

ТОВАРИСТВО З ОБМЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ
«ДНІПРОВСЬКІ ЕНЕРГЕТИЧНІ ПОСЛУГИ»

вул. Січових Стрільців 4Д, м. Дніпро,
Дніпропетровська обл., 49001, Україна
тел.: (056) 770 11 55

Код ЄДРПОУ: 42082379

03 ЖОВ 2025

№

50017/DNEP

на №

від

Yasno

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

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

ТОВ «ДНІПРОВСЬКІ ЕНЕРГЕТИЧНІ ПОСЛУГИ» опрацювало проєкт, що має ознаки регуляторного акту, – постанови НКРЕКП «Про затвердження Змін до Правил роздрібного ринку електричної енергії», у зв'язку з чим направляємо свої зауваження та пропозиції.

Додаток: на 7 арк. в 1 прим.

Директор

Михайло КУКСЕНКО

Зауваження та пропозиції до проекту рішення НКРЕКП, що має ознаки регуляторного акту, – постанови НКРЕКП «Про затвердження Змін до Правил роздрібного ринку електричної енергії»

Чинна редакція	Редакція проекту рішення НКРЕКП	Зауваження та пропозиції до проекту рішення НКРЕКП	Обґрунтування
Правила роздрібного ринку електричної енергії, затверджені постановою НКРЕКП від 14.03.2018 № 312			
VII. Умови та порядок припинення та відновлення постачання електричної енергії споживачу			
<p>7.5. Припинення повністю або частково постачання електричної енергії споживачу здійснюється:</p> <p>...</p> <p>2) електропостачальником за умови попередження споживача не пізніше ніж за 10 робочих днів до дня відключення у разі:</p> <p>заборгованості з оплати за спожиту електричну енергію відповідно до умов договору з електропостачальником;</p> <p>...</p> <p>Для споживача, який у встановленому законодавством порядку визнаний банкрутом, припинення повністю або частково постачання електричної енергії у зв'язку з відповідною заборгованістю здійснюється без попередження у разі наявності відповідної від'ємної сальдо на особовому рахунку згідно з показаннями засобу обліку, крім випадків, коли такий споживач, щоо якого в</p>	<p>7.5. Припинення повністю або частково електроживлення електроустановок споживачу здійснюється:</p> <p>...</p> <p>2) електропостачальником за умови попередження споживача не пізніше ніж за 10 робочих днів до дня відключення у разі:</p> <p>заборгованості з оплати за спожиту електричну енергію відповідно до даних комерційного обліку;</p> <p>...</p> <p>Для споживача, який у встановленому законодавством порядку визнаний банкрутом, припинення повністю або частково постачання електричної енергії у зв'язку з відповідною заборгованістю здійснюється без попередження у разі наявності від'ємного сальдо на особовому рахунку згідно з показаннями засобу комерційного обліку, крім випадків, коли такий споживач, щоо якого в</p>	<p>7.5. Припинення повністю або частково електроживлення електроустановок споживачу здійснюється:</p> <p>...</p> <p>2) електропостачальником за умови попередження споживача не пізніше ніж за 10 робочих днів до дня відключення у разі:</p> <p>заборгованості з оплати за спожиту електричну енергію відповідно до даних комерційного обліку;</p> <p>...</p> <p>Для споживача, який у встановленому законодавством порядку визнаний банкрутом, припинення повністю або частково постачання електричної енергії у зв'язку з відповідною заборгованістю здійснюється без попередження у разі наявності від'ємного сальдо на особовому рахунку згідно з показаннями засобу комерційного обліку, крім випадків, коли такий споживач, щоо якого в</p>	<p>Запропоновані Регулятором зміни перекладають на електропостачальника відповідальність за неналежне або несвоєчасне виконання іншими суб'єктами ринку електроенергії власних обов'язків:</p> <p>1. Так, за умови належного здійснення ОСР планових контрольних оглядів засобів обліку, а також щомісячного зняття та передачі показів/звітів про спожиту електричну енергію споживачами, взагалі відсутня будь-яка необхідність визначення обсягів споживання не на підставі фактичних даних.</p> <p>Крім цього, зміни, ініційовані Регулятором фактично стимулюють споживачів не надавати можливості ОСР проводити контрольний огляд, що також гарантує відсутність реальних наслідків такої поведінки. Тобто виконання обов'язків споживачем нічим не стимулюється. При цьому для інших учасників ринку ОСР, ОСП, постачальника, визначені розрахунковим шляхом покази є комерційними і обов'язковими згідно з Кодексом комерційного обліку. Тобто дане</p>

<p>установленому порядку вживаються заходи для запобігання банкрутству, здійснює своєчасний розрахунок поточної плати за спожиту електричну енергію, а погашення його заборгованості включено до заходів щодо забезпечення вимог кредиторів.</p>	<p>установленому порядку вживаються заходи для запобігання банкрутству, здійснює своєчасний розрахунок поточної плати за спожиту електричну енергію, а погашення його заборгованості включено до заходів щодо забезпечення вимог кредиторів.</p>	<p>заходи для запобігання банкрутству, здійснює своєчасний розрахунок поточної плати за спожиту електричну енергію, а погашення його заборгованості включено до заходів щодо забезпечення вимог кредиторів.</p>	<p>положення є надмірним та обтяжливим для постачальників електроенергії.</p>
<p>Абзац відсутній</p>	<p>Електропостачальник/оператор системи має право ініціювати припинення (відключення) електроживлення електроустановок споживача з підстав наявності заборгованості 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 (крім випадку використання споживачем електричної енергії без улаштування вузла обліку, передбаченого цими Правилами, або у разі тимчасового порушення роботи вузла обліку не з вини споживача).</p> <p>...</p>	<p>Електропостачальник/оператор системи має право ініціювати припинення (відключення) електроживлення електроустановок споживача з підстав наявності заборгованості 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 (крім випадку використання споживачем електричної енергії без улаштування вузла обліку, передбаченого цими Правилами, або у разі тимчасового порушення роботи вузла обліку не з вини споживача).</p> <p>...</p>	<p>2. Впровадження даної норми ускладнить й процес стягнення заборгованості з боржників. Оскільки правильність визначення обсягу за середньодобовим споживанням, ставиться під сумнів, то як довести яким був фактичний обсяг споживання у кожному з періодів, якщо, наприклад, впродовж 3-х місяців споживач не надавав звіту і не було контрольних оглядів? Як довести правильність нарахування послуг з розподілу та постачання електричної енергії, якщо в цих періодах була різна ціна?</p> <p>3. А що буде у випадку, якщо засіб обліку не працює з вини споживача? Таких споживачів взагалі відключати не можна чи обсяг має бути рівним 0?</p> <p>3 метою усунення дискримінаційності положень діючого законодавства, згідно з яким оціночні обсяги є обов'язковими при здійсненні розрахунків між учасниками ринку ОСП, ОСР та постачальниками пропонуємо синхронізувати норми Правил з іншими нормативними актами, що регулюють відповідні відносини. Зокрема;</p> <p>- абзац 6 п.2.3.12 Правил;- абзац 3 п.7.3. Правил;</p> <p>- абзац 4 п. 8.2.3. Правил;</p> <p>- абзац 2 п.3.5. та абзац 9 п.3.3. Типового договору споживача про надання послуг з розподілу (передачі) електричної енергії;</p>

			<p>- п.8.6.5 ККО у разі неотримання оператором системи або ППКО (у ролі ОЗД) від споживача фактичних показів лічильника(ів) до кінця третього календарного дня місяця, що настає за розрахунковим, та за умови, що з технічних причин покази не отримані за допомогою засобів дистанційної передачі даних, оціночні покази лічильника на початок першої доби цього календарного місяця визначаються оператором системи або ППКО (у ролі ОЗД) шляхом додавання до останнього отриманого ними фактичного показу лічильника величини добутку середньодобового споживання на кількість днів (діб) між датою останнього зчитування фактичних показів та першим числом цього календарного місяця.</p>
<p>7.12. Відновлення електроживлення електроустановок споживача, яких було припинено з підстав, зазначених у пунктах 7.5 та/або 7.6 цього розділу, здійснюється оператором системи у порядку, визначеному Кодексом системи передачі та Кодексом систем розподілу, протягом 3 робочих днів у містах та 5 робочих днів у сільській місцевості:</p> <p>після усунення споживачем обставин, що стали підставою для припинення (відключення) його електроживлення за ініціативою оператора системи, та оплати споживачем вартості послуги (робіт) з відновлення (підключення) електроживлення</p>	<p>7.12. Відновлення (підключення) електроустановок споживача, яких було припинено (відключено) з підстав, зазначених у пунктах 7.5 та/або 7.6 цього розділу, здійснюється оператором системи у порядку, визначеному Кодексом системи передачі та Кодексом систем розподілу, протягом 3 робочих днів у містах та 5 робочих днів у сільській місцевості:</p> <p>після усунення споживачем обставин, що стали підставою для припинення (відключення) його електроживлення за ініціативою оператора системи, та оплати споживачем вартості послуги (робіт) з відновлення (підключення) електроживлення</p>	<p>7.12. Відновлення електроустановок споживача, яких було припинено з підстав, зазначених у пунктах 7.5 та/або 7.6 цього розділу, здійснюється оператором системи у порядку, визначеному Кодексом системи передачі та Кодексом систем розподілу, протягом 3 робочих днів у містах та 5 робочих днів у сільській місцевості</p> <p>після усунення споживачем обставин, що стали підставою для припинення (відключення) його електроживлення за ініціативою оператора системи, та оплати споживачем вартості послуги (робіт) з відновлення (підключення) електроустановок</p>	<p>7.12. Відновлення електроустановок споживача, яких було припинено з підстав, зазначених у пунктах 7.5 та/або 7.6 цього розділу, здійснюється оператором системи у порядку, визначеному Кодексом системи передачі та Кодексом систем розподілу, протягом 3 робочих днів у містах та 5 робочих днів у сільській місцевості між датою останнього зчитування фактичних показів та першим числом цього календарного місяця.</p>

<p>оператора системи в день отримання такої інформації.</p> <p>Витрати оператора системи на здійснення робіт з припинення та відновлення електроживлення електроустановки споживача (повторне підключення електроустановки) покриваються за рахунок коштів ініціатора здійснення цих робіт, які відшкодовуються йому споживачем (крім випадків, визначених цим пунктом), якщо припинення постачання (розподілу або передачі) електричної енергії споживачу здійснювалося у встановленому цими Правилами порядку.</p>	<p>електроустановок споживача після припинення їх електроживлення (відключення) з ініціативи оператора системи. Рахунок на оплату вартості робіт з відновлення (підключення) електроживлення надається оператором системи споживачу протягом одного робочого дня з дня отримання від споживача заяви про відновлення (підключення) електроживлення його електроустановок у зв'язку з усуненням підстав припинення (відключення) електроживлення його електроустановок;</p> <p>за заявою електропостачальника оператору системи через центральну інформаційно-комунікаційну платформу Датахаб про відновлення (підключення) електроживлення електроустановок споживача (припинення (відключення) яких здійснювалося за заявою електропостачальника), яка подається протягом одного робочого дня після усунення споживачем обставин, що стали підставою для припинення (відключення) електроживлення його електроустановок за ініціативою споживачем вартості послуг (робіт) з відновлення (підключення) електроустановок, та оплати (робіт) з відновлення (підключення) електроживлення його електроустановок. Рахунок на оплату вартості робіт з відновлення (підключення)</p>	<p>споживача після припинення (відключення) їх електроживлення з ініціативи оператора системи. Рахунок на оплату вартості робіт з відновлення (підключення) електроживлення надається оператором системи споживачу протягом одного робочого дня з дня отримання від споживача заяви про відновлення (підключення) його електроживлення його електроустановок у зв'язку з усуненням підстав припинення (відключення) електроживлення його електроустановок;</p> <p>за заявою електропостачальника оператору системи через центральну інформаційно-комунікаційну платформу Датахаб про відновлення (підключення) електроживлення електроустановок споживача (припинення (відключення) яких здійснювалося за заявою електропостачальника), яка подається протягом одного робочого дня після усунення споживачем обставин, що стали підставою для припинення (відключення) електроживлення його електроустановок за ініціативою споживачем вартості послуг (робіт) з відновлення (підключення) електроживлення його електроустановок, які включають вартість робіт з припинення (відключення) електроживлення. Рахунок на оплату вартості робіт з відновлення (підключення) та</p>	<p>Запропоновані зміни до п. 7.12 спрямовані на врегулювання механізму компенсації витрат електропостачальника, пов'язаних із</p>
--	--	--	---

	<p>надається електропостачальником споживачу протягом одного робочого дня з дня отримання від споживача заяви про відновлення (підключення) електроживлення його електроустановок у зв'язку з усуненням підстав припинення (відключення) електроживлення його електроустановок. Кошти, сплачені споживачем на рахунок електропостачальника за послуги (робіт) з відновлення (підключення) електроустановок, перераховуються електропостачальником на рахунок оператора системи.</p>	<p>компенсацію вартості послуг з припинення (відключення) електропостачальником споживачу протягом одного робочого дня з дня отримання від споживача заяви про відновлення (підключення) електроживлення його електроустановок у зв'язку з усуненням підстав припинення (відключення) електроживлення його електроустановок. Кошти, сплачені споживачем на рахунок електропостачальника за послуги (робіт) з відновлення (підключення) електроживлення електроустановок, перераховуються електропостачальником на рахунок оператора системи.</p>	<p>виконанням робіт з припинення (відключення) електроживлення електроустановок споживача. У новій редакції Правил роздрібного ринку електричної енергії відсутнє пряме положення, яке б передбачало включення вартості таких робіт до рахунку за відновлення (підключення), що створює фінансові ризики для електропостачальника та значно ускладнює процес стягнення заборгованості.</p> <p>З метою урегулювання відповідальності сторін. У випадках, коли оператор системи не виконує вимогу електропостачальника щодо припинення електроживлення, виникає правова невизначеність щодо того, хто є ініціатором припинення. Доданий абзац чітко визначає, що в такій ситуації ініціатором стає оператор системи, що дозволяє уникнути спорів між сторонами.</p>
<p>Відновлення електроживлення електроустановок, (підключення)</p>		<p>У разі нездійснення оператором системи припинення (відключення) електроживлення електроустановок споживача згідно з вимогою електропостачальника про відключення у дату, зазначену у вимозі ініціатором припинення (відключення) стає оператор системи. Рахунок на оплату вартості робіт з такого відключення та відновлення (підключення) електроживлення надається оператором системи споживачу протягом одного робочого дня з дня отримання від споживача заяви про відновлення (підключення) електроживлення.</p>	

<p>У разі припинення електроживлення побутовому споживачу через заборгованість з оплати за спожиту електричну енергію побутовим споживачем не відшкодовуються витрати з припинення та відновлення електроживлення цих робіт у таких випадках:</p> <p>станом на момент оформлення попередження розмір заборгованості побутового споживача з оплати за спожиту електричну енергію менший ніж розмір половини прожиткового мінімуму для працездатних осіб;</p> <p>побутовим споживачем протягом двох розрахункових періодів, що передують дню відключення,</p>	<p>електроживлення яких було припинено (відключено) за заявою споживача, здійснюється оператором системи за заявою споживача протягом 5 робочих днів з дати оплати споживачем оператору системи за послуги (роботи) з відновлення (підключення) електроживлення електроустановок за заявою споживача. Рахунок на оплату вартості робіт з відновлення (підключення) електроживлення надається оператором системи споживачу протягом одного робочого дня з дня отримання від споживача заяви про відновлення (підключення) електроживлення його електроустановок.</p> <p>У разі припинення електроживлення побутовому споживачу через заборгованість з оплати за спожиту електричну енергію побутовим споживачем не відшкодовуються витрати з припинення та відновлення електроживлення ініціатору цих робіт у таких випадках:</p> <p>станом на момент оформлення попередження розмір заборгованості побутового споживача з оплати за спожиту електричну енергію менший ніж розмір половини прожиткового мінімуму для працездатних осіб;</p> <p>побутовим споживачем протягом двох розрахункових періодів, що передують дню відключення,</p>	<p>споживача, здійснюється оператором системи за заявою споживача протягом 5 робочих днів з дати оплати споживачем оператору системи за послуги (роботи) з відновлення (підключення) електроживлення електроустановок за заявою споживача. Рахунок на оплату вартості робіт з відновлення (підключення) електроживлення надається оператором системи споживачу протягом одного робочого дня з дня отримання від споживача заяви про відновлення (підключення) електроживлення його електроустановок.</p> <p>У разі припинення електроживлення побутовому споживачу через заборгованість з оплати за спожиту електричну енергію побутовим споживачем не відшкодовуються витрати з припинення та відновлення електроживлення ініціатору цих робіт у таких випадках:</p> <p>станом на момент оформлення попередження розмір заборгованості побутового споживача з оплати за спожиту електричну енергію менший ніж розмір половини прожиткового мінімуму для працездатних осіб;</p> <p>побутовим споживачем протягом двох розрахункових періодів, що передують дню відключення,</p>
---	--	---

здійснено повну оплату спожитої електричної енергії.	здійснено повну оплату спожитої електричної енергії.	здійснено повну оплату спожитої електричної енергії.
<p>7.13. Оператор системи протягом одного робочого дня після виконання або відновлення електроживлення електроустановок споживача повідомляє електропостачальника та адміністратора комерційного обліку про виконання таких робіт.</p> <p>Відновлення — електроживлення електроустановки, яка була відключена за заявою її власника, здійснюється за заявою власника цієї електроустановки протягом 5 робочих днів після оплати власником цієї електроустановки оператору електричної енергії.</p>	<p>7.14. Оператор системи протягом одного робочого дня після виконання або відновлення виконання робіт з припинення або відновлення електроживлення електроустановок споживача повідомляє електропостачальника та адміністратора комерційного обліку про виконання таких робіт.</p> <p>Виключити</p>	<p>7.14. При видачі (формуванні) рахунку на припинення електропостачання (відключення) оператор системи одразу вказує вартість робіт з відновлення електропостачання (підключення).</p> <p>Оператор системи протягом одного робочого дня після виконання робіт з припинення або відновлення електроживлення електроустановок споживача повідомляє електропостачальника споживача та адміністратора комерційного обліку про виконання таких робіт.</p>
		<p>У новій редакції пункту 7.14 передбачено лише факт повідомлення про виконання робіт, без деталізації їх характеру та вартості. Це створює ризики неповного інформування сторін, ускладнює формування рахунків, а також може призводити до неузгодженості у фінансових розрахунках між учасниками ринку.</p> <p>Доповнення пункту положенням про зазначення вартості виконання робіт відповідно до затверджених розрахунків, розміщених на офіційному вебсайті оператора системи, дозволяє:</p> <ul style="list-style-type: none"> - забезпечити єдину інформаційну базу для формування рахунків; - підвищити контрольованість витрат на стороні споживача та електропостачальника; - спростити аудит та перевірку обґрунтованості вартості послуг; - зменшити кількість спірних ситуацій щодо фінансових зобов'язань.

Директор

Михайло КУКСЕНКО



ЕНЕРА СУМИ
енергетична компанія

ТОВ "ЕНЕРА СУМИ" 40004, м. Суми, вул. Ремісничка, 35
Тел/факс: (0542) 660-979
E-mail: info@sm.enera.ua
sm.enera.ua

УКРАЇНА
ТОВАРИСТВО З ОБМЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ
"ЕНЕРА СУМИ"
код 41884537
вул. Ремісничка, 35,
м. Суми, 40004
№ 01/Е-9/243
" 30 09 2025 р.

