліку або його складових частин) за ініціативою замовника – 3; параметризація багатофункціонального електронного лічильника за ініціативою замовника – 2;</p> <p>$K_{скл}$ – коефіцієнт складності виконання робіт : для робіт у вузлах обліку: - лічильник прямого включення однофазний – 1,5; - лічильник прямого включення трифазний – 2; - лічильник включений через вимірювальні трансформатори струму – 3; - лічильник включений через вимірювальні трансформатори струму та напруги – 4</p> <p>для робіт з параметризації лічильника, що виконуються дистанційно або в підрозділі ОСР – 1;</p> <p>для робіт з параметризації лічильника, що виконуються на місці встановлення багатофункціонального електронного лічильника – 3</p>	<p>передбачає 2 виїзди до споживача, в терміни, що визначені п. 5.6.11 ККОЕ:</p> <ul style="list-style-type: none"> - розпломбування (без диференціації за рівнем напруги, а також за кількістю пломб, встановлених на вузлі обліку); - опломбування, з обов'язковим проведенням технічної перевірки перед опломбуванням (пломбувати без перевірки не можна). <p>4. Для виконання робіт з параметризації лічильника, що виконуються на місці встановлення лічильника (на об'єкті) необхідно проводити розпломбування/опломбування вузла обліку з метою отримання доступу до оптопорта лічильника, що потрібно врахувати при визначенні $K_{скл}$.</p> <p>З метою попередження неоднозначного трактування Методики при застосуванні $K_{скл}$ в частині виконання робіт на місці встановлення лічильника, уточнено що дані абзаци стосуються параметризації лічильника.</p>
--	---	--



Національна енергетична компанія

вул. С. Петлюри, 25, м. Київ, 01032,
тел.: +38 044 238-38-38, факс: +38 044 238-32-64,
e-mail: nec-kanc@ua.energy, web: ua.energy,
код ЄДРПОУ 00100227



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

№ _____

Про надання зауважень та пропозицій
до проекту постанови НКРЕКП

НЕК «УКРЕНЕРГО» як Адміністратором комерційного обліку в установленому порядку опрацьовано проект постанови НКРЕКП «Про затвердження Змін до Методики розрахунку плати за послуги комерційного обліку електричної енергії, що надаються оператором системи розподілу на території здійснення його ліцензованої діяльності», оприлюднений на офіційному вебсайті НКРЕКП 04 березня 2026 року.

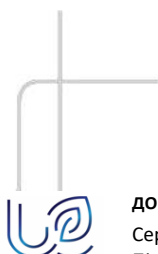
Зауваження та пропозиції до даного проекту постанови НКРЕКП викладено в додатку до цього листа.

Додаток: Зауваження та пропозиції до проекту рішення НКРЕКП, що має ознаки регуляторного акта, – постанови НКРЕКП «Про затвердження Змін до Методики розрахунку плати за послуги комерційного обліку електричної енергії, що надаються оператором системи розподілу на території здійснення його ліцензованої діяльності» – на 5 арк.

Директор з комерційного обліку

Карпенко О.В.

Биков А.О.
(044)24913-35



ДОКУМЕНТ ПІДПИСАНО КЕП

Сертифікат 3FAA9288358EC003040000007BA53100C615D600

Підписувач Карпенко Олександр Володимирович

Дійсний з 01.07.2024 0:00:00 по 30.06.2026 23:59:59

НЕК "Укренерго"



Вих. № 01/19664

від 19.03.2026

№11592/1-26 від 20.03.2026

Зауваження та пропозиції до проекту рішення НКРЕКП, що має ознаки регуляторного акта, – постанови НКРЕКП «Про затвердження Змін до Методики розрахунку плати за послуги комерційного обліку електричної енергії, що надаються оператором системи розподілу на території здійснення його ліцензованої діяльності»

Редакція проекту рішення НКРЕКП	Зауваження та пропозиції до проекту рішення НКРЕКП	Обґрунтування
II. Формування плати за послуги комерційного обліку електричної енергії, надані ОСР		
<p>2.2. ОСР за місцем провадження ними господарської діяльності з розподілу електричної енергії за рахунок тарифу на послуги з розподілу електричної енергії здійснюють:</p> <p>2) гарантоване щодобове автоматизоване дистанційне зчитування даних з вузлів обліку електричної енергії (далі – вузол обліку) з можливістю погодинного обліку та дистанційного зчитування результатів вимірювання, у точках комерційного обліку (далі - ТКО), де ОСР є відповідальною стороною;</p> <p>4) плановий контрольний огляд вузлів обліку один раз на 6 місяців, а також планову технічну перевірку вузлів обліку/засобів комерційного обліку електричної енергії (далі – ЗКО) та схем їх підключення один раз на 3 роки на об'єктах непубутових та колективних побутових споживачів та один раз протягом половини міжпіврічного інтервалу, встановленого у вузлі обліку лічильника на об'єктах індивідуальних побутових споживачів відповідно до затверджених графіків;</p> <p>13) надання типових технічних рекомендацій</p>	<p>2.2. ОСР за місцем провадження ними господарської діяльності з розподілу електричної енергії за рахунок тарифу на послуги з розподілу електричної енергії здійснюють:</p> <p>2) гарантоване щодобове автоматизоване дистанційне зчитування даних з вузлів обліку електричної енергії (далі – вузол обліку) де ОСР є стороною, відповідальною за облік, та що приєднані до його АС ППКО: щоденно для вузлів обліку з можливістю погодинного обліку та щомісячно для всіх інших вузлів обліку. та дистанційного зчитування результатів вимірювання, у точках комерційного обліку (далі – ТКО), де ОСР є відповідальною стороною;</p> <p>4) плановий контрольний огляд вузлів обліку один раз на 6 місяців, а також планову технічну перевірку вузлів обліку/засобів комерційного обліку електричної енергії (далі – ЗКО) та схем їх підключення один раз на 3 роки на об'єктах непубутових та колективних побутових споживачів та один раз протягом половини міжпіврічного інтервалу, встановленого у вузлі обліку лічильника на об'єктах індивідуальних побутових споживачів відповідно до вимог ККО та затверджених графіків;</p> <p>13) надання типових технічних рекомендацій, типових</p>	<p>Забезпечити не менше одного разу на місяць зчитування результатів вимірювання в ТКО по яким ОСР є ВТКО.</p> <p>Терміни виконання технічних заходів щодо огляду, перевірки ВОЕ/ЗКО визначені п.п.4 пункту 2.5.4. ККО.</p> <p>Уточнення в частині відповідних</p>

<p>типових проєктів (проєктних рішень), розгляд та узгодження технічного завдання та/або проєкту замовників щодо улаштування ЗКО;</p>	<p>проєктів (проєктних рішень), розгляд та узгодження технічного завдання та/або проєкту замовників щодо улаштування ЗКО в частині переліку місць встановлення, однолінійної схеми, алгоритму розрахунку балансу;</p>	<p>документів.</p>
<p>2.4. Вартість послуг ОСР, пов'язаних із забезпеченням комерційного обліку електричної енергії, передбачених пунктом 2.3 цього розділу, визначається згідно з пунктами 2.6 та 2.7 цього розділу крім послуг з позачергової технічної перевірки, розпломбування (пломбування) вузлів обліку або їх складових частин, введення в облік вузла обліку та параметризації багатофункціонального лічильника електричної енергії за ініціативою замовника, вартість яких визначається відповідно до додатка до цієї Методики.</p> <p>Плата за розпломбування (пломбування) вузла обліку або його складових частин не стягується у разі, якщо розпломбування здійснюється за ініціативою ОСР або у зв'язку з аварійною ситуацією, про яку заявник повідомив ОСР. Факт аварійної ситуації підтверджується відповідним актом, складеним представниками ОСР під час обстеження вузла обліку, або документами, що підтверджують виникнення та/або усунення аварійної ситуації, оформленими заявником відповідно до вимог законодавства та нормативно-технічних документів.</p>	<p>2.4. Вартість послуг ОСР, пов'язаних із забезпеченням комерційного обліку електричної енергії, передбачених пунктом 2.3 цього розділу, визначається згідно з пунктами 2.6 та 2.7 цього розділу крім послуг з позачергової технічної перевірки, розпломбування (пломбування) вузлів обліку або їх складових частин, введення в облік вузла обліку та параметризації багатофункціонального лічильника електричної енергії за ініціативою замовника, вартість яких визначається відповідно до додатка до цієї Методики.</p> <p>Плата за розпломбування (пломбування) вузла обліку або його складових частин не стягується у разі, якщо розпломбування здійснюється:</p> <ul style="list-style-type: none"> - за ініціативою ОСР; - за ініціативою заявника, за умови погодження такого розпломбування зі сторони ОСР; - або у зв'язку з аварійною ситуацією, про яку заявник повідомив ОСР. <p>Факт аварійної ситуації підтверджується відповідним актом, складеним представниками ОСР під час обстеження вузла обліку, або документами, що підтверджують виникнення та/або усунення аварійної ситуації, оформленими заявником відповідно до вимог законодавства та нормативно-технічних документів.</p>	<p>З метою зменшення витрат заявника у випадку, коли заявник як ініціатор за погодженням ОСР самостійно виконує розпломбування вузла обліку або його складових частин.</p>
<p style="text-align: right;">Додаток</p> <p>до Методики розрахунку плати за послуги комерційного обліку електричної енергії, що надаються оператором системи розподілу на території здійснення його ліцензованої діяльності</p>	<p style="text-align: right;">Додаток</p> <p>до Методики розрахунку плати за послуги комерційного обліку електричної енергії, що надаються оператором системи розподілу на території здійснення його ліцензованої діяльності</p>	

Вартість послуг з позачергової технічної перевірки, розпломбування (пломбування) вузлів обліку або їх складових частин, введення в облік вузла обліку та параметризації багатофункціонального лічильника електричної енергії за ініціативою замовника

№ з/п	Послуги комерційного обліку	Примітки
1	Позачергова технічна перевірка вузла обліку	Вартість послуги диференціюється за рівнем напруги: до 1 кВ: - лічильник прямого включення; - лічильник включений через вимірювальні трансформатори струму; вище 1 кВ. Послуга не враховує пломбування вузла обліку або його складових частин.
2	Розпломбування (пломбування) вузла обліку або його складових частин	Вартість послуги не диференціюється за рівнем напруги, а також за кількістю пломб, встановлених на вузлі обліку.
3	Введення в облік вузла обліку (пломбування та технічна перевірка вузла обліку або його складових частин)	Вартість послуги диференціюється за рівнем напруги: до 1 кВ: - лічильник прямого включення; - лічильник включений через вимірювальні трансформатори струму; вище 1 кВ.