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

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

Щодо надання пропозицій
до проекту постанови НКРЕКП
"Про внесення Змін до ПРРЕЕ"

Шановний Юрію Миколайовичу!

Товариство з обмеженою відповідальністю "ЕНЕРА СУМИ" (далі - ТОВ "ЕНЕРА СУМИ") висловлює Вам щиру повагу та опрацювавши проект постанови "Про внесення Змін до Правил роздрібного ринку електричної енергії", надає свої пропозиції, просить розглянути їх та врахувати в подальшій роботі.

Заздалегідь вдячні.

Додаток: Пропозиції ТОВ "ЕНЕРА СУМИ" до проекту постанови "Про внесення Змін до Правил роздрібного ринку електричної енергії" на 3 арк. в 1 прим.

З повагою

Ірина ЛОШАК
Директор

Виконавець:
ЦРС, Сергій Цибульняк
(0542) 660-979 (623)

IBAN UA753204780000026008924889000 в АБ "УКРГАЗБАНК", код ЄДРПОУ 41884537

Пропозиції ТОВ "ЕНЕРА СУМИ" до проекту рішення НКРЕКП, що має ознаки регуляторного акта, - постанови НКРЕКП "Про затвердження Змін до Правил роздрібного ринку електричної енергії."

Редакція рішення НКРЕКП	Зауваження та пропозиції до проекту рішення НКРЕКП	Обґрунтування
<p>7.5. Припинення повністю або частково електроживлення електроустановок споживачу здійснюється:</p> <p>...</p> <p>Для споживача, який у встановленому законодавством порядку визнаний банкрутом, припинення повністю або частково постачання електричної енергії у зв'язку з відповідною заборгованістю здійснюється без попередження у разі наявності від'ємного сальдо на особовому рахунку згідно з показаннями засобу комерційного обліку, крім випадків, коли такий споживач, щодо якого в установленому порядку вживаються заходи для запобігання банкрутству, здійснює своєчасний розрахунок поточної плати за спожиту електричну енергію, а погашення його заборгованості включено до заходів щодо забезпечення вимог кредиторів.</p> <p>Електропостачальник/оператор системи має право ініціювати припинення (відключення) електроживлення електроустановок споживача з підстав наявності заборгованості за надані послуги з розподілу (передачі) електричної</p>	<p>7.5. Припинення повністю або частково електроживлення електроустановок споживачу здійснюється:</p> <p>...</p> <p>Для споживача, який у встановленому законодавством порядку визнаний банкрутом, припинення повністю або частково постачання електричної енергії у зв'язку з відповідною заборгованістю здійснюється без попередження у разі наявності від'ємного сальдо на особовому рахунку згідно з показаннями засобу комерційного обліку, крім випадків, коли такий споживач, щодо якого в установленому порядку вживаються заходи для запобігання банкрутству, здійснює своєчасний розрахунок поточної плати за спожиту електричну енергію, а погашення його заборгованості включено до заходів щодо забезпечення вимог кредиторів.</p> <p>Електропостачальник/оператор системи має право ініціювати припинення (відключення) електроживлення електроустановок споживача з підстав наявності заборгованості 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</p>	

<p>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 (крім випадку використання споживачем електричної енергії без улаштування вузла обліку, передбаченого цими Правилами, або у разі тимчасового порушення роботи вузла обліку не з вини споживача).</p> <p>...</p>	<p>договору з електропостачальником за умови, якщо відповідна заборгованість визначена на підставі фактичних показів засобів вимірювальної техніки (крім випадку використання споживачем електричної енергії без улаштування вузла обліку, передбаченого цими Правилами, або у разі тимчасового порушення роботи вузла обліку не з вини споживача).</p> <p>...</p>	<p>ККО чітко регламентує визначення обсягів спожитої електричної енергії у разі не можливості отримання ОСП фактичних даних з приладів обліку. Тому, можливість ініціювання відключення лише на підставі фактичних показів засобів вимірювальної техніки призведе лише до збільшення дебіторської заборгованості. У споживача зникає стимул передавати покази, оскільки його у такому разі не відключають.</p>
<p>7.12. Відновлення (підключення) електроживлення електроустановок споживача, електроживлення яких було припинено (відключено) з підстав, зазначених у пунктах 7.5 та/або 7.6 цього розділу, здійснюється оператором системи у порядку, визначеному Кодексом системи передачі та Кодексом систем розподілу, протягом 3 робочих днів у містах та 5 робочих днів у сільській місцевості:</p> <p>після усунення споживачем обставин, що стали підставою для припинення (відключення) електроживлення його електроустановок за ініціативою оператора системи, та оплати споживачем вартості послуги (робіт) з відновлення (підключення)</p>	<p>7.12. Відновлення (підключення) електроживлення електроустановок споживача, електроживлення яких було припинено (відключено) з підстав, зазначених у пунктах 7.5 та/або 7.6 цього розділу, здійснюється оператором системи у порядку, визначеному Кодексом системи передачі та Кодексом систем розподілу, протягом 3 робочих днів у містах та 5 робочих днів у сільській місцевості:</p> <p>після усунення споживачем обставин, що стали підставою для припинення (відключення) електроживлення його електроустановок за ініціативою оператора системи, та оплати споживачем вартості послуги (робіт) з відновлення (підключення) електроживлення електроустановок споживача після припинення (відключення) їх</p>	

<p>електроживлення електроустановок споживача після припинення (відключення) їх електроживлення з ініціативи оператора системи. Рахунок на оплату вартості робіт з відновлення (підключення) електроживлення надається оператором системи споживачу протягом одного робочого дня з дня отримання від споживача заяви про відновлення (підключення) електроживлення його електроустановок у зв'язку з усуненням підстав припинення (відключення) електроживлення його електроустановок;</p> <p>за заявою електропостачальника оператору системи через центральну інформаційно-комунікаційну платформу Датахаб про відновлення (підключення) електроживлення електроустановок споживача (припинення (відключення) яких здійснювалося за заявою електропостачальника), яка подається протягом одного робочого дня після усунення споживачем обставин, що стали підставою для припинення (відключення) електроживлення його електроустановок за ініціативою електропостачальника, та оплати споживачем вартості послуг (робіт) з відновлення (підключення) електроживлення його електроустановок. Рахунок на оплату вартості робіт з відновлення (підключення) електроживлення його електроустановок надається</p>	<p>електроживлення з ініціативи оператора системи. Рахунок на оплату вартості робіт з відновлення (підключення) електроживлення надається оператором системи споживачу протягом одного робочого дня з дня отримання від споживача заяви про відновлення (підключення) електроживлення його електроустановок у зв'язку з усуненням підстав припинення (відключення) електроживлення його електроустановок; за заявою електропостачальника оператору системи через центральну інформаційно-комунікаційну платформу Датахаб про відновлення (підключення) електроживлення електроустановок споживача (припинення (відключення) яких здійснювалося за заявою електропостачальника), яка подається протягом одного робочого дня після усунення споживачем обставин, що стали підставою для припинення (відключення) електроживлення його електроустановок за ініціативою електропостачальника, та оплати споживачем вартості послуг (робіт) з відновлення (підключення) електроживлення його електроустановок. Рахунок на оплату вартості робіт з відновлення (підключення) надається електропостачальником споживачу протягом одного робочого дня з дня отримання від споживача заяви про відновлення (підключення) електроживлення його електроустановок у зв'язку з усуненням підстав припинення (відключення) електроживлення його</p>	
--	---	--

<p>електропостачальником споживачу протягом одного робочого дня з дня отримання від споживача заяви про відновлення (підключення) електроживлення його електроустановок у зв'язку з усуненням підстав припинення (відключення) електроживлення його електроустановок. Кошти, сплачені споживачем на рахунок електропостачальника за послуги (робіт) з відновлення (підключення) електроживлення електроустановок, перераховуються електропостачальником на рахунок оператора системи.</p> <p>Відновлення (підключення) електроживлення електроустановок, електроживлення яких було припинено (відключено) за заявою споживача, здійснюється оператором системи за заявою споживача протягом 5 робочих днів з дати оплати споживачем оператору системи за послуги (роботи) з відновлення (підключення) електроживлення електроустановок за заявою споживача. Рахунок на оплату вартості робіт з відновлення (підключення) електроживлення надається оператором системи споживачу протягом одного робочого дня з дня отримання від споживача заяви про відновлення (підключення) електроживлення його електроустановок.</p>	<p>електроустановок. Кошти, сплачені споживачем на рахунок електропостачальника за послуги (робіт) з відновлення (підключення) електроживлення електроустановок, перераховуються електропостачальником на рахунок оператора системи.</p> <p>Відновлення (підключення) електроживлення електроустановок, електроживлення яких було припинено (відключено) за заявою споживача, здійснюється оператором системи за заявою споживача протягом 5 робочих днів з дати оплати споживачем оператору системи за послуги (роботи) з відновлення (підключення) електроживлення електроустановок за заявою споживача. Рахунок на оплату вартості робіт з відновлення (підключення) електроживлення надається оператором системи споживачу протягом одного робочого дня з дня отримання від споживача заяви про відновлення (підключення) електроживлення його електроустановок.</p> <p>У разі припинення електроживлення побутовому споживачу через заборгованість з оплати за спожиту електричну енергію побутовим споживачем не відшкодовуються витрати з припинення та відновлення електроживлення ініціатору цих робіт у таких випадках:</p> <p>станом на момент оформлення попередження розмір заборгованості побутового споживача з оплати за спожиту електричну енергію менший ніж розмір</p>	
---	---	--

<p>У разі припинення електроживлення побутовому споживачу через заборгованість з оплати за спожиту електричну енергію побутовим споживачем не відшкодовуються витрати з припинення та відновлення електроживлення ініціатору цих робіт у таких випадках:</p> <p>станом на момент оформлення попередження розмір заборгованості побутового споживача з оплати за спожиту електричну енергію менший ніж розмір половини прожиткового мінімуму для працездатних осіб;</p> <p>побутовим споживачем протягом двох розрахункових періодів, що передують дню відключення, здійснено повну оплату спожитої електричної енергії.</p>	<p>половини прожиткового мінімуму для працездатних осіб;</p> <p>побутовим споживачем протягом двох розрахункових періодів, що передують дню відключення, здійснено повну оплату спожитої електричної енергії.</p>	<p>Норма останнього абзацу п.7.12 щодо не відшкодування витрат за відключення/підключення споживачем є такою, що не працює. У разі, якщо споживач протягом двох розрахункових періодів до дня відключення здійснить повну оплату спожитої електричної енергії, то постачальник відмінить дане відключення і ОСР не буде нести витрати за виконання робіт з відключення/підключення.</p>
---	--	---

Директор ТОВ "ЕНЕРА СУМИ"

Ірина ЛОШАК

10008 м. Житомир, вул. Косенка Віктора, 32/8
телефон: (0412) 40-20-50
факс: (0412) 40-20-44
E-mail: kanc@co.ztoe.com.ua
р/р UA553116470000026001300202876
філія-Житомирське обласне управління
АТ «Ощадбанк», МФО 311647
Ідентифікаційний код 22048622



АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО "ЖИТОМИРОБЛЕНЕРГО"

03.10.2025 року №05/ *33032*

на № _____ від _____

Щодо надання пропозицій до
проекту постанови

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

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

За результатами розгляду схваленого проекту постанови, що має ознаки регуляторного акта, - Зміни до Правил роздрібного ринку електричної енергії, надаємо пропозиції та зауваження, що наведені у таблиці, яка надається до листа.

До листа додається:

1. Зведена таблиця пропозицій та зауважень до проекту постанови, що має ознаки регуляторного акта, - Зміни до Правил роздрібного ринку електричної енергії.

З повагою,
Директор фінансовий

Тамара БАБАК

Зауваження та пропозиції до проекту постанови, що має ознаки регуляторного акта, - Зміни до Правил роздрібного ринку електричної енергії:

№	Редакція проекту рішення НКРЕКП	Зауваження та пропозиції до проекту рішення НКРЕКП	Обґрунтування
1	<p>Додаток 20 до Правил роздрібного ринку електричної енергії</p> <p>Визначення вартості послуг (робіт) з припинення (відключення) /відновлення (підключення) електроживлення електроустановок споживача</p> <p>Графа «Механізм визначення вартості послуг (робіт)»</p> <p>Вартість послуги (роботи) диференціюється за рівнем напруги та способом виконання робіт:</p> <p>1) дистанційно;</p> <p>2) в електроустановках напругою до 1 кВ (в електролічильнику/на комутаційному апараті та у ТП/РП/ЛЕП/ЗБ (кабельна збірка));</p> <p>3) в електроустановках напругою вище 1 кВ (ТП/РП/ЛЕП/ПС).</p> <p>Вартість послуг (робіт) з припинення (відключення)/відновлення (підключення) електроживлення електроустановок споживача визначається за формулою:</p> $V_{\text{дол}} = k \times n \times P_{\text{базова}} \times K_{\text{ВР}} \times K_{\text{скл}}, \text{ грн}$	<p>Додаток 20 до Правил роздрібного ринку електричної енергії</p> <p>Визначення вартості послуг (робіт) з припинення (відключення) /відновлення (підключення) електроживлення електроустановок споживача</p> <p>Графа «Механізм визначення вартості послуг (робіт)»</p> <p>Вартість послуги (роботи) диференціюється за рівнем напруги та способом виконання робіт:</p> <p>1) дистанційно;</p> <p>2) в електроустановках напругою до 1 кВ (в електролічильнику/на комутаційному апараті та у ТП/РП/ЛЕП/ЗБ (кабельна збірка));</p> <p>3) в електроустановках напругою вище 1 кВ (ТП/РП/ЛЕП/ПС).</p> <p>Вартість послуг (робіт) з припинення (відключення)/відновлення (підключення) електроживлення електроустановок споживача визначається за формулою:</p> $V_{\text{дол}} = (k \times n \times P_{\text{базова}} \times K_{\text{ВР}} \times K_{\text{скл}}) + \text{€СВ} + 3\text{ВВ}, \text{ грн}$	<p>У запропонованій редакції визначення вартості послуг (робіт) з припинення (відключення) /відновлення (підключення) електроживлення електроустановок споживача запропоновано заробітну плату виконавців робіт визначати на рівні мінімальної заробітної плати у погодинному розмірі.</p> <p>Проте фактичними виконавцями послуг (робіт) з припинення (відключення) /відновлення (підключення) електроживлення електроустановок споживача, згідно з СОУ-Н ЕЕ 05.840:2007 «Норми часу на ремонт і технічне обслуговування електричних мереж. Енергетичний нагляд та енергозбутова діяльність. Метрологія. Том 11» є працівники (електромонтери) з кваліфікацією не нижче 3 розряду. Згідно із зазначеним нормативним документом, до складу бригади виконавців входять електромонтери 3 та 4 розрядів. Наприклад, роботи за шифрами 181201, 010501 виконують електромонтери 3 р. та 4 р. і т.д.</p> <p>З огляду на вказане, АТ «ЖИТОМИРОБЛЕНЕРГО» пропонує визначати показник Пбазова на рівні погодинної тарифної ставки виконавця робіт, що відповідає погодинній тарифній ставці, як мінімум, електромонтера 3 розряду підприємства-надавача послуг.</p> <p>Пунктом 2.3. Методики розрахунку вартості робіт з підключення електроустановок споживачів до електричних мереж ліцензіата та інших додаткових робіт і послуг, пов'язаних із ліцензованою діяльністю, затвердженій Постановою НКРЕКП від 29.12.2017 року №1618 (далі – Методика), передбачено:</p> <p><i>«2.3. Вартість виконання окремих додаткових робіт (послуг) включає прями витрати на оплату праці, загальновиrobничі витрати та норму прибутку. Розрахунок вартості виконання</i></p>

	<p>де k – кількість замовлених 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>n – кількість наданих однотипних послуг:</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 заборгованістю перед електропостачальником;</p> <p>П_{базова} – індикативна вартість виконання робіт працівником (показник мінімальної заробітної плати у погодинному розмірі), гривень;</p>	<p>де k – кількість замовлених 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>n – кількість наданих однотипних послуг:</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 заборгованістю перед електропостачальником;</p> <p>П_{базова} – заробітна плата виконавця робіт, грн (показник погодинної тарифної ставки виконавця робіт, що відповідає погодинній тарифній ставці електромонтера 3 розряду підприємства-надавача послуг);</p> <p>ЄСВ – єдиний соціальний внесок по ставці 22% від заробітної плати виконавця робіт (погодинної тарифної ставки електромонтера 3 розряду підприємства-надавача послуг), грн.;</p>	<p>окремих додаткових робіт і послуг здійснюється з урахуванням такого:</p> <p>1) до складу прямих витрат на оплату праці працівників включаються витрати на оплату праці, визначені виходячи з норм витрат робочого часу на виконання визначеної номенклатури робіт та основної і додаткової заробітної плати відповідної категорії працівників. Нарахування єдиного внеску на соціальне страхування визначається згідно з чинним законодавством;</p> <p>2) відсоток загальноновиробничих витрат (відношення загальноновиробничих витрат з розподілу або передачі електричної енергії до прямих витрат на оплату праці з розподілу або передачі електричної енергії) враховується на рівні розрахунку компанії, але не більше 95%. Сума загальноновиробничих витрат визначається як добуток прямих витрат на оплату праці (без урахування єдиного внеску на соціальне страхування) та відсотка загальноновиробничих витрат;».</p> <p>Виконуючи вищезазначене, з метою відшкодування надавачам послуг (робіт) з припинення (відключення) /відновлення (підключення) електроживлення електроустановок споживача обґрунтованих витрат, які згідно із МСФЗ 15 «Дохід від договорів з клієнтами» формують повну собівартість наданих послуг, до вартості таких послуг обов'язково повинні бути включені у тому числі відрахування на соціальні заходи (єдиний соціальний внесок по ставці 22% від заробітної плати виконавця робіт - погодинної тарифної ставки електромонтера 3 розряду підприємства-надавача послуг) та загальноновиробничі витрати.</p> <p>При цьому загальноновиробничі витрати пропонуємо визначати згідно з підходами Методики, зазначеними у підпункті 2 пункту 2.3 - відсоток загальноновиробничих витрат з розподілу</p>
--	---	---	---

		<p>ЗВВ – загальноновиробничі витрати на рівні розрахунку підприємства-надавача послуг, але не більше 95%. Сума загальноновиробничих витрат визначається як добуток прямих витрат на оплату праці (без урахування єдиного внеску на соціальне страхування) та відсотка загальноновиробничих витрат;</p> <p>$K_{ВР}$ – коефіцієнт виду робіт (приймається рівним 2); $K_{скл}$ – коефіцієнт складності виконання робіт, який становить: 1 для робіт, що виконуються дистанційно; 2 для робіт в електроустановках напругою до 1 кВ в електролічильнику/на комутаційному апараті; 4 для робіт в електроустановках напругою до 1 кВ у ТП/РП/ЛЕП/ЗБ (кабельна збірка); 7 для робіт в електроустановках напругою вище 1 кВ.</p>	<p>ЗВВ – загальноновиробничі витрати на рівні розрахунку підприємства-надавача послуг, але не більше 95%. Сума загальноновиробничих витрат визначається як добуток прямих витрат на оплату праці (без урахування єдиного внеску на соціальне страхування) та відсотка загальноновиробничих витрат;</p> <p>$K_{ВР}$ – коефіцієнт виду робіт (приймається рівним 2); $K_{скл}$ – коефіцієнт складності виконання робіт, який становить: 1 для робіт, що виконуються дистанційно; 2 для робіт в електроустановках напругою до 1 кВ в електролічильнику/на комутаційному апараті; 4 для робіт в електроустановках напругою до 1 кВ у ТП/РП/ЛЕП/ЗБ (кабельна збірка); 7 для робіт в електроустановках напругою вище 1 кВ.</p>	<p>враховується у вартість додаткових робіт на рівні розрахунку компанії, але не більше 95%.</p> <p>Невключення вищезазначених витрат до розрахунку вартості послуг (робіт) з припинення (відключення) /відновлення (підключення) електроживлення електроустановок споживача призведе до невідповідності між фактичними витратами ОСР на виконання таких послуг та затверджені вартості таких послуг. Як наслідок, неможливість відшкодування обґрунтованих фактичних витрат через вартість таких послуг призведе до виникнення перехресного субсидювання, неможливість допущення якого визначена підпунктом 2 пункту 2.4 Ліцензійних умов провадження господарської діяльності з розподілу електричної енергії, затверджених Постановою НКРЕКП від 27.12.2017 року №1470 та Законом України «Про ринок електричної енергії».</p>
--	--	--	--	---

Директор фінансовий

Тамара БАБАК



ПРИВАТНЕ АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО «КІРОВОГРАДОБЛЕНЕРГО»

Студентський 6-р, 15, м. Кропивницький, 25015, (0522) 35 82 45, kanc@kiroe.com.ua, www.kiroe.com.ua, ЄДРПОУ 23226362

№ 4448/05/34
Від 03.10.2025р.

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

*Щодо зауважень та пропозицій
до проекту постанови НКРЕКП*

ПрАТ "Кіровоградобленерго" надає зауваження та пропозиції до проекту рішення, що має ознаки регуляторного акта, – проекту постанови НКРЕКП «Про затвердження Змін до Правил роздрібного ринку електричної енергії», опублікованого на офіційному вебсайті НКРЕКП 24 вересня 2025 року.

Додаток: зауваження та пропозиції на 2 аркушах.

В.о. Голови Правління

Анжела ДАНИЛЕНКО

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

№ з/п	Редакція проекту постанови НКРЕКП	Зауваження та пропозиції ПрАТ «Кіровоградобленерго»	Обґрунтування
	<i>Визначення вартості послуг (робіт) з припинення (відключення)/відновлення (підключення) електроустановок споживача</i>		
1.	<p>Визначення вартості послуг комерційного обліку: $V_{\text{дод}} = k \times n \times P_{\text{базова}} \times K_{\text{вр}} \times K_{\text{скл}}, \text{ грн}$</p> <p>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>n – кількість наданих однотипних послуг: $n = 1$ – для послуг (робіт) з припинення (відключення)/відновлення (підключення) електроживлення електроустановок за заявою споживача/з ініціативи оператора системи; $n = 2$ – для послуг (робіт) з відновлення (підключення) електроживлення електроустановок споживача після відключення за заборгованістю перед електропостачальником; $P_{\text{базова}}$ – індикативна вартість виконання робіт працівником (показник мінімальної заробітної плати у погодинному розмірі), гривень;</p> <p>$K_{\text{вр}}$ – коефіцієнт виду робіт (приймається рівним 2); $K_{\text{скл}}$ – коефіцієнт складності виконання робіт, який становить: 1 для робіт, що виконуються дистанційно; 2 для робіт в електроустановках напругою до 1 кВ в електророзподільнику/на комутаційному апараті; 4 для робіт в електроустановках напругою до 1 кВ у ТП/РП/ЛЕП/ЗБ (кабельна збірка); 7 для робіт в електроустановках напругою вище 1 кВ.</p>	<p>Визначення вартості послуг комерційного обліку: $V_{\text{дод}} = k \times n \times P_{\text{базова}} \times K_{\text{вр}} \times K_{\text{скл}} + \text{ЄСВ} + 3\text{ВВ} + \text{Тв} + \text{Мв} + \text{ПДВ}, \text{ грн}$</p> <p>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; $k = 0,7$ для кількості від 51;</p> <p>n – кількість наданих однотипних послуг: $n = 1$ – для послуг (робіт) з припинення (відключення)/відновлення (підключення) електроживлення електроустановок за заявою споживача/ з ініціативи оператора системи; $n = 2$ – для послуг (робіт) з відновлення (підключення) електроживлення електроустановок споживача після відключення за заборгованістю перед електропостачальником; $P_{\text{базова}}$ – індикативна вартість виконання робіт працівником (показник середньої заробітної плати врахованої у тарифах на послуги з розподілу електричної енергії у погодинному розмірі) гривень; $K_{\text{вр}}$ – коефіцієнт виду робіт (приймається рівним 2); $K_{\text{скл}}$ – коефіцієнт складності виконання робіт, який становить: 1 для робіт, що виконуються дистанційно; 2 для робіт в електроустановках напругою до 1 кВ в електророзподільнику/на комутаційному апараті; 4 для робіт в електроустановках напругою до 1 кВ у ТП/РП/ЛЕП/ЗБ (кабельна збірка); 7 для робіт в електроустановках напругою вище 1 кВ.</p>	<p>При формуванні актів виконаних робіт за наданою послугою будуть списуватися витрати на заробітну плату, та, відповідно до чинного законодавства, підприємство при нарахуванні заробітної плати повинно сплачувати ЄСВ, а також сплачувати ПДВ. Таким чином, ці витрати необхідно враховувати при розрахунку вартості послуги. Загальновиробничі витрати на підприємстві не відносяться до прямих витрат та розподіляються на організацію всіх видів діяльності Товариства. Тож пропонуємо врахувати сталу величину для часткової компенсації даних витрат компанії.</p> <p>Також, для запобігання отримання збитку за результатом виконання послуги, необхідно враховувати вартість матеріалів, використаних для виконання послуг, та вартість понесених транспортних витрат.</p> <p>В результаті аналізу вартості послуг і витрат на виконання послуги встановлено, що розрахункова вартість послуги відшкодує тільки заробітну плату виконавців за час виконання послуги, а при великій кількості одиниць обладнання не відшкодує її. Таким чином, коефіцієнт 0,5 при замовленні послуги для кількості обладнання від 51 і більше пропонуємо підвищити до 0,7.</p>

ЄСВ - єдиний соціальний внесок, обов'язковий платіж до системи загальнообов'язкового державного соціального страхування, що справляється в Україні у розмірі 22%, та розраховується по формулі:

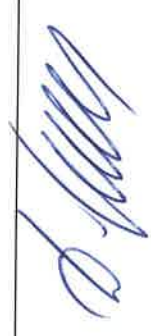
$$\text{ЄСВ} = k \times \Pi_{\text{базова}} \times K_{\text{вр}} \times K_{\text{скл}} \times 0,22$$

ЗВВ - загальновиробничі витрати, які враховуються на рівні 50% від $\Pi_{\text{базова}}$;

Тв - транспортні витрати, які включають вартість використання машин та механізмів, які застосовуються при виконанні послуг комерційного обліку електричної енергії, виходячи з вартості за 1 машино-годину використання машин (механізмів) та витрат на 1 км пробігу, а також вартість перебування працівників у дорозі, виходячи з вартості однієї людино-години виконавців робіт і розрахункового часу на проїзд працівників до місця виконання робіт;

Мв - вартість сировини, матеріалів, виробів, що використовуються виконавцем при виконанні послуг комерційного обліку електричної енергії;

ПДВ - податок на додану вартість, який входить в ціну товарів (робіт, послуг) та сплачується покупцем/замовником послуг.



В.о. Голови Правління

Анжела ДАНИЛЕНКО



ПРИВАТНЕ АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО “ЛВІВОбЛЕНЕРГО”

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

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

(032) 239-21-13
(032) 239-21-14
kanc@loe.lviv.ua
www.loe.lviv.ua

№ 134-07-7004 від 03.10.2025 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,
lkovtun@nerc.gov.ua,
sysoieva@nerc.gov.ua

про надання пропозицій

Відповідно до повідомлення від 24.09.2025р., що оприлюднене на офіційному сайті Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг (НКРЕКП), направляємо Вам пропозиції щодо проекту постанови «Про затвердження змін до Правил роздрібного ринку електричної енергії».

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

Додатки:

- Пропозиції щодо внесення змін до Правил роздрібного ринку електричної енергії.

Заступник Голови Правління

Ярослав СТАСЮК

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



Документ <https://loe.idoc.com.ua/share/nID=233743989&sSecret=dc7406fe-dc34-4697-b94e-cc74a755e0b9>

[Посилання на документ](https://loe.idoc.com.ua/share/nID=233743989&sSecret=dc7406fe-dc34-4697-b94e-cc74a755e0b9)

Пропозиції ПрАТ «Львівобленерго» до проекту рішення НКРЕКП.

Пропонована НКРЕКП редакція Правил	Пропонована ПрАТ «Львівобленерго» редакція	Обґрунтування
<p><i>Чинна редакція Правил</i></p> <p>2.3.16. У разі тимчасового порушення роботи вузла обліку (у частині вимірювання обсягу електричної енергії та/або параметрів) не з вини споживача обсяг електричної енергії, використаної споживачем від дня порушення вимірювань до дня відновлення вимірювань, визначається відповідно до Кодексу комерційного обліку.</p>	<p>2.3.16. У випадку порушення роботи вузла обліку, виведення з експлуатації та/або виведення з обліку вузла обліку електричної енергії, термін споживання електричної енергії з порушенням роботи вузла обліку або без вузла обліку електричної енергії не може перевищувати 30 діб.</p> <p>У разі тимчасового порушення роботи вузла обліку (у частині вимірювання обсягу електричної енергії та/або параметрів) не з вини споживача обсяг електричної енергії, використаної споживачем від дня порушення вимірювань до дня відновлення вимірювань, визначається відповідно до Кодексу комерційного обліку.</p>	<p>На практиці часто трапляються випадки, коли порушується робота вузла обліку електричної енергії, наприклад:</p> <ul style="list-style-type: none"> - пошкодження електролічильника (лічильник частково або повністю не здійснює облік електричної енергії); - пошкодження ТС, ТН чи вторинних облікових кіл (частковий недооблік або повна непрацездатність вузла обліку); - перегорання запобіжників ТН (частковий недооблік або повна непрацездатність вузла обліку). <p>Крім того, трапляються випадки, коли внаслідок неналежної експлуатації електроустановки споживача чи внаслідок зумисних дій, спрямованих на викрадення електричної енергії, пошкоджуються пристрої, які закривають доступ до дооблікових кіл, що унеможливує подальше опломбування ВОЕ працівниками ОСР. В такому випадку існує можливість позаоблікового споживання електричної енергії без порушення пломб. Виявити та зафіксувати таке порушення працівникам ОСР буде неможливо, якщо доступ до вузла обліку для працівників ОСР є ускладнений (вузол обліку на території або у приміщенні споживача, та/або у випадках позаоблікового споживання електроенергії у неробочий час).</p> <p>У випадках складання представниками ОСР Акту про порушення, донарахування за актом про порушення, згідно п. 8.4.8 Правил, здійснюється за період до дати виявлення порушення. Відповідно, якщо робота вузла обліку не була відновлена при складанні акту про порушення, нарахування обсягу спожитої електричної енергії від дня виявлення порушення до дня відновлення роботи вузла обліку слід здійснювати за середньодобовим споживанням електричної енергії (іншого механізму зараз немає).</p> <p>З огляду на викладене, з метою попередження зловживань та безоблікового використання електричної енергії, пропонуємо передбачати Правилами чіткий термін для відновлення роботи вузла обліку 30 діб.</p>
<p>7.5. Припинення повністю або частково електроживлення електроустановок споживачу здійснюється:</p>	<p>7.5. Припинення повністю або частково електроживлення електроустановок споживачу здійснюється:</p>	<p>У випадках тимчасового порушення роботи вузла обліку не з вини споживача нарахування обсягів споживання</p>

Пропонована НКРЕКП редакція Правил	Пропонована ПрАТ «Львівобленерго» редакція	Обґрунтування
<p>1) оператором системи за умови попередження споживача не пізніше ніж за 5 робочих днів до дня відключення у разі:</p> <p>відсутності персоналу для обслуговування електроустановок споживача або договору на обслуговування електроустановок (на виконання припису представника відповідного органу виконавчої влади);</p> <p>недопущення уповноважених представників оператора системи до електроустановок споживача, пристроїв релейного захисту, автоматики і зв'язку, які забезпечують регулювання навантаження в енергосистемі, та/або розрахункових засобів комерційного обліку електричної енергії, що розташовані на території споживача;</p> <p>заборгованості за надані послуги з розподілу (передачі) електричної енергії відповідно до умов договору з оператором системи;</p> <p>несплати вартості необлікованої електричної енергії внаслідок порушення споживачем цих Правил, визначеної відповідно до законодавства (за умови прийняття судом рішення (яке набрало законної сили) щодо споживання споживачем необлікованої електричної енергії на користь оператора системи або невиконання споживачем укладеного договору про реструктуризацію заборгованості з вартості необлікованої електричної енергії);</p> <p>невиконання припису представника відповідного органу виконавчої влади;</p> <p>закінчення терміну дії, розірвання або неукладення договору між споживачем та оператором системи;</p> <p>закінчення терміну дії договору між споживачем та постачальником "останньої надії" (за умови неукладення споживачем договору з іншим електропостачальником);</p> <p>порушення споживачем під час виконання робіт або провадження іншої діяльності у межах свого об'єкта поблизу електричних мереж Правил охорони електричних мереж, затверджених постановою Кабінету Міністрів України від 27 грудня 2022 року N 1455 (далі - Правила охорони електричних мереж);</p>	<p>1) оператором системи за умови попередження споживача не пізніше ніж за 5 робочих днів до дня відключення у разі:</p> <p>відсутності персоналу для обслуговування електроустановок споживача або договору на обслуговування електроустановок (на виконання припису представника відповідного органу виконавчої влади);</p> <p>недопущення уповноважених представників оператора системи до електроустановок споживача, пристроїв релейного захисту, автоматики і зв'язку, які забезпечують регулювання навантаження в енергосистемі, та/або розрахункових засобів комерційного обліку електричної енергії, що розташовані на території споживача;</p> <p>заборгованості за надані послуги з розподілу (передачі) електричної енергії відповідно до умов договору з оператором системи;</p> <p>несплати вартості необлікованої електричної енергії внаслідок порушення споживачем цих Правил, визначеної відповідно до законодавства (за умови прийняття судом рішення (яке набрало законної сили) щодо споживання споживачем необлікованої електричної енергії на користь оператора системи або невиконання споживачем укладеного договору про реструктуризацію заборгованості з вартості необлікованої електричної енергії);</p> <p>споживання електричної енергії з порушенням роботи вузла обліку електричної енергії протягом періоду більше 30 діб (у випадку, якщо власником вузла обліку є споживач);</p> <p>невиконання обґрунтованої вимоги оператора системи щодо приведення належного споживачу розрахункового вузла обліку електроенергії у відповідність до вимог цих Правил, ПУЕ, Кодексу комерційного обліку та нормативно-технічних документів;</p> <p>невиконання припису представника відповідного органу виконавчої влади;</p> <p>закінчення терміну дії, розірвання або неукладення договору між споживачем та оператором системи;</p>	<p>електричної енергії здійснюється за середньодобовим споживанням електричної енергії.</p> <p>Існує висока ймовірність, коли споживач, з метою зниження обсягів свого споживання, навмисно не буде відновлювати працездатність вузла обліку, наростивши при цьому власне споживання за площиною вимірювання у порівнянні з даними попереднього року. В такому разі ОСР буде нести збитки, не маючи при цьому жодного механізму впливу на споживача.</p> <p>Вважаємо, що Правилами повинен бути визначений чіткий максимальний період для безоблікового споживання електричної енергії (споживання з порушенням роботи вузла обліку) та проведення розрахунків між учасниками ринку виходячи із середньодобового обсягу споживання.</p> <p>З огляду на викладене, з метою попередження зловживань та безоблікового споживання електричної енергії, пропонуємо передбачати Правилами чіткий термін для відновлення роботи вузла обліку (30 діб) та передбачити можливість припинення електропостачання споживачу за ініціативою ОСР, у випадках якщо споживач (ВТКО) протягом 30 діб не забезпечив відновлення роботи вузла обліку електричної енергії.</p> <p>ОСР в умовах сучасного ринку електричної енергії несе фінансову відповідальність за технологічні втрати електричної енергії у своїх мережах. Відповідно, ОСР необхідно мати можливість контролю та впливу на технічний стан вузлів обліку електричної енергії, які перебувають у власності споживачів, та на підставі показів яких формуються дані комерційного обліку електричної енергії.</p> <p>У чинній редакції Правил передбачено право оператора системи видавати вимоги та не передбачено дієвий механізм контролю з боку ОСР за виконанням виданих обґрунтованих вимог.</p> <p>Визначений п. 11.5.2 Кодексу систем розподілу механізм контролю за виконанням обґрунтованих вимог щодо приведення комерційного обліку електроенергії в належний технічний стан не є дієвим та вимагає додаткових затрат часу та людських ресурсів ОСР та АКО, збільшення фактичного терміну виконання вимог споживачами.</p>

Пропонована НКРЕКП редакція Правил	Пропонована ПрАТ «Львівобленерго» редакція	Обґрунтування
<p>Створення неналежних умов експлуатації електричних мереж унаслідок незабезпечення збереження електричних мереж, створення умов, наслідком яких можуть стати нещасні випадки від впливу електричного струму. Відключенню підлягають електроустановки та струмоприймачі споживача, для електрозабезпечення яких використовуються електричні мережі, щодо яких споживачем порушуються Правила охорони електричних мереж (на виконання припису представника відповідного органу виконавчої влади);</p> <p>....</p> <p>Електропостачальник/оператор системи має право ініціювати припинення (відключення) електроживлення електроустановок споживача з підстав наявності заборгованості 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 (крім випадку використання споживачем електричної енергії без улаштування вузла обліку, передбаченого цими Правилами, або у разі тимчасового порушення роботи вузла обліку не з вини споживача).</p>	<p>закінчення терміну дії договору між споживачем та постачальником "останньої надії" (за умови неукладення споживачем договору з іншим електропостачальником); порушення споживачем під час виконання робіт або провадження іншої діяльності у межах свого об'єкта поблизу електричних мереж Правил охорони електричних мереж, затверджених постановою Кабінету Міністрів України від 27 грудня 2022 року N 1455 (далі - Правила охорони електричних мереж);</p> <p>Створення неналежних умов експлуатації електричних мереж унаслідок незабезпечення збереження електричних мереж, створення умов, наслідком яких можуть стати нещасні випадки від впливу електричного струму. Відключенню підлягають електроустановки та струмоприймачі споживача, для електрозабезпечення яких використовуються електричні мережі, щодо яких споживачем порушуються Правила охорони електричних мереж (на виконання припису представника відповідного органу виконавчої влади);</p> <p>....</p> <p>Електропостачальник/оператор системи має право ініціювати припинення (відключення) електроживлення електроустановок споживача з підстав наявності заборгованості 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 (крім випадку використання споживачем електричної енергії без улаштування вузла обліку, передбаченого цими Правилами, або у разі тимчасового порушення роботи вузла обліку не з вини споживача).</p>	<p>Затягування часу виконання вимог у багатьох випадках може призводити до зловживань з боку споживачів та збитків ОСР (пошкодження або відсутність ЗВТ, наявність доступу до дооблікових кіл, тощо).</p> <p>Згідно статті 60 Закону України «Про ринок електричної енергії» відключення споживачів здійснюється виключно у порядку, визначеному цим Законом та правилами роздрібного ринку.</p> <p>З метою попередження нанесення збитків ОСР, забезпечення можливості виконання ОСР доведених показників технологічних витрат електроенергії (ТВЕ), попередження безоблікового споживання (розкрадання) електричної енергії, можливості здійснення контролю за дотриманням споживачами вимог нормативних документів щодо експлуатації розрахункових засобів обліку пропонуємо внести зміни до Правил, якими передбачити право ОСР припиняти електроживлення споживачу у разі невиконання обґрунтованої вимоги ОСР щодо приведення належного споживачу розрахункового вузла обліку електроенергії нормативно-технічних документів.</p> <p>Пропонуємо не впроваджувати в Правилах зміни, які передбачають можливість відключення споживача за заборгованість, що визначена на підставі фактичних показів засобів вимірювальної техніки, з таких причин:</p> <ol style="list-style-type: none"> 1. Суттєво зменшиться дисципліна платежів за спожиту електричну енергію та/або за послуги з розподілу електричної енергії, оскільки буде відсутня можливість відключення споживача за заборгованість у разі відсутності дистанційного зчитування даних та не подачі споживачем інформації про покази лічильника станом на 1 число місяця. Згідно з Кодексом комерційного обліку електричної енергії, якщо немає зчитаних ППКО або наданих споживачем даних на 1 число місяця - такі дані формуються розрахунковим шляхом; 2. В ОСР відсутня технічна можливість здійснювати позачерговий контрольний огляд засобів обліку на вимогу постачальника у випадку необхідності відключення споживача за заборгованість. ОСР здійснює контрольний огляд засобів обліку згідно із графіком з інтервалом 1 раз на 6 місяців. У разі, якщо дата проведення контрольного