Вартість послуг з позачергової технічної перевірки, розпломбування (пломбування) вузлів обліку або їх складових частин, введення в облік вузла обліку, та параметризації багатофункціонального лічильника електричної енергії, **зчитування показів з лічильника, проектування обліку** за ініціативою замовника

№ з/п	Послуги комерційного обліку	Примітки
1	Позачергова технічна перевірка вузла обліку	Вартість послуги диференціюється за рівнем напруги: до 1 кВ: - лічильник прямого включення; - лічильник включений через вимірювальні трансформатори струму; вище 1 кВ. Послуга не враховує пломбування вузла обліку або його складових частин.
2	Розпломбування (пломбування) вузла обліку або його складових частин	Вартість послуги не диференціюється за рівнем напруги, а також за кількістю пломб, встановлених на вузлі обліку.
3	Введення в облік вузла обліку (пломбування та технічна перевірка вузла обліку або його складових частин)	Вартість послуги диференціюється за рівнем напруги: до 1 кВ: - лічильник прямого включення; - лічильник включений через вимірювальні трансформатори струму;

4	Параметризація багатофункціонального електронного лічильника	Вартість послуги диференціюється за місцем її виконання: - дистанційно (за допомогою каналів зв'язку) або в підрозділі ОСР. - на місці встановлення багатофункціонального електронного лічильника (на об'єкті).			вище 1 кВ.	Доповнено додатковим переліком відповідних робіт Згідно з результатами засідання в НКРЕКП 06.11.2025 присвяченої аналізу ринку послуг комерційного обліку електроенергії та прозорості ціноутворення на ньому. Стан комерційного обліку НЕК "УКРЕНЕРГО". Відомості щодо рівнів цін на окремі послуги комерційного обліку електричної енергії, які надаються ОСР.
			4	Параметризація багатофункціонального електронного лічильника	Вартість послуги диференціюється за місцем її виконання: - дистанційно (за допомогою каналів зв'язку) або в підрозділі ОСР. - на місці встановлення багатофункціонального електронного лічильника (на об'єкті).	
			5	Зчитування показів з лічильника	Вартість послуги диференціюється за місцем її виконання: - локально; - дистанційно. Вартість додатково диференціюється за підставою зчитування: - планово, згідно узгодженого регламенту; - позапланово, за вимогою замовника; - позапланово, у разі ненадання споживачем показів, у встановлені терміни.	
			6	Проектування обліку	Вартість послуги диференціюється за рівнем напруги: до 1 кВ: - лічильник прямого включення; - лічильник включений через вимірювальні трансформатори	

Визначення вартості послуг комерційного обліку (за одиницю):

$$V_{\text{дод}} = k \times P_{\text{базова}} \times K_{\text{ВР}} \times K_{\text{скл}}, \text{ грн (без ПДВ)}$$

де k – кількість замовлених однотипних послуг за одним об'єктом архітектури:

k = 1 для кількості від 1 до 5;

k = 0,9 для кількості від 6 до 20;

<p>k = 0,8 для кількості від 21 до 50;</p> <p>k = 0,5 для кількості від 51;</p> <p>П_{базова} – індикативна вартість виконання робіт працівником, грн: середня заробітна плата з розрахунку на одного штатного працівника, зайнятого у промисловості України у погодинному розмірі, що врахована при розрахунку ФОП у затверджених тарифах на послуги з розподілу електричної енергії;</p> <p>K_{ВР} – коефіцієнт виду робіт:</p> <p>позачергова технічна перевірка вузла обліку за ініціативою замовника – 1,5;</p> <p>розпломбування (пломбування) вузла обліку або його складових частин за ініціативою замовника – 1 ;</p> <p>введення в облік вузла обліку (пломбування та технічна перевірка вузла обліку або його складових частин) за ініціативою замовника – 2;</p> <p>параметризація багатофункціонального електронного лічильника за ініціативою замовника – 2;</p> <p>K_{скл} – коефіцієнт складності виконання робіт:</p> <p>для робіт в електроустановках напругою до 1 кВ:</p> <ul style="list-style-type: none"> - лічильник прямого включення – 2, - лічильник включений через вимірювальні трансформатори струму – 3; <p>для робіт в електроустановках напругою більше 1 кВ – 4.</p> <p>для робіт з розпломбування (пломбування) вузла обліку не залежно від рівня напруги – 2.</p> <p>для робіт, що виконуються дистанційно або в підрозділі ОСР – 1;</p> <p>для робіт, що виконуються на місці встановлення</p>	<table border="1"> <tr> <td></td><td></td><td>струму; вище 1 кВ.</td></tr> </table> <p>Визначення вартості послуг комерційного обліку (за одиницю):</p> $V_{\text{дод}} = k \times P_{\text{базова}} \times K_{\text{ВР}} \times K_{\text{скл}}, \text{ грн (без ПДВ)}$ <p>де k – кількість замовлених однотипних послуг за одним об’єктом архітектури:</p> <p>k = 1 для кількості від 1 до 5;</p> <p>k = 0,9 для кількості від 6 до 20;</p> <p>k = 0,8 для кількості від 21 до 50;</p> <p>k = 0,5 для кількості від 51;</p> <p>П_{базова} – індикативна вартість виконання робіт працівником, грн: середня заробітна плата з розрахунку на одного штатного працівника, зайнятого у промисловості України у погодинному розмірі, що врахована при розрахунку ФОП у затверджених тарифах на послуги з розподілу електричної енергії;</p> <p>K_{ВР} – коефіцієнт виду робіт:</p> <p>позачергова технічна перевірка вузла обліку за ініціативою замовника – 1,5;</p> <p>розпломбування (пломбування) вузла обліку або його складових частин за ініціативою замовника – 1 ;</p> <p>введення в облік вузла обліку (пломбування та технічна перевірка вузла обліку або його складових частин) за ініціативою замовника – 2;</p> <p>параметризація багатофункціонального електронного лічильника за ініціативою замовника – 2;</p> <p>K_{скл} – коефіцієнт складності виконання робіт:</p>			струму; вище 1 кВ.	
		струму; вище 1 кВ.			

багатофункціонального електронного лічильника – 2.	<p>для робіт в електроустановках напругою до 1 кВ:</p> <ul style="list-style-type: none"> - лічильник прямого включення – 2, - лічильник включений через вимірювальні трансформатори струму – 3; <p>для робіт в електроустановках напругою більше 1 кВ – 4.</p> <p>для робіт з розпломбування (пломбування) вузла обліку не залежно від рівня напруги – 2.</p> <p>для робіт, що виконуються дистанційно або в підрозділі ОСР – 1;</p> <p>для робіт, що виконуються на місці встановлення багатофункціонального електронного лічильника – 2.</p>	
--	---	--

«18» березня 2026 року

Карпенко О.В.

«19» _____ 2026р.
04.3718208

Голові Національної комісії, що
здійснює державне регулювання
у сферах енергетики та
комунальних послуг
Юрію ВЛАСЕНКУ

вул. Сім'ї Бродських, 19,
м. Київ, 03057

Національною комісією, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг (далі – НКРЕКП, Регулятор), у зв'язку із надходженням до НКРЕКП калькуляцій вартості додаткових робіт (послуг), які пов'язані з ліцензованою діяльністю та розраховуються відповідно до Методики розрахунку вартості робіт з підключення електроустановок споживачів до електричних мереж ліцензіата та інших додаткових робіт і послуг, пов'язаних із ліцензованою діяльністю, затвердженої постановою НКРЕКП від 29 грудня 2017 року № 1618, 20.06.2025р. були проведені наради з ОСР з обговорення проблемних питань погодження вартості додаткових робіт (послуг), які пов'язані з ліцензованою діяльністю, в результаті чого на сайті Регулятора оприлюднено:

- проєкт постанови про затвердження Змін до Методики розрахунку плати за послуги комерційного обліку електричної енергії, що надаються оператором системи розподілу на території здійснення його ліцензованої діяльності;
- проєкт постанови про затвердження Змін до Правил роздрібного ринку електричної енергії.

АТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО» уважно ознайомилось із проєктами постанови, взяло участь у відкритих обговореннях 23.01.2026 року, та надає зауваження та пропозиції до тих положень редакції проєкту постанови НКРЕКП, які вважає є **критичними та неприйнятними** у додатку 1 та додатку 2 даного листа.

Додаток 1. Зауваження та пропозиції до проєкту постанови про затвердження Змін до Методики розрахунку плати за послуги комерційного обліку електричної енергії, що надаються оператором системи розподілу на території здійснення його ліцензованої діяльності на 3 арк в 1 прим.

Додаток 2. Зауваження та пропозиції до проєкту постанови про затвердження Змін до Правил роздрібного ринку електричної енергії в частині формування вартості послуг з припинення та відновлення електропостачання на 6 арк в 1 прим.