Пропонована НКРЕКП редакція Правил	Пропонована ПрАТ «Львівобленерго» редакція	Обґрунтування
		огляду не припадає на 1 число місяця, дані на 1 число місяця формуються розрахунковим шляхом;
<p>7.12. Відновлення (підключення) електроживлення електроустановок споживача, електроживлення яких було припинено (відключено) з підстав, зазначених у <u>пунктах 7.5 та/або 7.6</u> цього розділу, здійснюється оператором системи у порядку, визначеному <u>Кодексом системи передачі та Кодексом систем розподілу</u>, протягом 3 робочих днів у містах та 5 робочих днів у сільській місцевості:</p> <p>після усунення споживачем обставин, що стали підставою для припинення (відключення) електроживлення його електроустановок за ініціативою оператора системи, та оплати споживачем вартості послуги (робіт) з відновлення (підключення) електроживлення електроустановок споживача після припинення (відключення) їх електроживлення з ініціативи оператора системи. Рахунок на оплату вартості робіт з відновлення (підключення) електроживлення надається оператором системи споживачу протягом одного робочого дня з дня отримання від споживача заяви про відновлення (підключення) електроживлення його електроустановок у зв'язку з усуненням підстав припинення (відключення) електроживлення його електроустановок;</p> <p>за заявою електропостачальника оператору системи через центральну інформаційно-комунікаційну платформу Датахаб про відновлення (підключення) електроживлення електроустановок споживача (припинення (відключення) яких здійснювалося за заявою електропостачальника), яка подається протягом одного робочого дня після усунення споживачем обставин, що стали підставою для припинення (відключення) електроживлення його електроустановок за ініціативою електропостачальника, та оплати споживачем вартості послуг (робіт) з відновлення (підключення) електроживлення його</p>	<p>7.12. Відновлення (підключення) електроживлення електроустановок споживача, електроживлення яких було припинено (відключено) з підстав, зазначених у <u>пунктах 7.5 та/або 7.6</u> цього розділу, здійснюється оператором системи у порядку, визначеному <u>Кодексом системи передачі та Кодексом систем розподілу</u>, протягом 3 робочих днів у містах та 5 робочих днів у сільській місцевості або протягом 10 днів, якщо відновлення (підключення) електроживлення потребує припинення електропостачання інших Користувачів:</p> <p>після усунення споживачем обставин, що стали підставою для припинення (відключення) електроживлення його електроустановок за ініціативою оператора системи, та оплати споживачем вартості послуги (робіт) з припинення та відновлення (підключення) електроживлення електроустановок споживача після припинення (відключення) їх електроживлення з ініціативи оператора системи. Рахунок на оплату вартості робіт з припинення та припинення та відновлення (повторного підключення) електроживлення надається оператором системи споживачу протягом одного робочого дня з дня отримання від споживача заяви про відновлення (підключення) електроживлення його електроустановок у зв'язку з усуненням підстав припинення (відключення) електроживлення його електроустановок;</p> <p>за заявою електропостачальника оператору системи через центральну інформаційно-комунікаційну платформу Датахаб про відновлення (підключення) електроживлення електроустановок споживача (припинення (відключення) яких здійснювалося за заявою електропостачальника), яка подається протягом одного робочого дня після усунення споживачем обставин, що стали підставою для припинення (відключення) електроживлення його електроустановок за ініціативою електропостачальника, та оплати споживачем</p>	<p>3 метою своєчасного попередження інших користувачів про планову перерву в електропостачанні, згідно з п. 11.5.5 Кодексу систем розподілу, пропонуємо передбачити термін 10 днів для відновлення електроживлення споживача для випадків, якщо відновлення (підключення) електроживлення потребує припинення електропостачання інших Користувачів.</p> <p>Пропонуємо передбачити відшкодування витрат ОСР, пов'язаних у тому числі з відключенням споживача, а не тільки витрат на відновлення електроживлення (підключення).</p>

Пропонована НКРЕКП редакція Правил	Пропонована ПрАТ «Львівобленерго» редакція	Обґрунтування
<p>електроустановок. Рахунок на оплату вартості робіт з відновлення (підключення) надається електропостачальником споживачу протягом одного робочого дня з дня отримання від споживача заяви про відновлення (підключення) електроживлення його електроустановок у зв'язку з усуненням підстав припинення (відключення) електроживлення його електроустановок. Кошти, сплачені споживачем на рахунок електропостачальника за послуги (робіт) з відновлення (підключення) електроживлення електроустановок, перераховуються електропостачальником на рахунок оператора системи.</p> <p>Відновлення (підключення) електроживлення електроустановок, електроживлення яких було припинено (відключено) за заявою споживача, здійснюється оператором системи за заявою споживача протягом 5 робочих днів з дати оплати споживачем оператору системи за послуги (роботи) з відновлення (підключення) електроживлення електроустановок за заявою споживача. Рахунок на оплату вартості робіт з відновлення (підключення) електроживлення надається оператором системи споживачу протягом одного робочого дня з дня отримання від споживача заяви про відновлення (підключення) електроживлення його електроустановок.</p> <p>У разі припинення електроживлення побутовому споживачу через заборгованість з оплати за спожиту електричну енергію побутовим споживачем не відшкодовуються витрати з припинення та відновлення електроживлення ініціатору цих робіт у таких випадках:</p> <p>станом на момент оформлення попередження розмір заборгованості побутового споживача з оплати за спожиту електричну енергію менший ніж розмір половини прожиткового мінімуму для працездатних осіб;</p> <p>побутовим споживачем протягом двох розрахункових періодів, що передують дню</p>	<p>вартості послуг (робіт) з припинення та відновлення (повторного підключення) електроживлення його електроустановок. Рахунок на оплату вартості робіт з припинення та відновлення (повторного підключення) надається електропостачальником споживачу протягом одного робочого дня з дня отримання від споживача заяви про відновлення (підключення) електроживлення його електроустановок у зв'язку з усуненням підстав припинення (відключення) електроживлення його електроустановок. Кошти, сплачені споживачем на рахунок електропостачальника за послуги (робіт) з припинення та відновлення (повторного підключення) електроживлення електроустановок, перераховуються електропостачальником на рахунок оператора системи.</p> <p>Відновлення (підключення) електроживлення електроустановок, електроживлення яких було припинено (відключено) за заявою споживача, здійснюється оператором системи за заявою споживача протягом 5 робочих днів або протягом 10 днів (якщо відновлення електроживлення потребує припинення електропостачання інших Користувачів) з дати оплати споживачем оператору системи за послуги (роботи) з відновлення (підключення) електроживлення електроустановок за заявою споживача. Рахунок на оплату вартості робіт з відновлення (підключення) електроживлення надається оператором системи споживачу протягом одного робочого дня з дня отримання від споживача заяви про відновлення (підключення) електроживлення його електроустановок.</p> <p>У разі припинення електроживлення побутовому споживачу через заборгованість з оплати за спожиту електричну енергію побутовим споживачем не відшкодовуються витрати з припинення та відновлення електроживлення ініціатору цих робіт у таких випадках:</p> <p>станом на момент оформлення попередження розмір заборгованості побутового споживача з оплати за спожиту електричну енергію менший ніж розмір</p>	

Пропонована НКРЕКП редакція Правил	Пропонована ПрАТ «Львівобленерго» редакція	Обґрунтування
відключення, здійснено повну оплату спожитої електричної енергії.	половини прожиткового мінімуму для працездатних осіб; побутовим споживачем протягом двох розрахункових періодів, що передують дню відключення, здійснено повну оплату спожитої електричної енергії.	
<p>Додаток 20 до Правил роздрібного ринку електричної енергії Механізм визначення вартості послуг (робіт)</p> <p>Вартість послуги (роботи) диференціюється за рівнем напруги та способом виконання робіт:</p> <p>1) дистанційно; 2) в електроустановках напругою до 1 кВ (в електролічильнику/на комутаційному апараті та у ТП/РП/ЛЕП/ЗБ (кабельна збірка)); 3) в електроустановках напругою вище 1 кВ (ТП/РП/ЛЕП/ПС).</p> <p>Вартість послуг (робіт) з припинення (відключення)/відновлення (підключення) електроживлення електроустановок споживача визначається за формулою: $V_{\text{дод}} = k \times n \times P_{\text{базова}} \times K_{\text{ВР}} \times K_{\text{скл}}, \text{ грн}$ де k – кількість замовлених 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; n – кількість наданих однотипних послуг: n = 1 – для послуг (робіт) з припинення (відключення)/відновлення (підключення) електроживлення електроустановок за заявою споживача/ з ініціативи оператора системи; n = 2 – для послуги (роботи) з відновлення (підключення) електроживлення</p>	<p>Вартість послуги (роботи) диференціюється за рівнем напруги та способом виконання робіт:</p> <p>1) дистанційно; 2) в електроустановках напругою до 1 кВ (в електролічильнику/на комутаційному апараті та у ТП/РП/ЛЕП/ЗБ (кабельна збірка)); 3) в електроустановках напругою вище 1 кВ (ТП/РП/ЛЕП/ПС).</p> <p>Вартість послуг (робіт) з припинення (відключення)/відновлення (підключення) електроживлення електроустановок споживача визначається за формулою: $V_{\text{дод}} = k \times n \times P_{\text{базова}} \times K_{\text{ВР}} \times K_{\text{скл}}, \text{ грн}$ $V_{\text{всього}} = V_{\text{дод}} + 3В + Пр, \text{ грн}$ Де 3В-загальновиробничі витрати (3В= 0,95* ОП_{базова}.) Пр – прибуток, Пр = (V_{дод} + 3В)*0,1 V_{всього} – вартість послуги грн. без ПДВ.</p> <p>де k – коефіцієнт кількості замовлених 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;</p>	<p>З метою усунення помилок та неоднозначності у тлумаченні запропонованої формули пропонуємо такі редакційні правки:</p> <ul style="list-style-type: none"> - k - коефіцієнт кількості замовлених послуг за одним об'єктом архітектури а не кількість замовлених послуг; - n – кількість наданих однотипних послуг. <p>Додаткові витрати, які є супутніми при наданні послуг, в тому числі по'язані з використанням транспорту і доставки бригад, пропонуємо визначити як загальновиробничі витрати, які встановити аналогічно до Методики розрахунку вартості робіт з підключення електроустановок споживачів до електричних мереж ліцензіата та інших додаткових робіт і послуг пов'язаних із ліцензованою діяльністю затвердженою Постановою НКРЕКП від 29.12.2017 року №1618, де загальновиробничі встановлені на рівні 95% від ОП_{базова}.</p> <p>Аналогічно до інших методик формування вартості додаткових послуг пропонуємо врахувати прибуток, який встановити на рівні 10%.</p>

Пропонована НКРЕКП редакція Правил	Пропонована ПрАТ «Львівобленерго» редакція	Обґрунтування
<p>електроустановок споживача після відключення за заборгованість перед електропостачальником;</p> <p>$K_{вр}$ – коефіцієнт виду робіт (приймається рівним 2);</p> <p>$K_{скл}$ – коефіцієнт складності виконання робіт, який становить:</p> <p>1 для робіт, що виконуються дистанційно;</p> <p>2 для робіт в електроустановках напругою до 1 кВ в електролічильнику/на комутаційному апараті;</p> <p>4 для робіт в електроустановках напругою до 1 кВ у ТП/РП/ЛЕП/ЗБ (кабельна збірка);</p> <p>7 для робіт в електроустановках напругою вище 1 кВ.</p>	<p>$k = 0,5$ для кількості від 51;</p> <p>n – кількість наданих однотипних послуг:</p> <p>$n = 1$ для послуг (робіт) з припинення (відключення)/відновлення (підключення) електроживлення електроустановок за заявою споживача/</p> <p>$n = 2$ для послуг (робіт) з відновлення (підключення) електроживлення електроустановок споживача після відключення за заборгованість перед електропостачальником;</p> <p>$K_{вр}$ – коефіцієнт виду робіт (приймається рівним 2);</p> <p>$K_{скл}$ – коефіцієнт складності виконання робіт, який становить:</p> <p>2 для робіт, що виконуються дистанційно;</p> <p>4 для робіт в електроустановках напругою до 1 кВ в електролічильнику/на комутаційному апараті;</p> <p>6 для робіт в електроустановках напругою до 1 кВ у ТП/РП/ЛЕП/ЗБ (кабельна збірка);</p> <p>7 для робіт в електроустановках напругою вище 1 кВ.</p>	<p>З метою покриття фактичних витрат ОСР на виконання робіт з припинення (відключення) та відновлення (підключення) електроживлення електроустановок споживача пропонуємо збільшити самі коефіцієнти складності $K_{скл}$ для таких робіт (послуг) або збільшити коефіцієнт $K_{вр}$.</p> <p>Вважаємо, що низька вартість робіт з припинення (відключення) та відновлення (підключення) електроживлення електроустановок споживача не сприятиме покращенню дисципліни платежів на ринку електричної енергії.</p>
<p>$P_{базова}$ – індикативна вартість виконання робіт працівником (показник мінімальної заробітної плати у погодинному розмірі), гривень;</p>	<p>$P_{базова}$ – індикативна вартість виконання робіт працівником, із урахуванням єдиного соціального внеску, грн</p> <p>$P_{базова} = OP_{базова} + ЕСВ_{базова}$</p> <p>Де $OP_{базова}$ - індикативна вартість виконання робіт працівником, грн (120 грн. – на основі показника мінімальної заробітної плати у погодинному розмірі 48 грн. * 2,5=120 грн, де 2,5 – підвищуючий коефіцієнт врахування вимоги рівня заробітної плати для бронювання працівників – у 2025 році – 20,0 тис.грн.)</p> <p>$ЕСВ_{базова}$ – врахування єдиного соціального внеску розмірі 22% від рівня $OP_{базова}$.</p> <p>$ЕСВ_{базова} = OP_{базова} * 0,22$.</p>	<p>Пропонуємо при визначенні базової вартості враховувати показник погодинної вартості вимоги рівня заробітної плати для бронювання працівників (у 2025 році – 20,0 тис.грн., 2026 рік- 21,6 тис.грн.) .</p> <p>Мінімальну заробітну плату отримують некваліфіковані працівники (найпростіші професії). Послуги в сфері розподілу електроенергії надають висококваліфіковані працівники. Для утримання кваліфікованого персоналу потрібно нараховувати заробітну плату у розмірі не менше мінімальної заробітної плати помноженої на коефіцієнт 2,5 (вимоги рівня заробітної плати для бронювання працівників).</p> <p>Тому, пропонуємо при розрахунку плати за послуги комерційного обліку електричної енергії, що надаються операторами системи розподілу до показника мінімальної заробітної плати у погодинному розмірі застосувати підвищуючий коефіцієнт 2,5.</p> <p>Окрім цього пропонуємо врахувати включення єдиного соціального внеску у розмірі 22% від рівня оплати праці.</p>



**ПРИВАТНЕ АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО
«РІВНЕОБЛЕНЕРГО»**

вул. Князя Володимира, 71
м. Рівне Рівненська обл. 33013
тел. : (+380 362) 694-298
моб.: (067) 620-44-11, (050) 490-44-11
факс: (+380 362) 694-211, 694-247
E-mail: INFO@ROE.VSEI.UA

Р/рахунок UA053333680000026007300024435 Філія-РОУ АТ «Ощадбанк» код ЄДРПОУ 05424874

03.10.2025 № 46-08/7584

На № _____ від _____.

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

*Пропозиції до проекту рішення,
«Про затвердження Змін до Правил
роздрібного ринку електричної енергії»*

ПрАТ «Рівнеобленерго» (далі – Товариство) надає зауваження та пропозиції до проекту рішення, що має ознаки регуляторного акта, – постанови НКРЕКП «Про затвердження Змін до Правил роздрібного ринку електричної енергії», оприлюдненого на веб-сайті Комісії 24 вересня 2025 року.

Запропоновані зауваження та пропозиції викладені в Додатку 1 до листа.

Додатки до листа: в 1 примірнику на 6 аркушах.

**З повагою,
Директор фінансовий
ПрАТ «Рівнеобленерго»**

Роман ПОМАДОВСЬКИЙ

ЗАУВАЖЕННЯ

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

Редакція проекту рішення НКРЕКП	Зауваження та пропозиції до проекту рішення НКРЕКП	Обґрунтування
1	2	3
7.13. Вартість послуг (робіт) з припинення (відключення) та відновлення (підключення) електроживлення електроустановок споживача визначається оператором системи згідно з додатком 20 до цих Правил. Перелік видів послуг (робіт) з припинення (відключення) та відновлення (підключення) електроживлення електроустановок споживача та їх вартість затверджується оператором системи та розміщується на офіційному вебсайті оператора системи.	7.13. Вартість послуг (робіт) з припинення (відключення) та відновлення (підключення) електроживлення електроустановок споживача визначається оператором системи згідно з додатком 20 до цих Правил. Перелік видів послуг (робіт) з припинення (відключення) та відновлення (підключення) електроживлення електроустановок споживача та їх вартість затверджується оператором системи та розміщується на офіційному вебсайті оператора системи. Оператор системи має право здійснювати перегляд вартості послуг (робіт) з припинення (відключення) та відновлення (підключення) електроживлення електроустановок споживача у разі змін до законодавства, які передбачають зміну рівня обов'язкових платежів (податків/зборів), а також рівня індексаційної вартості виконання робіт працівником.	Необхідно уточнити умови, коли оператор системи буде мати право перерахувати вартість послуг (робіт), оскільки за запропонованою формулою в Додатку 20 є декілька змінних складових, таких як рівень зарплатної плати у погодинному розмірі, що застосовується для індексаційної вартості виконання робіт працівників, а також обов'язкові податки/збори.

Редакція проекту рішення НКРЕКП	Зауваження та пропозиції до проекту рішення НКРЕКП	Обґрунтування
<p>Додаток 20</p> <p>до Правил роздрібного ринку електричної енергії</p> <p>Визначення вартості послуг (робіт) з припинення (відключення)/відновлення (підключення) електроживлення електроустановок споживача</p> <p>.....</p>	<p>Додаток 20</p> <p>до Правил роздрібного ринку електричної енергії</p> <p>Визначення вартості послуг (робіт) з припинення (відключення)/відновлення (підключення) електроживлення електроустановок споживача</p> <p>.....</p>	<p>Пропонуємо уточнити трактування до формули визначення вартості послуг (робіт) з припинення (відключення)/відновлення (підключення) електроживлення електроустановок споживача щодо відшкодування економічно обґрунтованих витрат з метою дотримання положень національних та міжнародних стандартів бухгалтерського обліку та міжнародних стандартів фінансової звітності.</p>
<p>Вартість послуг (робіт) з припинення (відключення)/відновлення (підключення) електроживлення електроустановок споживача визначається за формулою:</p> $V_{\text{дод}} = k \times n \times P_{\text{базова}} \times K_{\text{вр}} \times K_{\text{скл}}, \text{ грн}$	<p>Визначення вартості послуг (робіт) з припинення (відключення)/відновлення (підключення) електроживлення електроустановок споживача базується на відшкодуванні економічно обґрунтованих витрат виконавця та визначається за формулою:</p> $V_{\text{дод}} = k \times n \times P_{\text{базова}} \times 1,22 \times K_{\text{вр}} \times K_{\text{скл}} + V_{\text{т}}, \text{ грн (без ПДВ)}$	<p>Також вважаємо за доцільне внести наступні зміни до показників формули розрахунку вартості послуг (робіт):</p> <p>1) всі оператори системи розподілу є платниками податку на додану вартість, який має входити в ціну товарів (робіт, послуг) та сплачується покупцем. Тому, пропонуємо уточнити, що запропонована Регулятором формула визначення вартості послуг (робіт) з припинення (відключення)/відновлення (підключення) це є ціна без ПДВ, а на <u>розрахунок остаточної вартості виконання послуг (робіт) згідно з законодавством нараховується ПДВ у розмірі 20 %</u>.</p>
<p>де k – кількість замовлених 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>n – кількість наданих однотипних послуг:</p> <p>n = 1 – для послуг (робіт) з припинення (відключення)/відновлення (підключення)</p>	<p>де k – кількість замовлених 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>n – кількість наданих однотипних послуг:</p> <p>n = 1 – для послуг (робіт) з припинення (відключення)/відновлення (підключення)</p>	<p>2) індикативну вартість виконання робіт ($P_{\text{базова}}$) <u>визначити від показника середньомісячної зарплати в промисловості України, який закладається в структуру</u></p>

Редакція проекту рішення НКРЕКП	Зауваження та пропозиції до проекту рішення НКРЕКП	Обґрунтування
<p>електроживлення електроустановок за заявою споживача/ з ініціативи оператора системи; $n = 2$ – для послуги (роботи) з відновлення (підключення) електроживлення електроустановок споживача після відключення за заборгованість перед електропостачальником;</p> <p>$P_{\text{базова}}$ – індикативна вартість виконання робіт працівником (показник мінімальної заробітної плати у погодинному розмірі), гривень;</p>	<p>електроживлення електроустановок за заявою споживача/ з ініціативи оператора системи; $n = 2$ – для послуги (роботи) з відновлення (підключення) електроживлення електроустановок споживача після відключення за заборгованість перед електропостачальником;</p> <p>$P_{\text{базова}}$ – індикативна вартість виконання робіт працівником з врахуванням величини єдиного соціального внеску (ЄСВ), тис. грн (неказник мінімальної заробітної плати у погодинному розмірі); n – рівень (показник середньомісячної заробітної плати штатного працівника промисловості України, що врахований в структурі тарифів на послуги з розподілу електроенергії базового року, у погодинному розмірі (133 гривень);</p>	<p><u>тарифів на послуги з розподілу електроенергії.</u> Це буде відповідати рівню витрат на оплату праці виробничо-технічному персоналу ОСР, який надає послуги з відключення/підключення електроживлення. Прив'язка до мінімального рівня заробітної плати є економічно необґрунтованою оскільки не відповідає рівню покладених на виробничо-технічний персонал обов'язків і відповідальності за роботу в діючих електроустановах.</p>
<p>$K_{\text{вр}}$ – коефіцієнт виду робіт (приймається рівним 2);</p> <p>$K_{\text{скл}}$ – коефіцієнт складності виконання робіт, який становить:</p> <p>1 для робіт, що виконуються дистанційно;</p> <p>2 для робіт в електроустановах напругою до 1 кВ в електролічильнику/на комутаційному апараті;</p> <p>4 для робіт в електроустановах напругою до 1 кВ у ТП/РП/ЛЕП/ЗБ (кабельна збірка);</p>	<p>$K_{\text{вр}}$ – коефіцієнт виду робіт (приймається рівним 2);</p> <p>$K_{\text{скл}}$ – коефіцієнт складності виконання робіт, який становить:</p> <p>1 для робіт, що виконуються дистанційно;</p> <p>2 для робіт в електроустановах напругою до 1 кВ в електролічильнику/на комутаційному апараті;</p> <p>4 для робіт в електроустановах напругою до 1 кВ у ТП/РП/ЛЕП/ЗБ (кабельна збірка);</p>	<p>3) необхідно враховувати у вартості послуг (робіт) з припинення (відключення)/відновлення (підключення) електроживлення електроустановок споживача обов'язкові податки, розмір яких установлюється відповідно до законодавства України, та на які ОСР не має безпосереднього впливу – це <i>єдиний внесок на загальнообов'язкове державне соціальне страхування (ЄСВ в розмірі 22% від витрат на оплату праці).</i> ЄСВ є обов'язковим платежем в Україні, який сплачують роботодавці для забезпечення соціального захисту.</p> <p>Згідно з Галужевими методичними рекомендаціями з формування собівартості виробництва, передачі та постачання електричної і теплової енергії,</p>

Редакція проекту рішення НКРЕКП	Зауваження та пропозиції до проекту рішення НКРЕКП	Обґрунтування
<p>7 для робіт в електроустановках напругою вище 1 кВ.</p>	<p>7 для робіт в електроустановках напругою вище 1 кВ.</p> <p>Вт – це вартість використання транспорту у випадках, якщо машини (механізми) не були забезпечені замовником послуги самостійно. Вартість використання транспорту, який застосовується для виконання послуг (робіт) з припинення (відключення)/відновлення (підключення) електроживлення електроустановок споживача, визначається, виходячи з установлених тарифів витрат на 1 км пробігу та транспортної зони (відстані до об'єкта архітектури), наведених у додатку 21 до Правил роздрібного ринку електричної енергії.</p>	<p>розробленими АТ «ЛьвівОРГРЕС» та затвердженими наказом Міністерства палива та енергетики України від 20 вересня 2001 року № 447, в Розділі VII, встановлено, що до складу собівартості операційної діяльності відносяться інші прямі витрати, зокрема відрахування на соціальні заходи від витрат на оплату праці працівників, зайнятих у виробництві продукції/наданні послуг.</p> <p>4) Замовник зобов'язаний відшкодувати економічно обґрунтовані витрати, які ОСР несе при наданні послуг (робіт) з припинення (відключення)/відновлення (підключення) електроживлення електроустановок споживача, зокрема це є <u>витрати на використання робочого транспорту. Пропонуємо додати надбавку «Вт» у формулу.</u></p> <p>Формула для вартості послуги (робіт) з припинення (відключення)/відновлення (підключення) електроживлення електроустановок споживача не передбачає отримання прибутку, який би дозволяв хоч частково покривати витрати ОСР на пальне транспорту для надання послуг.</p> <p>За методикою стимулюючого регулювання, вклучені в структуру тарифу витрати на ПММ вже давно не відповідають реальним ринковим цінам на пальне,</p>

Редакція проекту рішення НКРЕКП	Зауваження та пропозиції до проекту рішення НКРЕКП	Обґрунтування
		<p>оскільки вони щороку лише індексуються на індекс цін виробників промислової продукції, а по факту з 2020 року (базовий рік для переходу на стимулююче регулювання) по 2025 рік ціна на бензин А95 в середньому по Україні зросла на 200% - з 23,95 грн/л до 48,94 грн/л (без ПДВ).</p> <p>Тому, вважаємо за необхідне доповнити формулу надбавкою для покриття вартості використання транспорту при наданні послуг (робіт) з припинення (відключення)/відновлення (підключення) електроживлення, яка буде визначатись виходячи з вартості палива (без ПДВ), усередненого нормативу витрат палива бригадного автомобіля на 1 км, транспортної зони (віддалі до об'єкта архітектури і назад) і викладена в новому Додатку 21 до Методики.</p>

Погоджено:
Директор фінансовий

Вик. Ірина ЛЕВИЦЬКА-КИЛИМЧУК

Роман ПОМАДОВСЬКИЙ

Розрахунок вартості використання транспорту при наданні послуг (робіт) з припинення (відключення) та відновлення (підключення) електроживлення електроустановок споживача, що виконуються на місці електроустановки

Тип транспорту	Норма споживання палива, л/100км	Ціна пального, грн/л (без ПДВ)	Витрати пального, грн/км	Вартість використання транспорту в залежності від відстані до об'єкту архітектури*, грн				
				до 2,5 км	2,5-5 км	5-10 км	10-15 км	15-20 км
Мінівен, легковий автомобіль**	6,8	48,90	3,33	17	33	67	100	133
								167

* Вартість використання транспорту враховує відстань до об'єкту архітектури замовника і назад

** Легковий автомобіль у визначенні згідно Порядку визначення регуляторної бази активів суб'єктів природних монополій у сфері електроенергетики, затвердженого постановою НКРЕ від 11.07.2013 № 899



**ХМЕЛЬНИЦЬК
ОБЛЕНЕРГО**

АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО
«ХМЕЛЬНИЦЬКОБЛЕНЕРГО»

ЄДРПОУ 22767506

вул. Храновського, 11А, м. Хмельницький,
29018, +38(0382)78-78-59,
kanc@hoe.com.ua, <https://hoe.com.ua/>

на № _____ від _____

Голові НКРЕКП
Юрію ВЛАСЕНКУ
03057 м. Київ, вул. Сім'ї Бродських, 19

Про надання зауважень та пропозицій
до проєкту постанови НКРЕКП, що
має ознаки регуляторного акта

АТ «Хмельницькобленерго» уважно ознайомилось з проєктом постанови НКРЕКП «Про затвердження Змін до Правил роздрібного ринку електричної енергії» (у частині впровадженню уніфікованого підходу до надання операторами систем послуг (робіт) з припинення (відключення)/відновлення (підключення) електроживлення електроустановок споживача), опублікованим на вебсайті НКРЕКП 24 вересня 2025 року та, відповідно до розділу 3 «Порядку проведення відкритих обговорень проєктів рішень», затверджених постановою НКРЕКП від 30.06.2017 року №866 (далі – Порядок), надає зауваження та пропозиції у межах встановленого строку та за формою, наведеною у додатку 1 до Порядку.

Додаток 1 «Зауваження та пропозиції до проєкту рішення НКРЕКП, що має ознаки регуляторного акта «Про затвердження Змін до Правил роздрібного ринку електричної енергії» на 2х аркушах в 1му примірнику.

Директор фінансовий

Володимир ОНИЩУК

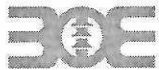
**Зауваження та пропозиції до проекту рішення НКРЕКП, що має ознаки регуляторного акта,
Постанови НКРЕКП «Про затвердження Змін до Правил роздрібного ринку електричної енергії»**

Редакція проекту рішення НКРЕКП	Зауваження та пропозиції АТ «Хмельницькобленерго» до проекту рішення НКРЕКП	Обґрунтування
Правила роздрібного ринку електричної енергії, затверджені постановою НКРЕКП від 14.03.2018 № 312		
Додаток 20 Визначення вартості послуг (робіт) з припинення (відключення)/відновлення (підключення) електроживлення електроустановок споживача		
<p>Механізм визначення вартості послуг (робіт) Вартість послуг (робіт) з припинення (відключення)/відновлення (підключення) електроживлення електроустановок споживача визначається за формулою:</p> $V_{\text{дод}} = k \times n \times P_{\text{базова}} \times K_{\text{вр}} \times K_{\text{скл}}, \text{ грн}$ <p>де k – кількість замовлених 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; n – кількість наданих однотипних послуг: n = 1 – для послуг (робіт) з припинення (відключення)/відновлення (підключення) електроживлення електроустановок за заявою споживача/ з ініціативи оператора системи; n = 2 – для послуги (роботи) з відновлення (підключення) електроживлення електроустановок споживача після</p>	<p>Механізм визначення вартості послуг (робіт) Вартість послуг (робіт) з припинення (відключення)/відновлення (підключення) електроживлення електроустановок споживача визначається за формулою:</p> $V_{\text{дод}} = k \times n \times P_{\text{базова}} \times (1 + \text{ЄСВ}/100) \times K_{\text{вр}} \times K_{\text{скл}}, \text{ грн}$ <p align="center">без ПДВ</p> <p>де k – кількість замовлених 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; n – кількість наданих однотипних послуг: n = 1 – для послуг (робіт) з припинення (відключення)/відновлення (підключення) електроживлення електроустановок за заявою споживача/ з ініціативи оператора системи; n = 2 – для послуги (роботи) з відновлення (підключення) електроживлення електроустановок споживача після</p>	<p>Оскільки, послуги надає персонал оператора системи розподілу тому, відповідно, відшкодування понесених витрат, необхідно здійснювати згідно фактичних витрат оператора системи розподілу. Також, необхідно враховувати витрати на єдиний соціальний внесок, в розмірі встановленому чинним законодавством (22%, ЄСВ повинен фінансуватися з того ж джерела фінансування, що й заробітна плата) та податок на додану вартість (ПДВ в розмірі 20 % від вартості послуги).</p>

<p>відключення за заборгованість перед електропостачальником;</p> <p>Пбазова – індикативна вартість виконання робіт працівником (показник мінімальної заробітної плати у погодинному розмірі), гривень;</p> <p>КВР – коефіцієнт виду робіт (приймається рівним 2);</p> <p>Кскл – коефіцієнт складності виконання робіт, який становить:</p> <p>1 для робіт, що виконуються дистанційно;</p> <p>2 для робіт в електроустановках напругою до 1 кВ в електролічильнику/на комутаційному апараті;</p> <p>4 для робіт в електроустановках напругою до 1 кВ у ТП/РП/ЛЕП/ЗБ (кабельна збірка);</p> <p>7 для робіт в електроустановках напругою вище 1 кВ.</p>	<p>відключення за заборгованість перед електропостачальником;</p> <p><i>Пбазова – індикативна вартість 1 години тарифної середньої заробітної плати в розрахунку на одного працівника і-го ліцензіата або середня заробітна плата з розрахунку на одного штатного працівника, зайнятого у промисловості України, що враховано при розрахунку фонду оплати праці для встановлення тарифів на послуги з розподілу електричної енергії даного ліцензіата на 2026 рік з щорічним перерахунком при зміні вказаного показника.</i></p> <p>КВР – коефіцієнт виду робіт (приймається рівним 2);</p> <p>Кскл – коефіцієнт складності виконання робіт, який становить:</p> <p>1 для робіт, що виконуються дистанційно;</p> <p>2 для робіт в електроустановках напругою до 1 кВ в електролічильнику/на комутаційному апараті;</p> <p>4 для робіт в електроустановках напругою до 1 кВ у ТП/РП/ЛЕП/ЗБ (кабельна збірка);</p> <p>7 для робіт в електроустановках напругою вище 1 кВ.</p>	
---	---	--

Директор фінансовий

Володимир ОНИЩУК



ПРИВАТНЕ АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО
«Волинське обленерго»

вул. Яремчука Назарія, 4, м. Луцьк,
Волинська обл., 43023,
кол-центр 0 800 21 01 31,
kanc@energy.volyn.ua
energy.volyn.ua

Код ЄДРПОУ 00131512

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

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

06.10.2025 № 34/14-7687

на № _____ від _____

Щодо зауважень та пропозицій до проекту,
постанови НКРЕКП «Про затвердження
змін до Правил роздрібного ринку
електричної енергії»

ПрАТ «Волинське обленерго» надає зауваження та пропозиції до проекту, постанови НКРЕКП «Про затвердження змін до Правил роздрібного ринку електричної енергії», а саме:

- Додаток 20 до Правил роздрібного ринку електричної енергії визначення вартості послуг (робіт) з припинення (відключення)/відновлення (підключення) електроживлення електроустановок споживача.

Додаток: Зауваження та пропозиції ПрАТ «ВОЛИНЬОБЛЕНЕРГО» до Додаток 20 до Правил роздрібного ринку електричної енергії визначення вартості послуг (робіт) з припинення (відключення)/відновлення (підключення) електроживлення електроустановок споживача. у форматі doc.

Генеральний директор

Сергій СЕВІДОВ

Олександр Калугін, 78 73 25

Зауваження та пропозиції ПрАТ «ВОЛИНЬОБЛЕНЕРГО» до Додаток 20 до Правил роздрібного ринку електричної енергії визначення вартості послуг (робіт) з припинення (відключення) (підключення) електроживлення (підключення) електроустановок споживача.