Голова Правління

Р. СТРОЙНИЙ

Т. в. о. Заступника Фінансового директора

Я. БЕЛІЧЕНКО

Плотник Р.
510-935

00151037

ДОДАТОК 1

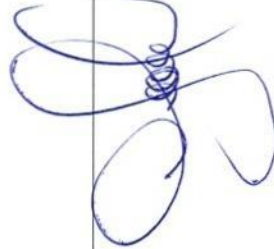
пропозиції до проекту рішення НКРЕКП, що має ознаки регуляторного акта «Про затвердження Змін до Методики розрахунку плати за послуги комерційного обліку електричної енергії, що надаються оператором системи розподілу на території здійснення його ліцензованої діяльності»

Редакція проекту постанови НКРЕКП	Зауваження та пропозиції до проекту постанови НКРЕКП	Обґрунтування
<p>Додаток до Методики розрахунку плати за послуги комерційного обліку електричної енергії, що надаються оператором системи розподілу на території здійснення його ліцензованої діяльності</p> <p>Плата за розпломбування (пломбування) вузла обліку або його складових частин не стягується у разі, якщо розпломбування здійснюється за ініціативою ОСР або у зв'язку з аварійною ситуацією, про яку заявник повідомив ОСР. Факт аварійної ситуації підтверджується відповідним актом, складеним представниками ОСР під час обстеження вузла обліку, або документами, що підтверджують виникнення та/або усунення аварійної ситуації, оформленими заявником відповідно до вимог законодавства та нормативно-технічних документів.</p>	<p style="text-align: center;"><u>Видалити</u></p>	<p>АТ «ПОЛТАВАОБЛЕЕНЕРГО» вважає неприйнятною позицію регулятора, щодо безкоштовного надання послуги з пломбування у разі якщо споживач повідомив ОСР про аварійну ситуацію. Якщо споживач є ВТКО або власником електроустановки він відповідає за справний стан електроустановки та її надійність. У разі якщо споживач утримує власну електроустановку в неналежному стані, що може призвести до аварійної ситуації ОСР не повинен нести додаткові витрати на надання послуги з пломбування. Пропозиція: У випадку аварійної ситуації якщо споживач є ВТКО або власником електроустановки витрати на надання послуги з пломбування повинен однозначно нести споживач!</p> <p>Крім цього:</p> <p>Аварійна ситуація згідно з Правилами технічної експлуатації електроустановок споживачів (ПТЕЕС) — це стан електрообладнання, при якому порушено межі або умови безпечної експлуатації, що вимагає негайних дій для запобігання аварії. Це непередбачена подія, що характеризується порушенням роботи системи без повного руйнування.</p> <p>1) Чітко відсутній перелік порушень в роботі енергообладнання який можна віднести до визначення</p>

<p>2.12. Рахунок на оплату послуг, визначених відповідно до додатка до цієї Методики, видається ОСР окремим рахунком від інших послуг комерційного обліку.</p>		<p>аварійна ситуація. Це може призвести до масових скарг, оскільки ряд зауважень в роботі ОСР не буде вважати аварійною ситуацією, а споживачі будуть.</p> <p>2) Також коли споживач повідомив про аварійну ситуацію, провів розпломбування та усунув технологічне порушення до прибуття ОСР. Яким чином перевірити, що аварійна ситуація дійсно мала місце?</p> <p>3) Якщо споживач є ВТКО та для улаштування ВОЕ залучив іншого ППКО, а не ОСР який надав неякісні послуги (підключення лічильника багатожильним проводом без використання наконечників чи гільз і т.д.) ?</p> <p>ОСР та споживач по різному можуть трактувати випадки, які відносяться до визначення аварійна ситуація, та факт її виникнення у разі усунення досить часто неможливо буде підтвердити та перевірити представниками ОСР. Це призведе до великої кількості неврегульованих суперечностей.</p> <p><u>Видалити</u></p> <p>Вважаємо, що споживачу повинен виставлятися один загальний рахунок на виконання послуг які він замовить. Інакше можуть бути випадки коли споживач</p>
--	--	---

<p>Визначення вартості послуг комерційного обліку:</p> $V_{\text{дод}} = k \times P_{\text{базова}} \times K_{\text{ВР}} \times K_{\text{скл}}, \text{ грн}$ <p>де k – кількість замовлених однотипних послуг за одним об'єктом архітектури:</p> <p>$k = 1$ для кількості від 1 до 5; $k = 0,9$ для кількості від 6 до 20; $k = 0,8$ для кількості від 21 до 50; $k = 0,5$ для кількості від 51;</p>	<p>Визначення вартості послуг комерційного обліку:</p> $V_{\text{дод}} = k \times P_{\text{базова}} \times K_{\text{ВР}} \times K_{\text{скл}} + T_{\text{в}}, \text{ грн}$	<p>замовить певну послугу (наприклад заміна лічильника), сплатить окремий рахунок за заміну лічильника, <u>проте не сплатить рахунок</u> за розпломбування діючого вузла обліку та проведення технічної перевірки.</p> <p>Для запобігання отримання збитку за результатом виконання послуги, необхідно враховувати вартість понесених транспортних витрат.</p> <p>Транспортні витрати однозначно потрібно враховувати, оскільки пропозицію Регулятора, яка була озвучена під час відкритих обговорень, щодо необхідності планування планових робіт та робіт по наданню платних послуг в одному регіоні та в один час в більшості випадків реалізувати неможливо!</p> <p>Вважаємо некоректним застосування даного коефіцієнту оскільки для виконання 1-єї послуги виконується певний затверджений перелік операцій на які витрачається певний час, а на виконання іншої кількості послуг (більшої ніж 1) витрачається час рівно в стільки разів більший на скільки разів більше послуг потрібно виконати.</p> <p>Застосування даного коефіцієнту призведе до виникнення прямих збитків ОСР.</p>
--	---	---

Заступник директора комерційного



Р. ПЛОТНИК

ДОДАТОК 2

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

Редакція проекту рішення НКРЕКП	Зауваження та пропозиції до проекту рішення НКРЕКП	Обґрунтування зауважень та пропозицій
<p>5.1.2. Оператор системи зобов'язаний:</p> <p>....</p> <p>39) під час виконання послуг (робіт) з припинення (відключення) електроживлення електроустановок споживача обирати найменш складний (найдешевший) спосіб.</p>	<p>39) під час виконання послуг (робіт) з припинення (відключення) електроживлення електроустановок споживача обирати, як пріоритетний, найменш складний (найдешевший) спосіб, при технічній можливості його застосування та наявності повного доступу до комунаційного обладнання.</p>	<p>Досить часто трапляються випадки коли споживачі ненадають доступу для відключення на комунаційному апараті поруч з лічильником, тому доводиться відключення здійснювати на опорі та ін.</p>
<p>7.5. Припинення повністю або частково електроустановок електроживлення споживача здійснюється:</p> <p>Оператор системи/електропостачальник має право ініціювати припинення (відключення) електроживлення електроустановок споживачів, що споживають електричну енергію на технічні цілі багатоквартирних будинків (об'єднань співвласників багатоквартирного будинку, житлово-будівельних кооперативів тощо), у разі наявності заборгованості у таких споживачів за надані послуги з розподілу (передачі) електричної енергії відповідно до умов договору з оператором системи та/або заборгованості з оплати за спожиту електричну енергію відповідно до умов договору з електропостачальником за умови, якщо відповідна заборгованість, визначена на підставі фактичних показів засобів вимірювальної техніки при умові надання цих показів споживачем або отримання та формування автоматизованою системою комерційного обліку (крім випадку споживання електричної енергії такими споживачами без улаштування вузла обліку, у випадках,</p>	<p>Оператор системи/електропостачальник має право ініціювати припинення (відключення) електроживлення електроустановок споживачів, що споживають електричну енергію на технічні цілі багатоквартирних будинків (об'єднань співвласників багатоквартирного будинку, житлово-будівельних кооперативів тощо), у разі наявності заборгованості у таких споживачів за надані послуги з розподілу (передачі) електричної енергії відповідно до умов договору з оператором системи та/або заборгованості з оплати за спожиту електричну енергію відповідно до умов договору з електропостачальником за умови, якщо відповідна заборгованість, визначена на підставі фактичних показів засобів вимірювальної техніки при умові надання цих показів споживачем або отримання та формування автоматизованою системою комерційного обліку (крім випадку споживання електричної енергії такими споживачами без улаштування вузла обліку, у випадках,</p>	<p>Обов'язком споживача є надання ОСР показів лічильників з фіксацією обсягу спожитої е/е на кінець розрахункового періоду.</p> <p>ККОЕЕ 2.7.5. ВТКО відповідальна за безперервність процесів вимірювання, формування та передачі даних комерційного обліку для відповідних ТКО згідно з регламентами та протоколами інформаційної взаємодії учасників ринку щодо обміну даними комерційного обліку, що забезпечується за власний коштів та власними силами або шляхом укладення договору з ППКО відповідно до вимог цього Кодексу, якщо інше не встановлено законом.</p>

<p>електричну енергію відповідно до умов договору з електропостачальником за умови, якщо відповідна заборгованість, визначена на підставі фактичних показів засобів вимірювальної техніки (крім випадку споживання електричної енергії такими споживачами без улаштування вузла обліку, у випадках, передбачених цими Правилами, або у разі тимчасового порушення роботи розрахункового засобу обліку не з вини споживача).</p>	<p>7.10. Припинення електроживлення електроустановок споживача здійснюється оператором системи у порядку, визначеному Кодексом систем передачі та Кодексом систем розподілу.</p> <p>За результатами здійснення робіт з припинення (відключення) електроживлення електроустановки споживача оператор системи складає у довільній формі в двох примірниках акт про припинення електроживлення, у якому зазначається, зокрема, ЕІС-код площадки комерційного обліку, дата, час та фактичні покази засобів вимірювальної техніки на момент відключення (у разі наявності доступу до вузла обліку). Цей акт підписується представником оператора системи та споживачем, примірник якого надається споживачу, або, у разі відсутності споживача під час здійснення робіт з припинення (відключення) електроживлення електроустановки або відмови споживача підписувати акт (про що зазначається в акті), підписується представником оператора системи, примірник якого направляється споживачу засобами поштового зв'язку рекомендованим листом, або з використанням електронних ресурсів (шляхом розміщення в особистому кабінеті споживача, направлення на електронну пошту), протягом 3 робочих днів з дня його складення.</p>	<p>передбачених цими Правилами, або у разі тимчасового порушення роботи розрахункового засобу обліку не з вини споживача або ненадання показів споживачем на кінець розрахункового періоду).</p> <p>Спосіб інформування шляхом направлення акту рекомендованим листом є затратним як фінансово так і по часу. Також багато споживачів інформують, про те, що взаємодія між ОСР та споживачем через електронні ресурси є значно швидшою, та відповідно зручнішою.</p> <p>Пропонуємо передбачити можливість інформування з використання електронних ресурсів.</p>
---	---	---