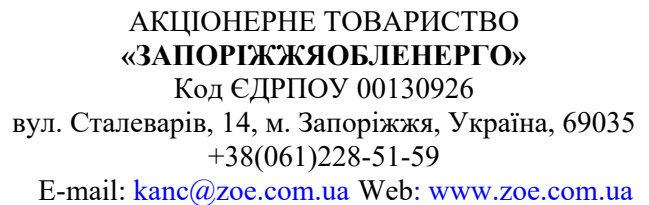
Визначення вартості послуг (робіт) з припинення (відключення)/відновлення (підключення) електроустановок споживача			
3.	<p>Вартість послуги (роботи) диференціюється за рівнем напруги та способом виконання робіт:</p> <p>1) дистанційно;</p> <p>2) в електроустановках напругою до 1 кВ (в електролічильнику/на комутаційному апараті та у ТП/РП/ЛЕП/ЗБ (кабельна збірка));</p> <p>3) в електроустановках напругою вище 1 кВ (ТП/РП/ЛЕП/ПС).</p> <p>Вартість послуг (робіт) з припинення (відключення) / відновлення (підключення) електроживлення електроустановок споживача визначається за формулою:</p> $V_{\text{дод}} = k \times n \times P_{\text{базова}} \times K_{\text{ВР}} \times K_{\text{СКЛ}}, \text{ грн}$ <p>де k – кількість замовлених однотипних послуг за одним об'єктом архітектури:</p> <p>k = 1 для кількості від 1 до 5;</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>n – кількість наданих однотипних послуг: n = 1 – для послуг (робіт) з припинення(відключення)/відновлення (підключення) електроустановок за заявою споживача/ з ініціативи оператора системи; n = 2 – для послуги (роботи) з відновлення (підключення) електроживлення електроустановок споживача після відключення за заборгованістю перед електропостачальником;</p> <p>$P_{\text{базова}}$ – індикативна вартість виконання робіт працівником (показник мінімальної заробітної плати у погодинному розмірі), гривень;</p>	<p>Вартість послуги (роботи) диференціюється за рівнем напруги та способом виконання робіт:</p> <p>1) дистанційно;</p> <p>2) в електроустановках напругою до 1 кВ (в електролічильнику/на комутаційному апараті та у ТП/РП/ЛЕП/ЗБ (кабельна збірка));</p> <p>3) в електроустановках напругою вище 1 кВ (ТП/РП/ЛЕП/ПС).</p> <p>Вартість послуг (робіт) з припинення (відключення) / відновлення (підключення) електроживлення електроустановок споживача визначається за формулою:</p> $V_{\text{дод}} = k \times n \times P_{\text{базова}} \times K_{\text{ВР}} \times K_{\text{СКЛ}} + \text{ЄСВ} + \text{ПДВ}, \text{ грн}$ <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 = 0,7 для кількості від 51;</p> <p>n – кількість наданих однотипних послуг: n = 1 – для послуг (робіт) з припинення(відключення)/відновлення (підключення) електроживлення електроустановок за заявою споживача/ з ініціативи оператора системи; n = 2 – для послуги (роботи) з відновлення (підключення) електроживлення електроустановок споживача після відключення за заборгованістю перед електропостачальником;</p> <p>$P_{\text{базова}}$ – індикативна вартість виконання робіт працівником, грн (показник середньої заробітної плати врахованої у тарифах на послуги з розподілу електричної енергії у погодинному розмірі);</p> <p>$K_{\text{ВР}}$ – коефіцієнт виду робіт (приймається рівним 2);</p> <p>$K_{\text{СКЛ}}$ – коефіцієнт складності виконання робіт, який становить: 2 для робіт, що виконуються</p>	<p>При нарахуванні заробітної плати підприємство повинно сплачувати ЄСВ відповідно до чинного законодавства і сплачувати ПДВ.</p> <p>Таким чином, ці витрати необхідно враховувати при розрахунку вартості послуги.</p> <p>Розрахункова вартість послуги відшкодовує тільки заробітну плату виконавців за час виконання послуги, а при великій кількості одиниць обладнання та низького коефіцієнту вартість послуги не відшкодовує її. Таким чином, коефіцієнт 0,5 при замовленні послуги для кількості обладнання від 51 і більше пропонуємо підвищити до 0,7.</p> <p>При наданні вищезазначених послуг виникають витрати на заробітну плату, пропонуємо при розрахунку, враховувати середню заробітну плату у тарифах на послуги з розподілу електричної енергії.</p> <p>Послуга з припинення (відключення)/відновлення (підключення) в електроустановках напругою до 1 кВ на електролічильнику включає пломбування, в свою чергу послуга з пломбування включає технічну перевірку, тобто після підключення лічильник перевіряється на відповідність заданому класу точності, отже складність робіт повинна бути вища. Пропонуємо використовувати коефіцієнт 3,</p>

<p>$K_{вр}$ – коефіцієнт виду робіт (приймається рівним 2); $K_{скл}$ – коефіцієнт складності виконання робіт, який становить: 1 для робіт, що виконуються дистанційно; 2 для робіт в електроустановках напругою до 1 кВ в електролічильнику/на комутаційному апараті; 4 для робіт в електроустановках напругою до 1 кВ у ТП/РП/ЛЕП/ЗБ (кабельна збірка); 7 для робіт в електроустановках напругою вище 1 кВ.</p>	<p>дистанційно; 3 для робіт в електроустановках напругою до 1 кВ на 1ф. електролічильнику/на комутаційному апараті; 4 – для робіт в електроустановках напругою до 1 кВ на 3ф. електролічильнику, 4 для робіт в електроустановках напругою до 1 кВ у ТП/РП/ЛЕП/ЗБ (кабельна збірка); 7 для робіт в електроустановках напругою вище 1 кВ.</p> <p>ЄСВ - єдиний соціальний внесок, обов'язковий платіж до системи загальнообов'язкового державного соціального страхування, відповідно до чинного законодавства.</p> <p>ПДВ – податок на додану вартість, який входить в ціну товарів (робіт, послуг) та сплачується покупцем/замовником послуг.</p>	<p>або винести окремо послугу з підключення на електролічильнику.</p> <p>Послуга з припинення відключення/відновлення(підключення) електроживлення трифазного електролічильника потребує більше витрат робочого часу та кваліфікації працівників ніж припинення відключення/відновлення(підключення) електроживлення однофазного лічильника, в т.ч. за рахунок його перевірки (див. вище).</p>
--	--	--

Генеральний директор



Сергій СЕВІДОВ



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

[illegible]

Зауваження та пропозиції АТ «Запоріжжяобленерго»
до проєкту постанови НКРЕКП, що має ознаки регуляторного акта «Про затвердження Змін до Правил роздрібного ринку електричної енергії»

№ з/п	Редакція проєкту постанови НКРЕКП	Зауваження та пропозиції АТ «Запоріжжяобленерго» до проєкту постанови НКРЕКП	Обґрунтування
	Правила роздрібного ринку електричної енергії, затверджені постановою НКРЕКП від 14.03.2018 № 312 (далі Правила)		
	VII. Умови та порядок припинення та відновлення постачання електричної енергії споживачу		
1	<p>7.5. Припинення повністю або частково електроживлення електроустановок споживачу здійснюється:</p> <p>...</p> <p>Для споживача, який у встановленому законодавством порядку визнаний банкрутом, припинення повністю або частково постачання електричної енергії у зв'язку з відповідною заборгованістю здійснюється без попередження у разі наявності від'ємного сальдо на особовому рахунку згідно з показаннями засобу комерційного обліку, крім випадків, коли такий споживач, щодо якого в установленому порядку вживаються заходи для запобігання банкрутству, здійснює своєчасний розрахунок поточної плати за спожиту електричну енергію, а погашення його заборгованості включено до заходів щодо забезпечення вимог кредиторів.</p> <p>Електропостачальник/оператор системи має право ініціювати припинення (відключення) електроживлення електроустановок споживача з підстав наявності заборгованості 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 (крім випадку використання споживачем електричної енергії без улаштування вузла обліку, передбаченого цими Правилами, або у разі тимчасового порушення роботи вузла обліку не з вини споживача).»</p>	<p>Пропонується виключити з проєкту постанови зміни до пункту 7.5. Правил, а саме новий абзац наступного змісту:</p> <p>«Електропостачальник/оператор системи має право ініціювати припинення (відключення) електроживлення електроустановок споживача з підстав наявності заборгованості 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 (крім випадку використання споживачем електричної енергії без улаштування вузла обліку, передбаченого цими Правилами, або у разі тимчасового порушення роботи вузла обліку не з вини споживача).»</p>	<p>Пропозиції АТ «Запоріжжяобленерго» обґрунтовуються наступними аргументами.</p> <p>Відповідно до вимог п. 5.1.1 ПРРЕЕ, п.11.8.1 Кодексу систем розподілу ОСР має право своєчасно та в повному обсязі отримувати плату за надані послуги з розподілу електричної енергії.</p> <p>Проте, зміни до п.7.5. які пропонуються Регулятором, виключають можливість відключення споживачів у випадку наявності заборгованості, яка виникла внаслідок несплати рахунків 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 розрахунковим шляхом за значенням середньодобового обсягу споживання відповідно до умов договору та положень Кодексу комерційного обліку електричної енергії.</p> <p>Також, унеможлиблюється вжиття заходів з відключення у випадку несплати споживачем попередньої оплати послуг з розподілу електричної енергії в терміни, визначені в договорі споживача про надання послуг з розподілу електричної енергії.</p> <p>Звертаємо увагу Регулятора, що припинення/обмеження надання послуг розподілу, у разі несплати споживачем за надані послуги з</p>

	<p>без улаштування вузла обліку, передбаченого цими Правилами, або у разі тимчасового порушення роботи вузла обліку не з вини споживача).</p> <p>...</p>		<p>розподілу (передачі) електричної енергії, є основним дієвим правовим механізмом стимулювання споживачів щодо здійснення своєчасних розрахунків та заходом сприяння погашення заборгованості.</p> <p>Разом з тим, в умовах воєнного стану значна кількість споживачів не дотримується умов договору щодо своєчасного надання «Акту про спожиту активну електричну енергію за розрахунковий період», а тому проєкт змін до п.7.5. в редакції Регулятора призведе до зловживань з боку споживачів шляхом накопичення заборгованості за надані послуги з розподілу електричної енергії та уникнення припинення (відключення) електроживлення їх електроустановок.</p> <p>Таким чином, у випадку не здійснення споживачами оплати виставленого рахунку на підставі розрахункових показів засобів обліку, а також не здійснення попередньої оплати у ОСР будуть відсутні підстави для відключення, в результаті чого збільшиться дебіторська заборгованість, що негативно вплине на фінансовий стан Товариства.</p>
2.	<p>7.12. Відновлення (підключення) електроживлення електроустановок споживача, електроживлення яких було припинено (відключено) з підстав, зазначених у пунктах 7.5 та/або 7.6 цього розділу, здійснюється оператором системи у порядку, визначеному Кодексом системи передачі та Кодексом систем розподілу, протягом 3 робочих днів у містах та 5 робочих днів у сільській місцевості:</p> <p>після усунення споживачем обставин, що стали підставою для припинення (відключення) електроживлення його електроустановок за ініціативою оператора системи, та оплати споживачем вартості послуги (робіт) з відновлення (підключення) електроживлення електроустановок споживача після припинення (відключення) їх електроживлення з ініціативи оператора системи. Рахунок на оплату вартості робіт з відновлення (підключення) електроживлення надається оператором системи споживачу</p>	<p>Пропонується абзац 3 п.7.12. проєкта змін Регулятора викласти в такій редакції:</p> <p>«за заявою електропостачальника оператору системи через центральну інформаційно-комунікаційну платформу Датахаб про відновлення (підключення) електроживлення електроустановок споживача (припинення (відключення) яких здійснювалося за заявою електропостачальника), яка подається протягом одного робочого дня після усунення споживачем обставин, що стали підставою для припинення (відключення) електроживлення його електроустановок за ініціативою електропостачальника, та оплати споживачем вартості послуг (робіт) з відновлення (підключення) електроживлення його електроустановок. Рахунок на оплату вартості робіт з відновлення (підключення) надається електропостачальником споживачу протягом одного робочого дня з дня отримання від споживача заяви про відновлення (підключення) електроживлення його електроустановок у зв'язку з усуненням підстав припинення (відключення) електроживлення його електроустановок. Кошти, сплачені споживачем на рахунок</p>	<p>Пропозиції АТ “Запоріжжяобленерго” обґрунтовуються тим, що запропоновані НКРЕКП зміни не встановлюють строк протягом якого електропостачальник має перерахувати на рахунок ОСР кошти, сплачені споживачем за послуги (робіт) з відновлення (підключення) електроживлення електроустановок.</p> <p>У зв'язку з чим, вважаємо необхідним та доцільним передбачити строк перерахування електропостачальником таких коштів на рахунок ОСР.</p>

протягом одного робочого дня з дня отримання від споживача заяви про відновлення (підключення) електроживлення його електроустановок у зв'язку з усуненням підстав припинення (відключення) електроживлення його електроустановок; за заявою електропостачальника оператору системи через центральну інформаційно-комунікаційну платформу Датахаб про відновлення (підключення) електроживлення електроустановок споживача (припинення (відключення) яких здійснювалося за заявою електропостачальника), яка подається протягом одного робочого дня після усунення споживачем обставин, що стали підставою для припинення (відключення) електроживлення його електроустановок за ініціативою електропостачальника, та оплати споживачем вартості послуг (робіт) з відновлення (підключення) електроживлення його електроустановок. Рахунок на оплату вартості робіт з відновлення (підключення) надається електропостачальником споживачу протягом одного робочого дня з дня отримання від споживача заяви про відновлення (підключення) електроживлення його електроустановок у зв'язку з усуненням підстав припинення (відключення) електроживлення його електроустановок. Кошти, сплачені споживачем на рахунок електропостачальника за послуги (робіт) з відновлення (підключення) електроживлення електроустановок, перераховуються електропостачальником на рахунок оператора системи.

Відновлення (підключення) електроживлення електроустановок, електроживлення яких було припинено (відключено) за заявою споживача, здійснюється оператором системи за заявою споживача протягом 5 робочих днів з дати оплати споживачем оператору системи за послуги (роботи) з відновлення (підключення) електроживлення електроустановок за заявою

електропостачальника за послуги (робіт) з відновлення (підключення) електроживлення електроустановок, перераховуються електропостачальником на рахунок оператора системи протягом трьох робочих днів з дня надходження коштів на рахунок електропостачальника».

	споживача. Рахунок на оплату вартості робіт з відновлення (підключення) електроживлення надається оператором системи споживачу протягом одного робочого дня з дня отримання від споживача заяви про відновлення (підключення) електроживлення його електроустановок.		
<p style="text-align: right;">Додаток 20 до Правил роздрібного ринку електричної енергії</p> <p style="text-align: center;">Визначення вартості послуг (робіт) з припинення (відключення)/відновлення (підключення) електроживлення електроустановок споживача</p>			
3.	<p>Механізм визначення вартості послуг (робіт)</p> <p>Вартість послуг (робіт) з припинення (відключення)/відновлення (підключення) електроживлення електроустановок споживача визначається за формулою:</p> $V_{\text{дод}} = k \times n \times P_{\text{базова}} \times K_{\text{ВР}} \times K_{\text{скл}}, \text{ грн}$ <p>де k – кількість замовлених 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>n – кількість наданих однотипних послуг: n = 1 – для послуг (робіт) з припинення (відключення)/відновлення (підключення) електроживлення електроустановок за заявою споживача/ з ініціативи оператора системи; n = 2 – для послуги (роботи) з відновлення (підключення) електроживлення електроустановок споживача після</p>	<p>Пропонується Додаток 20 доповнити наступним:</p> <p>Механізм визначення вартості послуг (робіт);</p> <p>Вартість послуг (робіт) з припинення (відключення)/відновлення (підключення) електроживлення електроустановок споживача визначається за формулою:</p> $V_{\text{дод}} = k \times n \times (P_{\text{базова}} + \text{ЄСВ}) \times K_{\text{ВР}} \times K_{\text{скл}}, \text{ грн (без ПДВ)}$ <p>де k – кількість замовлених 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>n – кількість наданих однотипних послуг: n = 1 – для послуг (робіт) з припинення (відключення)/відновлення (підключення) електроживлення електроустановок за заявою споживача/ з ініціативи оператора системи; n = 2 – для послуги (роботи) з відновлення (підключення) електроживлення електроустановок споживача після</p>	

<p>відключення за заборгованість перед електропостачальником;</p> <p>П_{базова} – індикативна вартість виконання робіт працівником (показник мінімальної заробітної плати у погодинному розмірі), гривень;</p> <p>К_{вр} – коефіцієнт виду робіт (приймається рівним 2);</p> <p>К_{скл} – коефіцієнт складності виконання робіт, який становить: 1 для робіт, що виконуються дистанційно; 2 для робіт в електроустановках напругою до 1 кВ в електролічильнику/на комутаційному апараті; 4 для робіт в електроустановках напругою до 1 кВ у ТП/РП/ЛЕП/ЗБ (кабельна збірка); 7 для робіт в електроустановках напругою вище 1 кВ.</p>	<p>відключення за заборгованість перед електропостачальником;</p> <p>П_{базова} – індикативна вартість виконання робіт працівником, як середній рівень заробітної плати, який затверджено в тарифах на послуги з розподілу електроенергії (у погодинному розмірі) для ОСР на території здійснення його ліцензованої діяльності, грн.;</p> <p>ЄСВ - єдиний соціальний внесок на загальнообов'язкове державне соціальне страхування, грн.</p> <p>К_{вр} – коефіцієнт виду робіт (приймається рівним 2);</p> <p>К_{скл} – коефіцієнт складності виконання робіт, який становить: 1 для робіт, що виконуються дистанційно; 2 для робіт в електроустановках напругою до 1 кВ в електролічильнику/на комутаційному апараті; 4 для робіт в електроустановках напругою до 1 кВ у ТП/РП/ЗБ (кабельна збірка); 5 для робіт в електроустановках напругою до 1 кВ на ЛЕП; 7 для робіт в електроустановках напругою вище 1 кВ.</p>	<p>Визначення «індикативна вартість виконання робіт» – це встановлений, усереднений розмір фактичних витрат на надання певної послуги. Для відшкодування фактичних витрат ОСР АТ «Запоріжжяобленерго» пропонується встановити показник індикативної вартості виконання робіт на рівні середньої заробітної плати (у погодинному розмірі), затвердженої в тарифах на послуги з розподілу електроенергії для ОСР на території здійснення його ліцензованої діяльності.</p> <p>Згідно Закону України "Про збір та облік єдиного внеску на загальнообов'язкове державне соціальне страхування" № 2464-VI від 08.07.2010 (набрав чинності з 01.01.2011) - ЄСВ (Єдиний соціальний внесок) обов'язковий платіж в Україні, який сплачують роботодавці.</p> <p>Пропонуємо виділити роботи в електроустановках напругою до 1 кВ на ЛЕП та збільшити для них коефіцієнт складності виконання робіт до 5. Виконання цих робіт пов'язано з високими трудовитратами на організаційні та технічні заходи із залученням автовишки чи з підняттям на лазах (зростає кількість виконавців робіт).</p>
--	---	---

В.о. Генерального директора

Андрій СТАСЕВСЬКИЙ



**ДТЕК Київські
Регіональні Електромережі**

Оператор системи
розподілу

ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ
РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ»
вул. Стеценка, 1-А,
04136, м. Київ, Україна

Вих. від 06.10.2025 № 06/100/7726

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

Власенку Ю.М.

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

box@nerc.gov.ua, lkovtun@nerc.gov.ua,

sysoieva@nerc.gov.ua.

Шановний Юрію Миколайовичу!

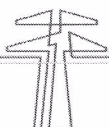
ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» опрацювало оприлюднений 24.09.2025 на офіційному вебсайті НКРЕКП проект, що має ознаки регуляторного акта, - постанову НКРЕКП «**Про затвердження Змін до Правил роздрібного ринку електричної енергії**» та надає свої пропозиції та зауваження, що додаються.