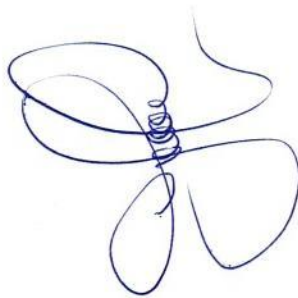
<p>оператора системи, примірник якого направляється споживачу засобами поштового зв'язку рекомендованим листом протягом 3 робочих днів з дня його складення.</p>	<p>Якщо внаслідок здійснення оператором системи коригування обсягів електричної енергії, спожитої побутовим споживачем відповідно до фактичних показів засобів вимірювальної техніки, розмір заборгованості з оплати за фактично спожиту електричну енергію відповідним споживачем на момент відключення складав менше ніж розмір половини прожиткового мінімуму для працездатних осіб, витрати на здійснення робіт з припинення (відключення) та відновлення (підключення) електроживлення електроустановки такого споживача покладаються на оператора системи.</p>
<p>Видалити.</p>	<p><i>Даний пункт надає привілегії споживачам які порушують вимоги чинного законодавства та не виконують свої обов'язки ігноруючи вимоги ККОЕЕ п. 8.6.2. Індивідуальні побутові споживачі зобов'язані щомісяця зчитувати фактичні покази зі всіх лічильників, встановлених на об'єкті споживача, для яких відсутня можливість дистанційного зчитування даних, та надавати їх до кінця третього календарного дня місяця, що настає за розрахунковим, відповідному оператору системи розподілу або ППКО (у ролі ОЗД) та не передають ОСР фактичні покази засобу обліку.</i></p> <p><i>У цьому випадку ОСР згідно ККОЕЕ п. 8.6.5 розраховує обсяг спожитої е/е побутовим споживачем враховуючи його середньодобове споживання, і відповідно повинен мати право проводити відключення споживачів за несплату боргу за спожиту е/е розраховану за середньодобовим значенням та не нести збитки за виконання цих робіт!</i></p>

<p>Додаток 20 до Правил роздрібного ринку електричної енергії</p> <p>Вартість послуг (робіт) з припинення (відключення)/відновлення (підключення) електроживлення електроустановок споживача визначається за формулою:</p> $V_{\text{дол}} = k \times n \times P_{\text{базова}} \times K_{\text{вр}} \times K_{\text{скл}}, \text{ грн (без ПДВ)}$ <p>$K_{\text{вр}}$ – коефіцієнт виду робіт (приймається рівним 1);</p>	<p><u>Видалити</u></p> <p><u>Залишити об'єднану послугу:</u> $n = 2$ – для послуг (робіт) з відновлення (підключення) електроживлення електроустановок споживача після відключення за заборгованість перед електропостачальником або з ініціативи оператора системи;</p>	<p>Якщо даний коефіцієнт завжди рівний 1 і не впливає на кінцеву вартість послуги, то в його застосуванні немає ніякого сенсу.</p> <p>Оскільки послуга Припинення (відключення) електроживлення електроустановок споживача за заявою споживача* окремо виділена та стосується лише випадку відключення по заяві споживача, то <u>послуга відключення за ініціативою ОСР та за заборгованість перед електропостачальником повинна входити у вартість робіт з відновлення.</u> Інакше сума яку повинен компенсувати споживач за виконані роботи з відключення по ініціативі ОСР (наприклад у разі ненадання доступу), буде у 2 рази менша ніж сума яку повинен компенсувати споживач за виконані роботи з відключення по ініціативі постачальника за заборгованість, що не є логічним.</p>
<p>$n = 1$ – для послуг (робіт) з припинення (відключення)/відновлення (підключення) електроживлення електроустановок за заявою споживача/з ініціативи оператора системи;</p> <p>$n = 2$ – для послуг (робіт) з відновлення (підключення) електроживлення електроустановок споживача після відключення за заборгованість перед електропостачальником;</p>		

<p>К_{скл} – коефіцієнт складності виконання робіт, який становить:</p> <p>1 для робіт, що виконуються дистанційно;</p> <p>3 для робіт в електроустановках напругою до 1 кВ у ТП/РП/ЗБ в електролічильнику/на комутаційному апараті;</p> <p>5 для робіт в електроустановках напругою до 1 кВ у ТП/РП/ЗБ/ПС (кабельна збірка);</p> <p>6 для робіт в електроустановках напругою до 1 кВ на ПЛ;</p> <p>6 для робіт в електроустановках напругою вище 1 кВ у ТП/РП/ЗБ/ПС (кабельна збірка);</p> <p>7 для робіт в електроустановках напругою вище 1 кВ на ПЛ.</p>	<p>Пропозиція: по роботам підключення/відключення диференціювання за способом виконання проводити для ЛЕП окремо. При цьому К_{скл} (коефіцієнт складності) для усіх робіт на ЛЕП враховувати на рівні 20.</p>	<p>Звертаємо Вашу увагу, що виконання робіт на ЛЕП вимагає значно більшого часу ніж у ТП/РП/ЗБ, оскільки необхідно виконати організаційно технічні заходи з підготовки робочого місця згідно з ПБЕЕ, а саме: виписати наряд на безпечне проведення робіт, провести відключення ЛЕП, встановити заземлення на ЛЕП, виконати допуск бригади до робіт, провести інструктаж, виконати верхолазні роботи з підвищеною небезпекою та ін. Різниця в затратах часу може бути більшою ніж в 10 разів.</p>
<p>В_{дол} = k × n × П_{базова} × К_{вр} × К_{скл}, грн (без ПДВ)</p>	<p>В_{дол} = k × n × П_{базова} × К_{вр} × К_{скл} + Т_в, грн (без ПДВ)</p>	<p>Транспортні витрати однозначно потрібно враховувати, оскільки пропозицію Регулятора, яка була озвучена під час відкритих обговорень, щодо необхідності планування планових робіт та робіт по наданню платних послуг в одному регіоні та в один час в більшості випадків реалізувати неможливо! (Оскільки планові роботи плануються по певних напрямках/дислокаціях які можуть не співпадати з дислокацією проведення робіт з надання платних послуг, тим паче враховуючи досить стислий термін на їх виконання.</p>
<p>де k – кількість замовлених послуг за одним об'єктом архітектури; k = 1 для кількості від 1 до 5;</p>	<p>Пропозиція: де k – кількість замовлених послуг за одним об'єктом архітектури: - завжди застосовувати k = 1.</p>	<p>Вважаємо некоректним застосування даного коефіцієнту оскільки для виконання 1-ї послуги</p>

<p>k = 0,9 для кількості від 6 до 20; k = 0,8 для кількості від 21 до 50; k = 0,5 для кількості від 51;</p>		<p>виконується певний затверджений перелік операцій на які затрачається певний час, а на виконання іншої кількості послуг (більшої ніж 1) затрачається час рівно в стільки разів більший на скільки разів більше послуг потрібно виконати. Застосування даного коефіцієнту призведе до виникнення прямих збитків ОСР.</p>
---	--	---

Заступник директора комерційного



Р. ПЛОТНИК

№ 19-03/2 від 19.03.2026 р.

НАЦІОНАЛЬНІЙ КОМІСІЇ, ЩО ЗДІЙСНЮЄ
ДЕРЖАВНЕ РЕГУЛЮВАННЯ У СФЕРАХ
ЕНЕРГЕТИКИ ТА КОМУНАЛЬНИХ ПОСЛУГ

03057, М. КИЇВ, ВУЛ. СІМ'Ї БРОДСЬКИХ, 19

Щодо пропозицій до проекту постанови НКРЕКП

Громадська спілка «Розумні електромережі України» (надалі – Громадська спілка, Спілка) висловлює свою повагу та, як активний учасник процесів, пов'язаних із діяльністю операторів систем розподілу, зокрема у сфері державного регулювання, звертається з наступного.

Спілка спільно з її членами розглянула проект постанови НКРЕКП «Про затвердження Змін до Методики розрахунку плати за послуги комерційного обліку електричної енергії, що надаються оператором системи розподілу на території здійснення його ліцензованої діяльності».

За результатами опрацювання пропозицій операторів систем розподілу, з урахуванням практики застосування Методики, Спілка вважає за доцільне її уточнення та вдосконалення з метою забезпечення економічно обґрунтованого рівня плати за послуги комерційного обліку, а також уникнення неоднозначного трактування її положень.

З цією метою пропонується уточнити та вдосконалити підходи до формування вартості послуг комерційного обліку, зокрема в частині їх диференціації залежно від умов виконання робіт, а також переглянути відповідні коефіцієнти з метою приведення їх у відповідність до фактичної складності та трудомісткості робіт і усунення можливостей неоднозначного трактування положень Методики.

Просимо врахувати надані пропозиції під час подальшого опрацювання проекту постанови.

Додаток: Пропозиції до проекту постанови НКРЕКП «Про затвердження Змін до Методики розрахунку плати за послуги комерційного обліку електричної енергії, що надаються оператором системи розподілу на території здійснення його ліцензованої діяльності» в 1 прим. на 3 арк.

З повагою,

Виконавчий директор

О. М. Баранюк

Пропозиції до проєкту постанови НКРЕКП «Про затвердження Змін до Методики розрахунку плати за послуги комерційного обліку електричної енергії, що надаються оператором системи розподілу на території здійснення його ліцензованої діяльності»

Запропоновані зміни НКРЕКП	Пропозиції ГС «Розумні електромережі України»	Обґрунтування
<p>п. 1 таблиці Додатку Позачергова технічна перевірка вузла обліку</p> <p>Вартість послуги диференціюється за рівнем напруги: до 1 кВ: - лічильник прямого включення; - лічильник включений через вимірювальні трансформатори струму; вище 1 кВ. Послуга не враховує пломбування вузла обліку або його складових частин.</p>	<p>п. 1 таблиці Додатку Позачергова технічна перевірка вузла обліку</p> <p>Вартість послуги диференціюється за схемою підключення ЗВТ в складі вузла обліку:</p> <ul style="list-style-type: none"> - лічильник прямого включення однофазний; - лічильник прямого включення трифазний; - лічильник включений через вимірювальні трансформатори струму; - лічильник включений через вимірювальні трансформатори струму та трансформатори напруги. <p>Послуга не враховує розпломбування/ пломбування вузла обліку або його складових частин.</p>	<p>Рекомендується впровадити диференціацію вартості послуг залежно від схеми підключення засобів вимірювальної техніки (ЗВТ). Такий підхід зумовлений різним обсягом і складністю робіт, а також вимогами до кваліфікації персоналу. Зокрема, слід врахувати специфіку електроустановок до 1 кВ, де використовуються вимірювальні трансформатори струму та напруги (наприклад, при напрузі 800 В).</p> <p>Оскільки технічна перевірка вузла обліку обов'язково включає контроль схеми вмикання та проведення вимірювань, що потребують зняття пломб, витрати на розпломбування та подальше опломбування мають бути включені до загальної вартості послуги.</p>
<p>п. 2 таблиці Додатку Розпломбування (пломбування) вузла обліку або його складових частин</p> <p>Вартість послуги не диференціюється за рівнем напруги, а також за кількістю пломб, встановлених на вузлі обліку.</p>	<p>п. 2 таблиці Додатку Розпломбування (пломбування) вузла обліку або його складових частин</p> <p>Вартість послуги розпломбування не диференціюється за рівнем напруги, а також за кількістю пломб, встановлених на вузлі обліку.</p> <p>Послуга опломбування враховує проведення технічної перевірки вузла обліку.</p> <p>При замовленні послуги розпломбування вузла обліку замовником (ініціатором) оплачується у тому числі послуга з опломбування вузла обліку (крім випадків виведення вузла обліку електроенергії з експлуатації).</p>	<p>Згідно з вимогами Кодексу комерційного обліку (пп. 5.2.21, 5.2.24, 5.2.27), введення вузла обліку в експлуатацію є комплексним процесом, що обов'язково включає технічну перевірку схеми підключення, контроль працездатності ЗВТ та фіксацію показів під час опломбування. Оскільки дати пломбування та техперевірки є тотожними для визначення періоду недообліку (відповідно до глави 8.4 ПРРЕЕ), ці операції є технологічно нерозривними.</p> <p>З метою усунення двозначності у трактуванні вартості послуг та попередження збитків ОСР (п. 5.16.11 ККОЕ), пропонуємо:</p> <ul style="list-style-type: none"> - впровадити єдину комплексну послугу, що включає як розпломбування, так і наступне опломбування з технічною перевіркою. - Виключити можливість окремого замовлення лише розпломбування, оскільки це створює ризики

		<p>безоплатного виконання робіт з опломбування з боку ОСР задля запобігання безобліковому споживанню.</p> <ul style="list-style-type: none"> - Передбачити в Методиці калькуляцію, яка враховує повний цикл робіт: від перевірки правильності схеми до остаточного введення вузла в облік.
<p>п. 4 таблиці Додатку Параметризація багатофункціонального електронного лічильника</p> <p>Вартість послуги диференціюється за місцем її виконання:</p> <ul style="list-style-type: none"> - дистанційно (за допомогою каналів зв'язку) або в підрозділі ОСР. - на місці встановлення багатофункціонального електронного лічильника (на об'єкті). 	<p>п. 4 таблиці Додатку Параметризація багатофункціонального електронного лічильника</p> <p>Вартість послуги диференціюється за місцем її виконання:</p> <ul style="list-style-type: none"> - дистанційно (за допомогою каналів зв'язку) або в підрозділі ОСР. - на місці встановлення багатофункціонального електронного лічильника (на об'єкті)*. <p>* Послуга враховує розпломбування/ пломбування вузла обліку або його складових частин, у разі виконання робіт на місці встановлення багатофункціонального електронного лічильника (на об'єкті).</p>	<p>Враховуючи вимоги п. 1.5.30 ПУЕ щодо встановлення лічильників у захисних шафах без вільного доступу до їхнього корпусу, проведення параметризації на місці експлуатації технічно неможливе без порушення цілісності пломб.</p> <p>Оскільки доступ до оптопорту потребує розпломбування вузла обліку з наступною обов'язковою технічною перевіркою та повторним опломбуванням, пропонуємо включити до Методики положення про повне відшкодування Замовником витрат ОСР на весь комплекс зазначених позапланових робіт.</p>
<p>Визначення вартості послуг комерційного обліку (за одиницю):</p> $B_{\text{дод}} = k \times P_{\text{базова}} \times K_{\text{вр}} \times K_{\text{скл}}, \text{ грн (без ПДВ)}$ <p>де k – кількість замовлених однотипних послуг за одним об'єктом архітектури:</p> <ul style="list-style-type: none"> k = 1 для кількості від 1 до 5; k = 0,9 для кількості від 6 до 20; k = 0,8 для кількості від 21 до 50; k = 0,5 для кількості від 51; <p>$P_{\text{базова}}$ – індикативна вартість виконання робіт працівником, грн: середня заробітна плата з розрахунку на одного штатного працівника, зайнятого у промисловості України у погодинному розмірі, що врахована при розрахунку ФОП у затверджених тарифах на послуги з розподілу електричної енергії;</p> <p>$K_{\text{вр}}$ – коефіцієнт виду робіт: позачергова технічна перевірка вузла обліку за ініціативою замовника – 1,5;</p>	<p>Визначення вартості послуг комерційного обліку (за одиницю):</p> $B_{\text{дод}} = k \times P_{\text{базова}} \times K_{\text{вр}} \times K_{\text{скл}}, \text{ грн (без ПДВ)}$ <p>де k – кількість замовлених однотипних послуг за одним об'єктом архітектури:</p> <ul style="list-style-type: none"> k = 1 для кількості від 1 до 5; k = 0,9 для кількості від 6 до 20; k = 0,8 для кількості від 21 до 50; k = 0,5 для кількості від 51; <p>$P_{\text{базова}}$ – індикативна вартість виконання робіт працівником, грн: середня заробітна плата з розрахунку на одного штатного працівника, зайнятого у промисловості України у погодинному розмірі, що врахована при розрахунку ФОП у затверджених тарифах на послуги з розподілу електричної енергії;</p> <p>$K_{\text{вр}}$ – коефіцієнт виду робіт: позачергова технічна перевірка вузла обліку за ініціативою замовника – 3;</p>	<p>З метою повного покриття фактичних витрат ОСР на надання послуг, пропонується переглянути значення коефіцієнтів $K_{\text{вр}}$ (коефіцієнт витрат ресурсів) та $K_{\text{скл}}$ (коефіцієнт складності), керуючись наступними аргументами:</p> <ol style="list-style-type: none"> 1. Диференціація за складністю схем: Коефіцієнт складності має безпосередньо залежати від схеми підключення ЗВТ. Складність монтажних схем та типів обладнання у вузлі обліку прямо впливає на трудомісткість робіт та рівень необхідної кваліфікації персоналу. 2. Ідентичність процедур введення в облік та техперевірки: Послуги з технічної перевірки та первинного введення вузла в облік (первинне опломбування) є фактично тотожними за змістом. Обидві операції включають виїзд на об'єкт, перевірку правильності схеми, контроль працездатності вузла та документальне оформлення актів. 3. Трудомісткість циклу «розпломбування – опломбування»: Даний комплекс робіт є значно витратнішим за стандартну технічну перевірку, оскільки згідно з п. 5.16.11 ККОЕ передбачає два окремі виїзди до споживача. Важливо врахувати, що опломбуванню

<p>розпломбування (пломбування) вузла обліку або його складових частин за ініціативою замовника – 1 ;</p> <p>введення в облік вузла обліку (пломбування та технічна перевірка вузла обліку або його складових частин) за ініціативою замовника – 2;</p> <p>параметризація багатофункціонального електронного лічильника за ініціативою замовника – 2;</p> <p>$K_{\text{скл}}$ – коефіцієнт складності виконання робіт:</p> <p>для робіт в електроустановках напругою до 1 кВ:</p> <ul style="list-style-type: none"> - лічильник прямого включення – 2, - лічильник включений через вимірювальні трансформатори струму – 3; <p>для робіт в електроустановках напругою більше 1 кВ – 4.</p> <p>для робіт з розпломбування (пломбування) вузла обліку не залежно від рівня напруги – 2.</p> <p>для робіт, що виконуються дистанційно або в підрозділі ОСР – 1;</p> <p>для робіт, що виконуються на місці встановлення багатофункціонального електронного лічильника – 2.</p>	<p>розпломбування вузла обліку або його складових частин за ініціативою замовника – 1 ;</p> <p>пломбування вузла обліку або його складових частин за ініціативою замовника – 3;</p> <p>введення в облік вузла обліку (пломбування та технічна перевірка вузла обліку або його складових частин) за ініціативою замовника – 3;</p> <p>параметризація багатофункціонального електронного лічильника за ініціативою замовника – 2;</p> <p>$K_{\text{скл}}$ – коефіцієнт складності виконання робіт :</p> <p>для робіт у вузлах обліку:</p> <ul style="list-style-type: none"> - лічильник прямого включення однофазний – 1,5; - лічильник прямого включення трифазний – 2; - лічильник включений через вимірювальні трансформатори струму – 3; - лічильник включений через вимірювальні трансформатори струму та напруги – 4 <p>для робіт з параметризації лічильника, що виконуються дистанційно або в підрозділі ОСР – 1;</p> <p>для робіт з параметризації лічильника, що виконуються на місці встановлення багатофункціонального електронного лічильника – 3</p>	<p>обов’язково передусє повна технічна перевірка, оскільки встановлення пломб без контролю схеми недопустиме.</p> <p>Параметризація на місці встановлення: Виконання робіт з параметризації безпосередньо на об’єкті потребує розпломбування вузла для доступу до оптопорту лічильника. Це створює додаткове навантаження, яке має бути враховане в коефіцієнті $K_{\text{скл}}$.</p> <p>З метою усунення неоднозначного трактування положень Методики, пропонується чітко визначити, що відповідні норми щодо коефіцієнта складності ($K_{\text{скл}}$) при роботі на місці встановлення ЗВТ стосуються саме процедури параметризації лічильника.</p>
--	---	--

Виконавчий директор
ГС «Розумні електромережі України»

О. М. Баранюк

АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО
«**ЧЕРНІГІВ ОБЛЕНЕРГО**»

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



JOINT-STOCK COMPANY
«**CHERNIHIVOBLENERGO**»

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

№ _____

Голові Національної комісії, що здійснює
державне регулювання у сферах
енергетики та комунальних послуг
Юрію ВЛАСЕНКУ
вул. Сім'ї Бродських, буд. 19, м. Київ, 03057

Щодо надання зауважень та пропозицій
до проекту Постанови НКРЕКП

Шановний Юрію Миколайовичу!