Додаток на 9 арк. в 1 прим. направляємо на електронні адреси: box@nerc.gov.ua, lkovtun@nerc.gov.ua, sysoieva@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



Передавайте покази, дізнавайтесь про відключення, замовляйте послуги онлайн



Вайбер



Телеграм



Сайт



для фізичних клієнтів:

+ 38 (044) 459 07 40

+ 38 (099) 495 70 40

+ 38 (067) 495 70 40

+ 38 (093) 495 70 40

для юридичних клієнтів:

+ 38 (050) 495 70 40

Порівняльна таблиця до проекту постанови НКРЕКП «Про затвердження Змін до Правил роздрібного ринку електричної енергії»

Редакція, що пропонується	Пропозиція	Обґрунтування
VII. Умови та порядок припинення та відновлення постачання електричної енергії споживачу		
<p>7.5. Припинення повністю або частково електроживлення електроустановок споживачу здійснюється:</p> <p>...</p> <p>Для споживача, який у встановленому законодавством порядку визнаний банкрутом, припинення повністю або частково постачання електричної енергії у зв'язку з відповідною заборгованістю здійснюється без попередження у разі наявності від'ємного сальдо на особовому рахунку згідно з показаннями засобу комерційного обліку, крім випадків, коли такий споживач, щодо якого в установленому порядку вживаються заходи для запобігання банкрутству, здійснює своєчасний розрахунок поточної плати за спожиту електричну енергію, а погашення його заборгованості включено до заходів щодо забезпечення вимог кредиторів.</p> <p>Електропостачальник/оператор системи має право ініціювати припинення (відключення) електроживлення електроустановок споживача з підстав наявності заборгованості за надані послуги з розподілу (передачі) електричної енергії відповідно до умов договору з</p>	<p>7.5. Припинення повністю або частково електроживлення електроустановок споживачу здійснюється за умови попередження споживача відповідним учасником роздрібного ринку для якого виникли підстави для припинення постачання електричної енергії:</p> <p>...</p> <p>Для споживача, який у встановленому законодавством порядку визнаний банкрутом, припинення повністю або частково постачання електричної енергії у зв'язку з відповідною заборгованістю здійснюється без попередження у разі наявності від'ємного сальдо на особовому рахунку згідно з показаннями засобу комерційного обліку, крім випадків, коли такий споживач, щодо якого в установленому порядку вживаються заходи для запобігання банкрутству, здійснює своєчасний розрахунок поточної плати за спожиту електричну енергію, а погашення його заборгованості включено до заходів щодо забезпечення вимог кредиторів. Для споживача, щодо якого порушена у встановленому законодавством порядком справа про банкрутство та заборгованість такого споживача підпадає під мораторій по справах про банкрутство ініціювання відключення за таку заборгованість (що попала під мораторій) не здійснюється. Виключити</p>	<p>Пропонуємо здійснити уточнення, що попередження споживачу надає лише один учасник ринку для якого виникли підстави для припинення електроживлення електроустановок.</p> <p>Пропонуємо здійснити уточнення щодо неможливості відключення споживачів за заборгованість, на якою накладено мораторій по справах про банкрутство.</p> <p>Пропонує не приймати запропоновану правку оскільки це не забезпечує права Постачальників та ОСР на отримання коштів за надані послуги та стимулює споживачів</p>

<p>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 (крім випадку використання споживачем електричної енергії без улаштування вузла обліку, передбаченого цими Правилами, або у разі тимчасового порушення роботи вузла обліку не з вини споживача).</p> <p>...</p> <p>У разі усунення споживачем в установлений строк порушень, що завчасно (до дня відключення) підтверджується належним чином, постачання електричної енергії споживачу не припиняється.</p> <p>Оператор системи протягом одного робочого дня після надання споживачу попередження про припинення електроживлення повідомляє про це електропостачальника споживача та адміністратора комерційного обліку. У разі отримання оператором системи від електропостачальника звернення щодо відключення електроустановки споживача оператор системи має повідомити адміністратора комерційного обліку про отримання відповідного звернення протягом дня його отримання.</p>	<p>2</p> <p>У разі усунення споживачем в установлений строк порушень, що завчасно (до дня відключення) підтверджується належним чином, постачання електричної енергії споживачу не припиняється.</p> <p>Попередження про припинення повністю або частково постачання (розподілу або передачі) електричної енергії є чинним протягом терміну дії договору з електропостачальником, до повного припинення постачання електричної, відсутності підстав для вчинення вказаних дій або повідомлення від електропостачальника з відкликанням його звернення щодо припинення електроживлення споживача.</p> <p>Оператор системи протягом одного робочого дня після надання споживачу попередження про припинення електроживлення (розподілу електричної енергії) повідомляє про це електропостачальника споживача та адміністратора комерційного обліку. У разі отримання оператором системи від електропостачальника звернення щодо відключення електроустановки споживача оператор системи має протягом одного робочого повідомити адміністратора комерційного обліку про отримання відповідного звернення протягом дня його отримання.</p>	<p>гальмувати процес знімання показів. Така норма призведе до зниження платежів та зростання боргів на Ринку електроенергії</p> <p>Пропонуємо здійснити уточнення, що попередження про припинення постачання діє до скасування цього відключення ініціатором відключення. Дана норма необхідна для надання можливості ОСР здійснювати відключення споживача в термін після зазначеного часу та дати в попередженні.</p> <p>Пропонуємо здійснити уточнення щодо виду попередження та термінів інформування з боку ОСР про попередження про відключення.</p>
<p>Відсутній в змінах 7.10.</p> <p>...</p> <p>У разі нездійснення оператором системи припинення електропостачання споживачу згідно з вимогою електропостачальника про відключення купівля-продаж електричної енергії за договором про постачання зупиняється, а обсяги електричної енергії, використані споживачем після</p>	<p>7.10.</p> <p>...</p> <p>У разі нездійснення оператором системи припинення електропостачання споживачу в дату зазначеної у вимозі про відключення згідно з вимогою електропостачальника про відключення купівля-продаж електричної енергії за</p>	<p>Наразі при наданні Постачальником одночасно великої кількості заявок на відключення, в терміні зазначені в повідомленні технічно зробити не</p>

<p>дати, зазначеної у вимозі про відключення, покладаються адміністратором розрахунків на оператора системи як втрати.</p>	<p>договором про постачання зупиняється з першого числа наступного місяця, а обсяги електричної енергії, використані споживачем з першого числа наступного місяця - покладаються адміністратором розрахунків на оператора системи як втрати.</p> <p>Оператор системи розподілу виконує припинення електроживлення споживача електричної енергії після дати, зазначеної у вимозі про відключення протягом терміну дії попередження про припинення повністю або частково постачання (розподілу або передачі) електричної енергії.</p>	<p>можливо. Особливо це відноситься до відключення фізичних осіб. Пропонуємо запровадити зміни щодо термінів відключення та покладання на втрати обсягів невідключених споживачів з першого числа місяця</p> <p>Пропонуємо здійснити уточнення, що попередження про припинення постачання діє до скасування цього відключення ініціатором відключення. Дана норма необхідна для надання можливості ОСР здійснювати відключення споживача в термін після зазначеного часу та дати в попередженні.</p>
<p>7.12. Відновлення електроживлення електроустановок споживача, електроживлення яких було припинено з підстав, зазначених у <u>пунктах 7.5 та/або 7.6</u> цього розділу, здійснюється оператором системи у порядку, визначеному <u>Кодексом системи передачі та Кодексом систем розподілу</u>, протягом 3 робочих днів у містах та 5 робочих днів у сільській місцевості після отримання від ініціатора відключення інформації про усунення споживачем порушень, що підтверджується відповідним документом учасника ринку, на вимогу якого здійснювалося припинення електроживлення. Про усунення причин відключення ініціатор такого відключення повідомляє оператора системи в день отримання такої інформації.</p> <p>Витрати оператора системи на здійснення робіт з припинення та відновлення електроживлення електроустановки споживача (повторне підключення електроустановки) покриваються за рахунок коштів ініціатора здійснення цих робіт, які відшкодовуються йому споживачем (крім випадків, визначених цим пунктом), якщо припинення постачання (розподілу або передачі) електричної енергії споживачу здійснювалося у встановленому цими Правилами порядку.</p>	<p>7.12. Відновлення (підключення) електроживлення електроустановок споживача, електроживлення яких було припинено (відключено) з підстав, зазначених у <u>пунктах 7.5 та/або 7.6</u> цього розділу, здійснюється оператором системи у порядку, визначеному <u>Кодексом системи передачі та Кодексом систем розподілу</u>, протягом 3 робочих днів у містах та 5 робочих днів у сільській місцевості:</p> <p>після усунення споживачем обставин, що стали підставою для припинення (відключення) електроживлення його електроустановок за ініціативою оператора системи, та оплати споживачем вартості послуги (робіт) з відновлення (підключення) електроживлення електроустановок споживача після припинення (відключення) їх електроживлення з ініціативи оператора системи. Рахунок на оплату вартості робіт з відновлення (підключення) електроживлення надається оператором системи споживачу протягом одного робочого дня з дня отримання від споживача заяви про відновлення (підключення) електроживлення його електроустановок у зв'язку з усуненням підстав припинення (відключення) електроживлення його електроустановок;</p> <p>за заявою електропостачальника оператору системи, в т.ч. через центральну інформаційно-комунікаційну платформу Датахаб про відновлення (підключення) електроживлення електроустановок споживача</p>	<p>Пропонуємо здійснити уточнення щодо каналу надання заявки оператору системи</p>

(припинення (відключення) яких здійснювалося за заявою електропостачальника), яка подається протягом одного робочого дня після усунення споживачем обставин, що стали підставою для припинення (відключення) електроживлення його електроустановок за ініціативою електропостачальника, та оплати споживачем вартості послуг (робіт) з відновлення (підключення) електроживлення його електроустановок. Рахунок на оплату вартості робіт з відновлення (підключення) надається електропостачальником споживачу протягом одного робочого дня з дня отримання від споживача заяви про відновлення (підключення) електроживлення його електроустановок у зв'язку з усуненням підстав припинення (відключення) електроживлення його електроустановок. Кошти, сплачені споживачем на рахунок електропостачальника за послуги (робіт) з відновлення (підключення) електроживлення електроустановок, перераховуються електропостачальником на рахунок оператора системи.

Відновлення (підключення) електроживлення електроустановок, електроживлення яких було припинено (відключено), для споживача, щодо якого порушена у встановленому законодавством порядку справа про банкрутство за заборгованість такого споживача, що підпадає під мораторій по справах про банкрутство, здійснюється Постачальником протягом 3 робочих днів шляхом подання відповідної заявки.

Відновлення (підключення) електроживлення електроустановок, електроживлення яких було припинено (відключено) за заявою споживача, здійснюється оператором системи за заявою споживача протягом 5 робочих днів з дати оплати споживачем оператору системи за послуги (роботи) з відновлення (підключення) електроживлення електроустановок за заявою споживача. Рахунок на оплату вартості робіт з відновлення (підключення) електроживлення надається оператором системи споживачу протягом одного робочого дня з дня отримання від споживача заяви про відновлення (підключення) електроживлення його електроустановок.

Пропонуємо здійснити уточнення щодо необхідності включення споживачів, у разі накладання мораторію по справах про банкрутство на заборгованість, згідно якої було надано попередження про відключення.

<p>У разі припинення електроживлення побутовому споживачу через заборгованість з оплати за спожиту електричну енергію побутовим споживачем не відшкодовуються витрати з припинення та відновлення електроживлення ініціатору цих робіт у таких випадках:</p> <p>станом на момент оформлення попередження розмір заборгованості побутового споживача з оплати за спожиту електричну енергію менший ніж розмір половини прожиткового мінімуму для працездатних осіб;</p> <p>побутовим споживачем протягом двох розрахункових періодів, що передують дню відключення, здійснено повну оплату спожитої електричної енергії.</p>	<p>У разі припинення електроживлення побутовому споживачу через заборгованість з оплати за спожиту електричну енергію побутовим споживачем не відшкодовуються витрати з припинення та відновлення електроживлення ініціатору цих робіт у таких випадках:</p> <p>станом на момент оформлення попередження розмір заборгованості побутового споживача з оплати за спожиту електричну енергію менший ніж розмір половини прожиткового мінімуму для працездатних осіб;</p> <p>побутовим споживачем протягом двох розрахункових періодів, що передують дню відключення, здійснено повну оплату спожитої електричної енергії.</p>	
---	---	--

<p>Додаток 20 до Правил роздрібного ринку електричної енергії</p> <p>Визначення вартості послуг (робіт) з припинення (відключення)/відновлення (підключення) електроживлення електроустановок споживача</p> $B_{\text{дод}} = k \times n \times P_{\text{базова}} \times K_{\text{ВР}} \times K_{\text{скл}}, \text{ грн}$ <p>де k – кількість замовлених однотипних послуг за одним об'єктом архітектури: 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>n – кількість наданих однотипних послуг: n = 1 – для послуг (робіт) з припинення(відключення)/відновлення (підключення) електроживлення електроустановок за заявою споживача/ з ініціативи оператора системи; n = 2 – для послуги (роботи) з відновлення (підключення) електроживлення електроустановок споживача після відключення за заборгованість перед електропостачальником</p> <p>$P_{\text{базова}}$ – індикативна вартість виконання робіт працівником, тис. грн (показник мінімальної заробітної плати у погодинному розмірі (48 грн);</p> <p>$K_{\text{ВР}}$ – коефіцієнт виду робіт (приймається рівним 2);</p>	<p>Додаток 20⁶ до Правил роздрібного ринку електричної енергії</p> <p>Визначення вартості послуг (робіт) з припинення (відключення)/відновлення (підключення) електроживлення електроустановок споживача</p> $B_{\text{дод}} = (k \times n \times P_{\text{базова}} \times K_{\text{ВР}} \times K_{\text{скл}} \times \text{ЄСВ} + T) \times \Pi, \text{ грн},$ <p>де k – кількість замовлених робіт (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>n – кількість наданих однотипних послуг: n = 1 – для послуг (робіт) з припинення(відключення)/відновлення (підключення) електроживлення електроустановок за заявою споживача/ з ініціативи оператора системи; n = 2 – для послуги (роботи) з відновлення (підключення) електроживлення електроустановок споживача після відключення за заборгованість перед електропостачальником</p> <p>$P_{\text{базова}}$ – індикативна вартість виконання робіт працівником, тис. грн: середня заробітна плата з розрахунку на одного штатного працівника, зайнятого у промисловості України у погодинному розмірі, що</p>	<p>Пропонується врахувати інші обґрунтовані витрати, що мають місце при виконанні робіт (послуг):</p> <ol style="list-style-type: none"> ЄСВ Зарплати наблизити до фактичних зарплат виконавця та водночас уніфікувати по країні – здіяяти середньої галузевої заробітної плати з можливістю щорічної індексації Прямі витрати на використання машин та механізмів Норма прибутку <p>Відшкодування всіх економічно обґрунтованих витрат на виконання робіт, що пов'язані з основною ліцензійною діяльністю, з метою недопущення перехресного субсидювання, а також отримання компанією 10% прибутку закріплено в документах НКРЕКП, діючих наразі не тільки в сфері розподілу електроенергії (ПНКРЕКП від 29.12.2017р №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»), а і в інших сферах комунальних послуг, наприклад в сфері розподілу газу (ПНКРЕКП від 24 грудня 2015 р. № 3054 «Про затвердження Методології встановлення плати за приєднання до</p>
--	---	---


<p>Кскл – коефіцієнт складності виконання робіт, який становить:</p> <p>1 для робіт, що виконуються дистанційно;</p> <p>2 для робіт в електроустановках напругою до 1 кВ в електролічильнику/на комутаційному апараті;</p> <p>4 для робіт в електроустановках напругою до 1 кВ у ТП/РП/ЛЕП/ЗБ (кабельна збірка);</p> <p>7 для робіт в електроустановках напругою вище 1 кВ.</p>	<p>врахована при розрахунку ФОП в затверджених тарифах на послуги з розподілу електричної енергії ;</p> <p>ЄСВ – коефіцієнт, що враховує нарахування єдиного внеску на соціальне страхування, визначається згідно з чинним законодавством, дорівнює 1,22; перераховується при зміні ставки ЄСВ</p> <p>Т – коефіцієнт, що враховує транспортні витрати при виконання робіт, дорівнює 1,2; при виконанні параметризації багатофункціонального електронного лічильника дистанційно ТВ = 1</p> <p>П - коефіцієнт, що враховує норму прибутку для додаткових робіт (послуг), визначається у розмірі не більше 1,1 від суми витрат, що включаються у вартість виконання робіт (надання послуг);</p> <p>КВР – коефіцієнт виду робіт (приймається рівним 2);</p> <p>Кскл – коефіцієнт складності виконання робіт, який становить:</p> <p>1 для робіт, що виконуються дистанційно;</p> <p>2 для робіт в електроустановках напругою до 1 кВ в електролічильнику/на комутаційному апараті;</p> <p>4 для робіт в електроустановках напругою до 1 кВ у ТП/РП/ЛЕП/ЗБ (кабельна збірка);</p> <p>7 для робіт в електроустановках напругою вище 1 кВ.</p>	<p>газотранспортних і газорозподільних систем» та аналогічна методика у водопостачанні постанова КМУ від 5 липня 2019 ро. №690 «Про затвердження Правил надання послуг з централізованого водопостачання та централізованого водовідведення і типових договорів про надання послуг з централізованого водопостачання та централізованого водовідведення»</p> <p>Детально:</p> <p>1) Включити ЄСВ в розмірі 22% від заробітної плати фахівця, або 18% від загальної вартості роботи.</p> <p>ЄСВ повинен фінансуватися з того ж джерела фінансування, що і заробітна плата. В запропонованій НКРЕКП редакції розрахунок вартості робіт не включає витрати на виплату єдиного соціального внеску (ЄСВ). ЄСВ – це обов’язковий платіж, який повинен сплачувати ОСР.</p> <p>Пропонується врахувати ЄСВ в розмірі, встановленому чинним законодавством, (22%). Навіть якщо в вартість додаткових робіт не буде входити ЄСВ, ОСР все одно буде сплачувати 22% в соціальні фонди від суми заробітної плати працівників, які були задіяні у виконанні цих робіт, але за рахунок тарифу на розподіл, тобто, буде мати місце перехресне субсидювання, що протирічить ліцензійним умовам діяльності з розподілу електроенергії та вплине на зростання тарифу на розподіл в наступних періодах.</p>
---	--	--

- 2) **Використовувати показник середньої галузевої заробітної плати з можливістю щорічної індексації**, який більш коректно відображує рівень заробітної плати виконавців додаткових робіт.
- З метою уникнення перехресного субсидювання витрати на оплату праці по роботах повинні компенсуватись оплатою за ці послуги, що неможливо при застосуванні в розрахунку мінімальної заробітної плати яка до 5 разів нижча за фактичну.
- 3) Пропонується врахувати витрати на використання машин та механізмів на рівні середніх витрат на паливо, оплату праці водія та ЄСВ при використанні транспорту для додаткових робіт, що обліковуються окремо від діяльності з розподілу електроенергії
- Запропонований розрахунок транспорту виконано з урахування норм СОУ-Н ЕЕ 05.840:2007 «Норми часу на ремонт і технічне обслуговування електричних мереж. Енергетичний нагляд та енергозбутова діяльність. Метрологія. Том 11. (Частина 1. Енергетичний нагляд та енергозбутова діяльність)», затверджені наказом Міністерства палива та енергетики України від 15 листопада 2007 року № 548,
- 4) Діяльність ОСР повинна бути прибутковою. Пропонується

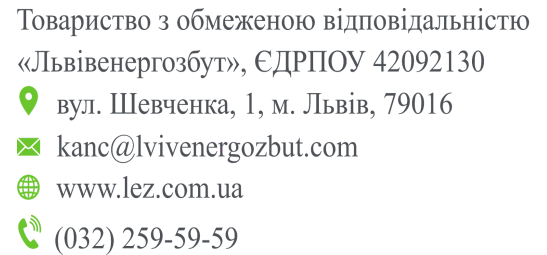
		<p>5) Також пропонуємо змінити коефіцієнти кількості замовлених робіт (послуг) за одним об'єктом архітектури. Фактично при комплексному виконанні робіт економія може бути на транспортних витратах. В зв'язку з тим, що транспортні витрати складають 20% від вартості, максимальний знижуємо коефіцієнт пропонуємо встановити на рівні 0,85</p>
--	--	---

06.10.2025

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



Леонід ФЕДУК



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

24.09.2025р. НКРЕКП оприлюднюється проект постанови, що має ознаки регуляторного акта - зміни до Правил роздрібного ринку електричної енергії.