АТ «ЧЕРНІГІВ ОБЛЕНЕРГО» ознайомилось з проектом Постанови НКРЕКП щодо внесення змін до «Методики розрахунку плати за послуги комерційного обліку електричної енергії, що надаються оператором системи розподілу на території здійснення його ліцензованої діяльності», оприлюдненим на інтернет-сайті НКРЕКП 04.03.2026.

За результатами ознайомлення із зазначеним проектом Постанови АТ «ЧЕРНІГІВ ОБЛЕНЕРГО» надає свої зауваження та пропозиції, викладені в додатку 1 до даного листа.

З повагою

Голова правління

Сергій ФЕЛИК

Фінансовий директор

Ірина СОРОКА



UB
АТ «ЧЕРНІГІВ ОБЛЕНЕРГО»
№20/4006/01-14 від 19.03.2026
КЕП: Фелик С. В. 19.03.2026 12:14
3FAA9288358EC00304000000ADA2350079EBDC00
№11460/1-26 від 19.03.2026

№ з.п.	Існуюча редакція	Редакція НКРЕКП згідно проєкту Постанови	Пропонована редакція ОСР	Обґрунтування
1	Відсутній	п.2.2. 15) забезпечення роботи сервісу «Особистий кабінет замовника послуг комерційного обліку», зокрема відображення та оновлення не рідше ніж один раз на місяць для кожного індивідуального побутового споживача, у якого встановлені лічильники з можливістю погодинного вимірювання та дистанційного зчитування даних (показів), інформації стосовно його погодинного споживання електричної енергії.	п.2.2. 15) забезпечення роботи сервісу «Особистий кабінет замовника послуг комерційного обліку», зокрема відображення та оновлення не рідше ніж один раз на місяць для кожного індивідуального побутового споживача, у якого встановлені лічильники з можливістю погодинного вимірювання та дистанційного зчитування даних (показів), інформації стосовно його погодинного споживання електричної енергії. Цей пункт набирає чинності через один рік після припинення або скасування воєнного стану в Україні.»	Необхідність відтермінування вимоги щодо відображення погодинних даних споживання обумовлена наступними об'єктивними факторами: 1. Енергетичний дефіцит та обмеження електропостачання. Через систематичні відключення електроенергії внаслідок збройної агресії рф (застосування ГПВ, ГАВ, СГАВ), тривалість «активного вікна» роботи маршрутизаторів та засобів зв'язку є недостатньою для завершення повного циклу опитування всіх точок у межах однієї сесії живлення. Обладнання потребує часу на реєстрацію в мережі та синхронізацію, що суттєво скорочує корисний час для вичитки накопичених масивів даних. 2. Стан інфраструктури. Постійні обстріли прифронтових областей призводять до пошкоджень каналів зв'язку та мережевої інфраструктури, що ускладнює дистанційний доступ до окремих ТКО та проведення оперативних відновлювальних робіт. 3. Період адаптації: Один рік після закінчення воєнного стану є мінімально необхідним терміном для проведення інвентаризації парку приладів обліку, відновлення пошкоджених вузлів зв'язку та налагодження стабільного передавання погодинних профілів споживання.
2	Пункт 2.4	Пункт 2.4	Пункт 2.4	Виключення норми щодо безоплатного розпломбування у

<p>Вартість послуг ОСР, пов'язаних із забезпеченням комерційного обліку електричної енергії, наведених у пункті 2.3 цієї глави, визначається згідно з пунктами 2.6 та 2.7 цієї глави (крім послуг з позачергової технічної перевірки правильності роботи засобу обліку (перевірки схеми вмикання), пломбування (розпломбування) вузла обліку або його частини та параметризації багатофункціонального лічильника електричної енергії, вартість яких визначається відповідно до Методики розрахунку вартості робіт з підключення електроустановок споживачів до електричних мереж ліцензіата та інших додаткових робіт і послуг, пов'язаних із ліцензованою діяльністю, затвердженої постановою НКРЕКП від 29 грудня 2017 року № 1618).</p>	<p>Вартість послуг ОСР, пов'язаних із забезпеченням комерційного обліку електричної енергії, передбачених пунктом 2.3 цього розділу, визначається згідно з пунктами 2.6 та 2.7 цього розділу крім послуг з позачергової технічної перевірки, розпломбування (пломбування) вузлів обліку або їх складових частин, введення в облік вузла обліку та параметризації багатофункціонального лічильника електричної енергії за ініціативою замовника, вартість яких визначається відповідно до додатка до цієї Методики.</p> <p>Плата за розпломбування (пломбування) вузла обліку або його складових частин не стягується у разі, якщо розпломбування здійснюється за ініціативою ОСР або у зв'язку з аварійною ситуацією, про яку заявник повідомив ОСР. Факт аварійної ситуації підтверджується відповідним актом, складеним представниками ОСР під час обстеження вузла обліку, або документами, що підтверджують виникнення та/або усунення аварійної ситуації, оформленими заявником відповідно до вимог законодавства та нормативно-технічних документів.</p>	<p>Вартість послуг ОСР, пов'язаних із забезпеченням комерційного обліку електричної енергії, передбачених пунктом 2.3 цього розділу, визначається згідно з пунктами 2.6 та 2.7 цього розділу крім послуг з позачергової технічної перевірки, розпломбування (пломбування) вузлів обліку або їх складових частин, введення в облік вузла обліку та параметризації багатофункціонального лічильника електричної енергії за ініціативою замовника, вартість яких визначається відповідно до додатка до цієї Методики.</p> <p>Плата за розпломбування (пломбування) вузла обліку або його складових частин не стягується у разі, якщо розпломбування здійснюється за ініціативою ОСР або у зв'язку з документально підтвердженими форс-мажорними обставинами (обставинами непереборної сили)</p>	<p>зв'язку з аварійною ситуацією, про яку повідомив заявник, базується на наступних аргументах:</p> <p>1. Неможливість об'єктивної верифікації стану</p> <p>На момент прибуття представників ОСР для обстеження вузла обліку або фіксації факту розпломбування часто неможливо достовірно встановити, чи була ситуація дійсно аварійною (яка загрожувала життю, здоров'ю або цілісності майна), чи це було маніпулювання з боку споживача з метою отримання несанкціонованого доступу до лічильника без оплати відповідних послуг. Форс-мажорні обставини, натомість, регулюються статтею 14-1 Закону України «Про торгово-промислові палати в Україні» та мають чіткий перелік (обстріли, стихійні лиха, пожежі тощо).</p> <p>2. Суб'єктивність доказової бази</p> <p>Запропонована редакція дозволяє підтверджувати факт аварії документами, оформленими самим заявником. Це створює умови для зловживань, оскільки ОСР не має дієвих механізмів перевірки достовірності таких документів, якщо вони видані третіми сторонами або складені в довільній формі.</p> <p>3. Усунення корупційних ризиків</p> <p>Наявність норми, де рішення про "безоплатність" залежить від трактування акта обстеження представником ОСР, створює підґрунтя для суб'єктивізму. Виключення цієї норми робить процес прозорим: послуга,</p>
--	--	---	---

			<p>ініційована не оператором системи, а споживачем, завжди є платною (за виключенням документально підтвердженими форс-мажорних обставин) , що відповідає ринковим принципам надання послуг комерційного обліку.</p> <p>4. Оптимізація операційних витрат ОСР</p> <p>Перевірка кожного випадку "аварійного" розпломбування потребує додаткових трудовитрат персоналу, залучення технічних експертів та ведення тривалого документообігу.</p>
--	--	--	--



МИКОЛАЇВ
ОБЛЕНЕРГО

АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО
«МИКОЛАЇВОБЛЕНЕРГО»

вул. Громадянська, 40, м. Миколаїв, 54017

IBAN UA303264610000026001300842821 в МОУ АТ "Ошадбанк", СДРПОУ 23399393

телефон: 073 481 4010, E-mail: kanc@energy.mk.ua, www.energy.mk.ua

центр розгляду скарг: 073 480 0425

18.03.2026 № 01/д-28-1541

на № _____

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

Директору Департаменту із
регулювання відносин у сфері енергетики
Андрію ОГНЬОВУ
вул. Сім'ї Бродських, 19,
м. Київ, 03057

Товариство розглянуло проект Змін НКРЕКП до Методики розрахунку плати за послуги комерційного обліку електричної енергії, що надаються оператором системи розподілу на території здійснення його ліцензованої діяльності, затвердженої постановою НКРЕКП від 09.07.2019 №1381 та надає свої пропозиції до зазначеного проекту.

Додаток: Пропозиції АТ «Миколаївобленерго» до Методики розрахунку плати за послуги комерційного обліку електричної енергії, що надаються оператором системи розподілу на території здійснення його ліцензованої діяльності на 3 арк. в 1 прим.

Директор з економіки та фінансів

Марина КОВАЛЕНКО

Додаток до листа АТ «Миколаївобленерго»
від 18.03.26 № 01/01-21-1541

Пропозиції АТ «Миколаївобленерго» до проекту постанови НКРЕКП «Про затвердження Змін до Методики розрахунку плати за послуги комерційного обліку електричної енергії, що надаються оператором системи розподілу на території здійснення його ліцензованої діяльності», затвердженої постановою НКРЕКП від 09.07.2019 №1381

Редакція проекту постанови НКРЕКП			З зауваження та пропозиції до проекту постанови НКРЕКП
№з/п	Послуги комерційного обліку	Примітки	
1	Позачергова технічна перевірка вузла обліку	Вартість роботи диференціюється за рівнем напруги: до 1 кВ: - лічильник прямого включення; - лічильник включений через вимірювальні трансформатори струму; вище 1 кВ. Послуга не враховує пломбування вузла обліку або його складових частин.	Для розрахунку вартості плати за послуги комерційного обліку електричної енергії, що надаються оператором системи розподілу на території здійснення його ліцензованої діяльності, які б покривали витрати операторів системи розподілу електричної енергії при наданні зазначених послуг, пропонуємо: 1) врахувати витрати на єдиний соціальний внесок в розмірі встановленому чинним законодавством (22%, ЄСВ повинен фінансуватися з того ж джерела фінансування, що і заробітна плата); 2) врахувати норму прибутку (10%, додаткова робота повинна бути прибутковою); 3) доповнити формулу наступними показниками: $V_{\text{дол}} = (k \times n \times \text{Пбазова} \times K_{\text{вр}} \times K_{\text{скл}}) * \text{П, грн (без ПДВ)}$ де k – кількість замовлених однотипних послуг за одним об'єктом архітектури: k = 1 для кількості від 1 до 5; k = 0,9 для кількості від 6 до 20; k = 0,8 для кількості від 21 до 50; k = 0,5 для кількості від 51;
2	Розпломбування (пломбування) вузла обліку або його складових частин	Вартість послуги не диференціюється за рівнем напруги, а також за кількістю пломб, встановлених на вузлі обліку.	
3	Введення в облік вузла обліку (пломбування та технічна перевірка вузла обліку або його складових частин)	Вартість послуги диференціюється за рівнем напруги: до 1 кВ: - лічильник прямого включення; - лічильник включений через вимірювальні трансформатори струму; вище 1 кВ.	
4	Параметризація багатofункціонального електронного лічильника	Вартість послуги диференціюється за місцем її виконання: - дистанційно (за допомогою каналів зв'язку) або в підрозділі ОСР;	

	- на багатofункціонального лічильника (на об'єкті).	встановлення електронного лічильника (на об'єкті).
	<p>Визначення вартості послуг комерційного обліку: $\text{Вдод} = k \times \text{П базова} \times \text{Кскл} \times \text{грн (без ПДВ)}$ де k – кількість замовлених однотипних послуг за одним об'єктом архітектури: $k = 1$ для кількості від 1 до 5; $k = 0,9$ для кількості від 6 до 20; $k = 0,8$ для кількості від 21 до 50; $k = 0,5$ для кількості від 51;</p> <p>П базова – індикативна вартість виконання робіт працівником, грн: середня заробітна плата з розрахунку на одного штатного працівника, зайнятого у погодинному розмірі, що врахована при розрахунку ФОП у затверджених тарифах на послуги з розподілу електричної енергії; КВР – коефіцієнт виду робіт: позачергова технічна перевірка вузла обліку за ініціативою замовника – 1,5; розпломбування (пломбування) вузла обліку або його складових частин за ініціативою замовника – 1; введення в облік вузла обліку (пломбування та технічна перевірка вузла обліку або його складових частин) за ініціативою замовника – 2; параметризація багатofункціонального електронного лічильника за ініціативою замовника – 2; Кскл – коефіцієнт складності виконання робіт: для робіт в електроустановках напругою до 1 кВ: - лічильник прямого включення – 2; - лічильник включений через вимірювальні трансформатори струму – 3; для робіт в електроустановках напругою більше 1 кВ – 4; для робіт з розпломбування (пломбування) вузла обліку не залежно від рівня напруги – 2; для робіт, що виконуються дистанційно або в підрозділі ОСР– 1; для робіт, що виконуються на місці встановлення багатofункціонального електронного лічильника – 2.</p>	<p>П базова – індикативна вартість виконання робіт працівником, грн: середня заробітна плата з розрахунку на одного штатного працівника, зайнятого у погодинному розмірі, що врахована при розрахунку ФОП у затверджених тарифах на послуги з розподілу електричної енергії в т.ч. з врахуванням ЄСВ. Крім того, пропонуємо для визначення уніфікованої вартості зазначених послуг визначити єдиний фонд робочого часу для всіх операторів системи розподілу на період дії військового стану;</p> <p>КВР – коефіцієнт виду робіт: позачергова технічна перевірка вузла обліку за ініціативою замовника – 1,5; розпломбування (пломбування) вузла обліку або його складових частин за ініціативою замовника – 1; введення в облік вузла обліку (пломбування та технічна перевірка вузла обліку або його складових частин) за ініціативою замовника – 2; параметризація багатofункціонального електронного лічильника за ініціативою замовника – 2; Кскл – коефіцієнт складності виконання робіт: для робіт в електроустановках напругою до 1 кВ: лічильник прямого включення – 2; лічильник включений через вимірювальні трансформатори струму – 3; для робіт в електроустановках напругою більше 1 кВ – 4; для робіт з розпломбування (пломбування) вузла обліку не залежно від рівня напруги – 2; для робіт, що виконуються дистанційно або в підрозділі ОСР– 1; для робіт, що виконуються на місці встановлення багатofункціонального електронного лічильника – 2; П – норма прибутку 10%.</p>

4) згідно Проекту постанови Національна комісія, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг від 29 грудня 2017 року №1618 «Про затвердження Методики розрахунку вартості робіт з підключення електроустановок споживачів до електричних мереж ліцензіата та інших додаткових робіт і послуг, пов'язаних із ліцензованою діяльністю», включити до переліку послуг комерційного обліку, а саме:

розробка технічних умов та підготовка проекту договору про приєднання до електричних мереж; оформлення та нагляд за роботами в охоронній зоні електромереж або передбачити джерело покриття зазначених витрат (розробити механізм компенсації витрат при наданні зазначених послуг в структурі тарифів на послуги з розподілу електричної енергії).

Директор з економіки та фінансів



Марина КОВАЛЕНКО



ПРИВАТНЕ АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО «КІРОВОГРАДОБЛЕНЕРГО»

Студентський б-р, 15, м. Кропивницький, 25015, (0522) 35 82 45, kanc@kiroe.com.ua, www.kiroe.com.ua, ЄДРПОУ 23226362

№ *1428/05/34*
Від *18.03.2026*

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

*Щодо зауважень та пропозицій
до проєкту постанови НКРЕКП*

ПрАТ "Кіровоградобленерго" надає зауваження та пропозиції до проєкту, що має ознаки регуляторного акта, – постанови НКРЕКП «Про затвердження Змін до Методики розрахунку плати за послуги комерційного обліку електричної енергії, що надаються оператором системи розподілу на території здійснення його ліцензованої діяльності», опублікованого на офіційному вебсайті НКРЕКП 04 березня 2026 року.

Додаток: зауваження та пропозиції на 2 аркушах.

Голова Правління

Володимир ЧЕРНЯВСЬКИЙ

Лункан Ірина
0522-35-82-40

Пропозиції до проекту постанови НКРЕКП «Про затвердження Змін до Методики розрахунку плати за послуги комерційного обліку електричної енергії, що надаються оператором системи розподілу на території здійснення його ліцензованої діяльності»

№ з.п.	Пропонована редакція	Пропозиції ПрАТ «Кіровоградобленерго»	Обґрунтування
	<p>п. 1 таблиці Додатку</p> <p>Позачергова технічна перевірка вузла обліку</p> <p>Вартість послуги диференціюється за рівнем напруги:</p> <p>до 1 кВ:</p> <ul style="list-style-type: none"> - лічильник прямого включення; - лічильник прямого включення трифазний; - лічильник включений через вимірювальні трансформатори струму; <p>вище 1 кВ.</p> <p>Послуга не враховує пломбування вузла обліку або його складових частин.</p>	<p>п. 1 таблиці Додатку</p> <p>Позачергова технічна перевірка вузла обліку</p> <p>Вартість послуги диференціюється за рівнем напруги:</p> <p>до 1 кВ:</p> <ul style="list-style-type: none"> - лічильник прямого включення однофазний; - лічильник прямого включення трифазний; - лічильник включений через вимірювальні трансформатори струму; <p>вище 1 кВ.</p> <p>Послуга не враховує пломбування вузла обліку або його складових частин.</p>	<p>Лічильники прямого включення до 1 кВ діляться на однофазні та трифазні і відрізняються складністю технічної перевірки.</p>
	<p>п. 4 таблиці Додатку</p> <p>Параметризація багатофункціонального електронного лічильника</p> <p>Вартість послуги диференціюється за місцем її виконання:</p> <ul style="list-style-type: none"> - дистанційно (за допомогою каналів зв'язку) або в підрозділі ОСР. - на місці встановлення багатофункціонального електронного лічильника (на об'єкті). 		
	<p>Визначення вартості послуг комерційного обліку (за одиницю):</p> $V_{\text{дод}} = k \times P_{\text{базова}} \times K_{\text{вр}} \times K_{\text{скл}}, \text{ грн (без ПДВ)}$ <p>де k – кількість замовлених однотипних послуг за одним об'єктом архітектури:</p> <ul style="list-style-type: none"> k = 1 для кількості від 1 до 5; k = 0,9 для кількості від 6 до 20; k = 0,8 для кількості від 21 до 50; k = 0,5 для кількості від 51; <p>$P_{\text{базова}}$ – індикативна вартість виконання робіт працівником, грн: середня заробітна плата з розрахунку на одного штатного працівника, зайнятого у промисловості України у</p>	<p>Визначення вартості послуг комерційного обліку (за одиницю):</p> $V_{\text{дод}} = k \times P_{\text{базова}} \times K_{\text{вр}} \times K_{\text{скл}}, \text{ грн (без ПДВ)}$ <p>де k – кількість замовлених однотипних послуг за одним об'єктом архітектури:</p> <ul style="list-style-type: none"> k = 1 для кількості від 1 до 5; k = 0,9 для кількості від 6 до 20; k = 0,8 для кількості від 21 до 50; k = 0,5 для кількості від 51; <p>$P_{\text{базова}}$ – індикативна вартість виконання робіт працівником, грн: середня заробітна плата з розрахунку на одного штатного працівника, зайнятого у промисловості України у погодинному</p>	<p>Послуга з технічної перевірки трифазного електронного лічильника потребує більше витрат робочого часу та кваліфікації працівників ніж перевірка однофазного лічильника. Коефіцієнт $K_{\text{скл}}$ для трифазного лічильника повинен бути більшим ніж у однофазного.</p>

<p>погодинному розмірі, що врахована при розрахунку ФОП у затверджених тарифах на послуги з розподілу електричної енергії;</p> <p>$K_{вр}$ – коефіцієнт виду робіт: позачергова технічна перевірка вузла обліку за ініціативою замовника – 1,5; розпломбування (пломбування) вузла обліку або його складових частин за ініціативою замовника – 1; введення в облік вузла обліку (пломбування та технічна перевірка вузла обліку або його складових частин) за ініціативою замовника – 2; параметризація багатофункціонального електронного лічильника за ініціативою замовника – 2;</p> <p>$K_{скл}$ – коефіцієнт складності виконання робіт: для робіт в електроустановках напругою до 1 кВ: <ul style="list-style-type: none"> - лічильник прямого включення – 2, - лічильник включений через вимірювальні трансформатори струму – 3; для робіт в електроустановках напругою більше 1 кВ – 4. <ul style="list-style-type: none"> для робіт з розпломбування (пломбування) вузла обліку не залежно від рівня напруги – 2. для робіт, що виконуються дистанційно або в підрозділі ОСР – 1; для робіт, що виконуються на місці встановлення багатофункціонального електронного лічильника – 2. </p>	<p>розмірі, що врахована при розрахунку ФОП у затверджених тарифах на послуги з розподілу електричної енергії;</p> <p>$K_{вр}$ – коефіцієнт виду робіт: позачергова технічна перевірка вузла обліку за ініціативою замовника – 1,5; розпломбування (пломбування) вузла обліку або його складових частин за ініціативою замовника – 1; введення в облік вузла обліку (пломбування та технічна перевірка вузла обліку або його складових частин) за ініціативою замовника – 2; параметризація багатофункціонального електронного лічильника за ініціативою замовника – 2;</p> <p>$K_{скл}$ – коефіцієнт складності виконання робіт: для робіт у вузлах обліку: <ul style="list-style-type: none"> - лічильник прямого включення однофазний – 2; - лічильник прямого включення трифазний – 2,5; - лічильник включений через вимірювальні трансформатори струму – 3; для робіт в електроустановках напругою більше 1 кВ – 4.</p>	
---	---	--

Голова Правління

Володимир ЧЕРНЯВСЬКИЙ

2000 -



тел.: (0342) 59 43 39
кол-центр: 0800 50 40 20
kaps@oe.if.ua
oe.if.ua

Приватне акціонерне товариство «Прикарпаттяобленерго»
Україна, 76014, м. Івано-Франківськ, вул. Індустріальна, 34

IBAN №UA023365030000026001300018152
в ТББВ 10008/0143 м. Івано-Франківська
Філії Івано-Франківське обласне управління АТ "Ощадбанк",
Код 00131564

№ 50017744/31 Дата 19.03.2026
На № _____ Дата _____

Голові Національної комісії,
що здійснює державне регулювання
у сферах енергетики та комунальних послуг
Юрію ВЛАСЕНКУ
вул. Сім'ї Бродських, 19
м. Київ
03057

Щодо проекту постанови НКРЕКП

Шановний Юрію Миколайовичу,

АТ «Прикарпаттяобленерго» надає пропозиції до проекту постанови НКРЕКП «Про затвердження Змін до Методики розрахунку плати за послуги комерційного обліку електричної енергії, що надаються оператором системи розподілу на території здійснення його ліцензованої діяльності» (зміни до постанови НКРЕКП від 09.07.2019 № 1381 «Про затвердження Методики розрахунку плати за послуги комерційного обліку електричної енергії, що надаються оператором системи розподілу на території здійснення його ліцензованої діяльності») за формою відповідно до Порядку проведення відкритого обговорення проєктів рішень НКРЕКП, затвердженого постановою НКРЕКП від 30.06.2017 року № 866.

Додаток: Додаток 1. Пропозиції до проекту постанови НКРЕКП - на 3 арк. в 1 прим.

З повагою

Валерій ЄВЧУК
Заступник Голови Правління

Виконавець
Віталій Прачук 0342-59-43-16

Пропозиції до проєкту постанови НКРЕКП «Про затвердження Методики розрахунку плати за послуги комерційного обліку електричної енергії, що надаються оператором системи розподілу на території здійснення його ліцензованої діяльності»

Пропонована редакція НКРЕКП	Пропозиції АТ «Прикарпаттяобленерго»	Обґрунтування
Постанова НКРЕКП від 09.07.2019 № 1381 «Про затвердження Методики розрахунку плати за послуги комерційного обліку електричної енергії, що надаються оператором системи розподілу на території здійснення його ліцензованої діяльності»		
п.3 таблиці Додатку Введення в облік вузла обліку (пломбування та технічна перевірка вузла обліку або його складових частин) Вартість послуги диференціюється за рівнем напруги: до 1 кВ: - лічильник прямого включення; - лічильник включений через вимірювальні трансформатори струму; вище 1 кВ.	п.3 таблиці Додатку Введення в облік вузла обліку (пломбування та технічна перевірка вузла обліку або його складових частин), виведення з експлуатації/обліку вузла обліку та його складових Вартість послуги диференціюється за рівнем напруги: до 1 кВ: - лічильник прямого включення; - лічильник включений через вимірювальні трансформатори струму; вище 1 кВ.	Відповідно до п.5.2.15 ККОЕЕ ОСР також надає послуги з виведення з експлуатації/обліку вузла обліку та його складових) на підставі заяви замовника.
п. 4 таблиці Додатку Параметризація багатофункціонального електронного лічильника Вартість послуги диференціюється за місцем її виконання: - дистанційно (за допомогою каналів зв'язку) або в підрозділі ОСР; - на місці встановлення багатофункціонального електронного лічильника (на об'єкті).	п. 4 таблиці Додатку Параметризація багатофункціонального електронного лічильника Вартість послуги диференціюється за місцем її виконання: - дистанційно (за допомогою каналів зв'язку) або в підрозділі ОСР; - на місці встановлення лічильника (на об'єкті)*. * Послуга враховує розпломбування/пломбування вузла обліку, у разі виконання робіт на місці встановлення лічильника (на об'єкті).	Враховуючи, що прилади обліку встановлені в ящиках, коробках для електролічильників (КДЕ) то при виконанні послуги з параметризації багатофункціонального електролічильника, необхідно зняти пломби для доступу до оптопорта приладу обліку. У таких випадках споживач має відшкодовувати витрати ОСР.

<p>Визначення вартості послуг комерційного обліку (за одиницю):</p> <p>$В_{\text{дод}} = k \times П_{\text{базова}} \times КВР \times К_{\text{скл, грн}} \text{ (без ПДВ)}$</p> <p>де k – кількість замовлених однотипних послуг за одним об'єктом архітектури:</p> <p>$k = 1$ для кількості від 1 до 5;</p> <p>$k = 0,9$ для кількості від 6 до 20;</p> <p>$k = 0,8$ для кількості від 21 до 50;</p> <p>$k = 0,5$ для кількості від 51;</p> <p>Пбазова – індикативна вартість виконання робіт працівником, грн: середня заробітна плата з розрахунку на одного штатного працівника, зайнятого у промисловості України у погодинному розмірі, що врахована при розрахунку ФОП у затверджених тарифах на послуги з розподілу електричної енергії;</p> <p>КВР – коефіцієнт виду робіт:</p> <p>позачергова технічна перевірка вузла обліку за ініціативою замовника – 1,5;</p> <p>розпломбування (пломбування) вузла обліку або його складових частин за ініціативою замовника – 1;</p> <p>введення в облік вузла обліку (пломбування та технічна перевірка вузла обліку або його складових частин) за ініціативою замовника – 2;</p> <p>параметризація багатофункціонального електронного лічильника за ініціативою замовника – 2;</p> <p>Кскл – коефіцієнт складності виконання робіт:</p> <p>для робіт в електроустановках напругою до 1 кВ:</p> <ul style="list-style-type: none"> - лічильник прямого включення – 2; - лічильник включений через вимірювальні трансформатори струму – 3; <p>для робіт в електроустановках напругою більше 1 кВ – 4;</p>			<p>Визначення вартості послуг комерційного обліку (за одиницю):</p> <p>$В_{\text{дод}} = k \times П_{\text{базова}} \times КВР \times К_{\text{скл, грн}} \text{ (без ПДВ)}$</p> <p>де k – кількість замовлених однотипних послуг за одним об'єктом архітектури:</p> <p>$k = 1$ для кількості від 1 до 5;</p> <p>$k = 0,9$ для кількості від 6 до 20;</p> <p>$k = 0,8$ для кількості від 21 до 50;</p> <p>$k = 0,5$ для кількості від 51;</p> <p>Пбазова – індикативна вартість виконання робіт працівником, грн: середня заробітна плата з розрахунку на одного штатного працівника, зайнятого у промисловості України у погодинному розмірі, що врахована при розрахунку ФОП у затверджених тарифах на послуги з розподілу електричної енергії;</p> <p>КВР – коефіцієнт виду робіт:</p> <p>позачергова технічна перевірка вузла обліку за ініціативою замовника – 3;</p> <p>розпломбування (пломбування) вузла обліку або його складових частин за ініціативою замовника – 3;</p> <p>введення в облік вузла обліку (пломбування та технічна перевірка вузла обліку або його складових частин) за ініціативою замовника – 3;</p> <p>виведення з експлуатації/обліку вузла обліку та його складових за ініціативою замовника – 2;</p> <p>параметризація багатофункціонального електронного лічильника за ініціативою замовника – 3;</p> <p>Кскл – коефіцієнт складності виконання робіт:</p> <p>для робіт у вузлах обліку:</p> <ul style="list-style-type: none"> - лічильник прямого включення однофазний – 2; - лічильник прямого включення трифазний – 3;
--	--	--	--

для робіт з розпломбування (пломбування) вузла обліку не залежно від рівня напруги – 2;
для робіт, що виконуються дистанційно або в підрозділі ОСР – 1;
для робіт, що виконуються на місці встановлення багатофункціонального електронного лічильника – 2.

для робіт в електроустановках напругою більше 1 кВ – 4;
для робіт з параметризації лічильника, що виконуються дистанційно – 1;
для робіт з параметризації лічильника, що виконуються в підрозділі ОСР – 2;
для робіт з параметризації лічильника, що виконуються на місці встановлення лічильника – 3.