Костянтин ЮЩАК

[illegible]

Ребот Володимир
тел.: 25-042
v.rebot@lvivenergozbut.com

ЗАУВАЖЕННЯ
та пропозиції до проекту рішення НКРЕКП, що має ознаки регуляторного акта
(до Правил роздрібного ринку електричної енергії, затверджених постановою НКРЕКП від 14.03.2018 № 312)

Редакція проекту рішення НКРЕКП	Зауваження та пропозиції до проекту рішення НКРЕКП	Обґрунтування
<p>Припинення повністю або частково електроживлення електроустановок споживачу здійснюється:</p> <p>...</p> <p>Для споживача, який у встановленому законодавством порядку визнаний банкрутом, припинення повністю або частково постачання електричної енергії у зв'язку з відповідною заборгованістю здійснюється без попередження у разі наявності від'ємного сальдо на особовому рахунку згідно з показаннями засобу комерційного обліку, крім випадків, коли такий споживач, щодо якого в установленому порядку вживаються заходи для запобігання банкрутству, здійснює своєчасний розрахунок поточної плати за спожиту електричну енергію, а погашення його заборгованості включено до заходів щодо забезпечення вимог кредиторів.</p> <p>Електропостачальник/оператор системи має право ініціювати припинення (відключення) електроживлення електроустановок споживача з підстав наявності заборгованості 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 (крім випадку використання споживачем електричної енергії без улаштування вузла обліку, передбаченого цими Правилами, або у разі тимчасового порушення роботи вузла обліку не з вини споживача).</p>	<p>ТОВ «Львівенергозбут» пропонує залишити п. 7.5 в чинній редакції.</p>	<p>Згідно пп. 24 п. 5.1.2 ПРРЕЕ, оператор системи розподілу (ОСР) зобов'язаний проводити не рідше одного разу на 6 місяців контрольний огляд засобів комерційного обліку споживачів відповідно до затверджених графіків.</p> <p>Враховуючи наведене ОСР має право і ним на сьогодні користується, а саме тривалий період (до 5 місяців) виставляють обсяги споживання розрахунковим шляхом і лише через 6 місяців проводять коригування обсяг споживання за результатами здійсненого контрольного огляду засобу комерційного обліку.</p> <p>За умови прийняття НКРЕКП пропонованих змін електропостачальники будуть позбавлені протягом 5 місяців застосовувати до споживачів-боржників процедуру відключення електропостачання, оскільки заборгованість буде визначена на підставі розрахункових даних ОСР.</p> <p>Прийняття НКРЕКП пропонованих змін призведе до:</p> <ul style="list-style-type: none"> - суттєвого збільшення кількості споживачів-боржників до яких електропостачальники не зможуть застосовувати процедуру відключення;

...		<ul style="list-style-type: none">- порушення платіжної дисципліни та накопичення заборгованості споживачів перед постачальниками;- відповідно, як наслідок попередніх двох пунктів - погіршення розрахунків електропостачальників та накопичення заборгованості за надані послуги перед оператором системи передачі та операторами системи розподілу.
-----	--	---

"03" жовтня 2025 року

(підпис)

Костянтин ЮЩАК

« 03 » 10 2025р.
04.36/22598

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), 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, та надає наступні зауваження які вважає є **критичними та неприйнятними**, а саме:

І. 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:

1) Послуга з пломбування вузла обліку або його складових частин за ініціативою замовника.

Редакція постанови: плата за пломбування вузла обліку або його складових частин не стягується у випадку, коли його було розпломбовано за ініціативою ОСР **або повідомлено заявником про аварійну ситуацію.**

АТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО» вважає непринятною 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.

00137300

Пропозиція: У випадку аварійної ситуації якщо споживач є ВТКО або власником електроустановки витрати на надання послуги з пломбування **повинен однозначно нести споживач!**

2) Вартість додаткових робіт визначається згідно формули :

$$B_{\text{дод}} = k \times n \times P_{\text{базова}} \times K_{\text{ВР}} \times K_{\text{скл}}, \text{ грн},$$

де k – кількість замовлених робіт (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;

2.1) Вважаємо некоректним застосування даного коефіцієнту оскільки для виконання 1-ї послуги 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.

Крім цього споживачі які матимуть бажання зекономити на сплаті вартості даних послуг матимуть можливість проводити маніпуляції, наприклад:

Вартість певної послуги складає 500грн.,

Споживачу необхідно замовити 40шт даних послуг.

Загальна вартість складатиме: $500\text{грн} \times 40\text{шт} \times 0,8 = 16,000 \text{ тис.грн}$

Якщо споживач замовить наприклад 51 послугу:

Загальна вартість складатиме: $500\text{грн} \times 51\text{шт} \times 0,5 = 12,750 \text{ тис.грн}$

Це призведе до того, що споживачі замовлятимуть по декілька однотипних робіт на одну точку обліку з метою економії. Звертаємо Вашу увагу, що ОСР в цьому випадку не має права відмовити в наданні цих послуг, та змушений буде виконувати більшу кількість операцій за меншу суму коштів.

Пропозиція: виключити даний коефіцієнт з формули розрахунку вартості додаткових робіт.

2.2) $P_{\text{базова}}$ – індикативна вартість виконання робіт працівником, тис. грн (наприклад: показник мінімальної заробітної плати у погодинному розмірі **(48 грн)**);

Вважаємо застосування даного коефіцієнту з урахуванням інших коефіцієнтів «штучно» призводить до зниження вартості послуг в порівнянні з фактичною собівартістю розрахованих з проведенням хронометражних спостережень та оформленням ДСН орієнтовно у 5 разів!

Пропозиція: з метою приведення вартості послуг до їх фактичної собівартості у даній формулі додатково застосувати коефіцієнт 5.

II. 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:

1) Диференціювання робіт об'єднано у групи за місцем виконання робіт та способом їх виконання.

При цьому в одну групу включено виконання робіт у ТП/РП/ЛЕП/ЗБ.

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.

Пропозиція: по роботах підключення/відключення диференціювання за способом виконання проводити для ЛЕП окремо. При цьому Кскл.(коефіцієнт складності) для усіх робіт на ЛЕП враховувати на рівні **20**.

2) Вартість додаткових робіт визначається згідно формули :

$$B_{\text{дод}} = k \times n \times P_{\text{базова}} \times K_{\text{ВР}} \times K_{\text{скл}}, \text{ грн,}$$

2.1) $P_{\text{базова}}$ – індикативна вартість виконання робіт працівником, тис. грн (наприклад: показник мінімальної заробітної плати у погодинному розмірі **(48 грн)**);

Вважаємо застосування даного коефіцієнту з урахуванням інших коефіцієнтів «штучно» призводить до зниження вартості послуг в порівнянні з фактичною собівартістю розрахованих з проведенням хронометражних спостережень та оформленням ДСН орієнтовно у 5 разів!

Пропозиція: з метою приведення вартості послуг до їх фактичної собівартості у даній формулі додатково застосувати коефіцієнт 5.

2.2) $K_{\text{скл}}$ – коефіцієнт складності виконання робіт:

Пропозиція: Оскільки виконання робіт на ЛЕП вимагає значно більшого часу ніж у ТП/РП/ЗБ пропонуємо для усіх робіт на ЛЕП враховувати даний коефіцієнт на рівні **20**.

III. Організаційні вимоги:

3.1. Не визначено чи враховує в себе вартість послуг ПДВ?

3.2. НКРЕКП пропонує, що послуга з «Відключення електроустановки споживача» може застосовуватись лише у разі несплати використаної (фактично спожитої) електроенергії, визначеної **відповідно до показників засобів комерційного обліку.**

Звертаємо Вашу увагу, що ОСР має право проводити відключення споживачів при настанні умов передбачених ПРРЕЕ п.7.5., 7.6, а саме:

- відсутності персоналу для обслуговування електроустановок споживача або договору на обслуговування електроустановок (на виконання припису представника відповідного органу виконавчої влади);

- недопущення уповноважених представників оператора системи до електроустановок споживача, пристроїв релейного захисту, автоматики і зв'язку, які забезпечують регулювання

навантаження в енергосистемі, та/або розрахункових засобів комерційного обліку електричної енергії, що розташовані на території споживача;

- несплати вартості необлікованої електричної енергії внаслідок порушення споживачем цих Правил, визначеної відповідно до законодавства (за умови прийняття судом рішення щодо споживання споживачем необлікованої електричної енергії на користь оператора системи);

- невиконання припису представника відповідного органу виконавчої влади;

- після оформлення у встановленому цими Правилами порядку акта про порушення, при цьому у разі якщо неможливо усунути безоблікове приєднання під час оформлення акта про порушення, припиненню електроживлення підлягає об'єкт споживача в цілому, про що зазначається в акті.

При цьому трактування «відповідно до показників засобів комерційного обліку» передбачає відсутність можливості постачальнику проводити відключення споживачів які ігнорують 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.*

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.

Пропозиція: **прибрати взагалі наступну вимогу:**
«Відключення електроустановки споживача» може застосовуватись лише у разі несплати використаної (фактично спожитої) електроенергії, визначеної відповідно до показників засобів комерційного обліку.

Додатково зазначаємо, що вартість зазначених послуг на даний час розрахована з урахуванням проведених хронометражних спостережень кожної операції, що входить до їх складу, з оформленням актів дослідно-статистичних норм та урахуванням заробітної плати виконавців цих робіт.


Звертаємо увагу, що після прийняття НКРЕКП наданих для ознайомлення постанов, ОСР зіштовхнеться з проблемою, що затверджена вартість послуги буде нижчою ніж її фактична собівартість (обґрунтовані фактичні витрати). Це призведе до перевищення фактичних витрат над доходами при наданні вищезазначених послуг та необхідності компенсувати збитки за рахунок інших джерел фінансування (наприклад, тарифів на послуги з розподілу електричної енергії), що в свою чергу призведе до перехресного субсидіювання між видами діяльності.

Додаток 1 – Пропозиції ОСР до проєкту постанови про затвердження Змін до Правил роздрібного ринку електричної енергії в частині формування вартості послуг з припинення та відновлення електропостачання.

Додаток 2 – Пропозиції ОСР 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.

Директор комерційний

Д. МАРКІДОВ


Плотник Р.
510-935

**Зауваження та пропозиції АТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО» до проекту постанови НКРЕКП
«Про затвердження змін до Правил роздрібного ринку електричної енергії в частині формування вартості послуг з припинення та відновлення електропостачання»**

Редакція проекту рішення НКРЕКП	Зауваження та пропозиції до проекту рішення НКРЕКП	Обґрунтування
<p>7.5. Припинення повністю або частково електроживлення електроустановок споживачу здійснюється:</p> <p>...</p> <p>Для споживача, який у встановленому законодавством порядку визнаний банкрутом, припинення повністю або частково постачання електричної енергії у зв'язку з відповідною заборгованістю здійснюється без попередження у разі наявності від'ємного сальдо на особовому рахунку згідно з показаннями засобу комерційного обліку, крім випадків, коли такий споживач, щодо якого в установленому порядку вживаються заходи для запобігання банкрутству, здійснює своєчасний розрахунок поточної плати за спожиту електричну енергію, а погашення його заборгованості включено до заходів щодо забезпечення вимог кредиторів.</p> <p>Електропостачальник/оператор системи має право ініціювати припинення (відключення) електроживлення електроустановок споживача з підстав наявності заборгованості 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</p>	<p>7.5. Припинення повністю або частково електроживлення електроустановок споживачу здійснюється:</p> <p>...</p> <p>Для споживача, який у встановленому законодавством порядку визнаний банкрутом, припинення повністю або частково постачання електричної енергії у зв'язку з відповідною заборгованістю здійснюється без попередження у разі наявності від'ємного сальдо на особовому рахунку згідно з показаннями засобу комерційного обліку, крім випадків, коли такий споживач, щодо якого в установленому порядку вживаються заходи для запобігання банкрутству, здійснює своєчасний розрахунок поточної плати за спожиту електричну енергію, а погашення його заборгованості включено до заходів щодо забезпечення вимог кредиторів.</p>	<p>Звертаємо Вашу увагу, що ОСР має право проводити відключення споживачів при настанні умов передбачених ПРРЕЕ п.7.5., 7.6, а саме:</p> <ul style="list-style-type: none"> - відсутності персоналу для обслуговування електроустановок споживача або договору на обслуговування електроустановок (на виконання припису представника відповідного органу виконавчої влади); - недопущення уповноважених представників оператора системи до електроустановок споживача, пристроїв релейного захисту, автоматики і зв'язку, які забезпечують регулювання навантаження в енергосистемі, та/або розрахункових засобів комерційного обліку електричної енергії, що розташовані на території споживача; - несплати вартості необлікованої електричної енергії внаслідок порушення споживачем цих Правил, визначеної відповідно до законодавства (за умови прийняття судом рішення щодо споживання споживачем необлікованої електричної енергії на користь оператора системи); - невиконання припису представника відповідного органу виконавчої влади; - після оформлення у встановленому цими Правилами порядку акта про порушення, при цьому у

Зауваження та пропозиції АТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО» до проекту постанови НКРЕКП

«Про затвердження змін до Правил роздрібного ринку електричної енергії в частині формування вартості послуг з припинення та відновлення електропостачання»

<p>умови, якщо відповідна заборгованість визначена на підставі фактичних показів засобів вимірювальної техніки (крім випадку використання споживачем електричної енергії без улаштування вузла обліку, передбаченого цими Правилами, або у разі тимчасового порушення роботи вузла обліку не з вини споживача).</p> <p>...</p>		<p>разі якщо неможливо усунути безоблікове приєднання під час оформлення акта про порушення, припиненню електроживлення підлягає об'єкт споживача в цілому, про що зазначається в акті.</p> <p><u>При цьому трактування «відповідно до показників засобів комерційного обліку»</u> передбачає відсутність можливості постачальнику проводити відключення споживачів які ігнорують вимоги ККОБЕ п. 8.6.2. <i>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 ПШКО (у ролі ОЗД) та не передають ОСР фактичні покази засобу обліку.</i></p> <p>У цьому випадку ОСР згідно ККОБЕ 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.</p> <p><u>Пропозиція:</u> <u>прибрати взагалі наступну вимогу:</u> «Відключення електроустановки споживача» може застосовуватись лише у разі несплати використаної (фактично спожитої) електроенергії, визначеної відповідно до показників засобів комерційного обліку.</p>
<p>Вартість послуг (роботи) диференціюється за рівнем напруги та способом виконання робіт:</p>	<p><u>Пропозиція:</u> по роботам підключення/відключення диференціювання за способом виконання проводити для ЛЕП</p>	<p>Звертаємо Вашу увагу, що виконання робіт на ЛЕП вимагає значно більшого часу ніж у ТП/РП/ЗБ, оскільки необхідно виконати організаційно технічні</p>

Зауваження та пропозиції АТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО» до проекту постанови НКРЕКП

«Про затвердження змін до Правил роздрібного ринку електричної енергії в частині формування вартості послуг з припинення та відновлення електропостачання»

<p>1) дистанційно;</p> <p>2) в електроустановках напругою до 1 кВ (в електролічильнику/на комутаційному апараті та у ТП/РП/ЛЕП/ЗБ (кабельна збірка));</p> <p>3) в електроустановках напругою вище 1 кВ (ТП/РП/ЛЕП/ЛС).</p>	<p>окремо. При цьому К_{скл.}(коefficient складності) для усіх робіт на ЛЕП враховувати на рівні 20.</p>	<p>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>Вартість послуг (робіт) з припинення (відключення)/відновлення (підключення) електроживлення електроустановок споживача визначається за формулою:</p> $V_{\text{од}} = k \times n \times \Pi_{\text{базова}} \times K_{\text{вр}} \times K_{\text{скл}}, \text{ грн}$ <p>де k – кількість замовлених 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>$\Pi_{\text{базова}}$ – індикативна вартість виконання робіт працівником (показник мінімальної заробітної плати у погодинному розмірі), гривень;</p> <p>Пропозиція: з метою приведення вартості послуг до їх фактичної собівартості у даній формулі додатково застосувати coefficient 5.</p>	<p>Вважаємо застосування даного coefficientу з урахуванням інших coefficientів «штучно» призводить до зниження вартості послуг в порівнянні з фактичною собівартістю розрахованих з проведенням хронометражних спостережень та оформленням ДСН орієнтовно у 5 разів!</p>
<p>n – кількість наданих однотипних послуг:</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 (роботи) з відновлення (підключення) електроживлення електроустановок споживача після відключення за заборгованістю перед електропостачальником;</p> <p>$\Pi_{\text{базова}}$ – індикативна вартість виконання робіт працівником (показник мінімальної</p>	<p>Пропозиція: де k – кількість замовлених послуг за одним об'єктом архітектури: - завжди застосовувати k = 1.</p>	<p>Вважаємо некоректним застосування даного coefficientу 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>

Зауваження та пропозиції АТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО» до проєкту постанови НКРЕКП

«Про затвердження змін до Правил роздрібного ринку електричної енергії в частині формування вартості послуг з припинення та відновлення електропостачання»

<p>заробітної плати у погодинному розмірі), гривень; $K_{вр}$ – коефіцієнт виду робіт (приймається рівним 2); $K_{скл}$ – коефіцієнт складності виконання робіт, який становить: 1 для робіт, що виконуються дистанційно; 2 для робіт в електроустановках напругою до 1 кВ в електролічильнику/на комутаційному апараті; 4 для робіт в електроустановках напругою до 1 кВ у ТП/РП/ЛЕП/ЗБ (кабельна збірка); 7 для робіт в електроустановках напругою вище 1 кВ.</p>	<p>Застосування даного коефіцієнту призведе до виникнення прямих збитків ОСР.</p> <p>Крім цього споживачі які матимуть бажання зекономити на сплаті вартості даних послуг матимуть можливість проводити маніпуляції, наприклад:</p> <p>Вартість певної послуги складає 500грн.,</p> <p>Споживачу необхідно замовити 40шт даних послуг.</p> <p>Загальна вартість складатиме: $500\text{грн} * 40\text{шт} * 0,8 = 16,000$ тис.грн</p> <p>Якщо споживач замовить наприклад 51 послугу:</p> <p>Загальна вартість складатиме: $500\text{грн} * 51\text{шт} * 0,5 = 12,750$ тис. грн</p> <p>Це призведе до того, що споживачі замовлятимуть по декілька однотипних робіт на одну точку обліку з метою економії. Звертаємо Вашу увагу, що ОСР в цьому випадку не має права відмовити в наданні цих послуг, та змушений буде виконувати більшу кількість операцій за меншу суму коштів.</p>
---	--

Заступник комерційного директора з технічного забезпечення

Р. ПЛОТНИК

**Зауваження та пропозиції АТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО» 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»**

Додаток 2

Редакція проекту рішення НКРЕКП	Зауваження та пропозиції до проекту рішення НКРЕКП	Обґрунтування
<p><i>Додаток до Методики розрахунку плати за послуги комерційного обліку електричної енергії, що надаються оператором системи розподілу на території здійснення його ліцензованої діяльності</i></p> <p>²Плата за пломбування вузла обліку або його складових частин не стягується у випадку, коли його було розпломбовано за ініціативою ОСР або повідомлено заявником про аварійну ситуацію.</p>	<p style="text-align: center;"><u>Видалити</u></p>	<p>АТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО» вважає неприйнятною позицію регулятора, щодо безкоштовного надання послуги з пломбування у разі якщо споживач повідомив ОСР про аварійну ситуацію.</p> <p>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.</p> <p><u>Пропозиція:</u> У випадку аварійної ситуації якщо споживач є ВТКО або власником електроустановки витрати на надання послуги з пломбування повинен однозначно нести 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> $V_{\text{дод}} = k \times P_{\text{базова}} \times K_{\text{ВР}} \times K_{\text{СКЛ}} + \text{ЄСВ} + 3\text{ВВ} + T_{\text{в}} + \text{ПДВ}, \text{ грн}$ <p>ЄСВ - єдиний соціальний внесок, обов'язковий платіж до системи загальнообов'язкового державного соціального</p>	<p>При формуванні актів виконаних робіт за наданою послугою будуть списуватися витрати на заробітну плату, та, відповідно до чинного законодавства, підприємство при нарахуванні заробітної плати повинно сплачувати ЄСВ, а також сплачуватися ПДВ. Таким чином, ці витрати необхідно враховувати при розрахунку вартості послуги.</p> <p>Загальнонавиробничі витрати на підприємстві не відносяться до прямих витрат та розподіляються на організацію всіх видів діяльності Товариства. Тож</p>

**Зауваження та пропозиції АТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО» 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»**

Додаток 2

<p>$P_{\text{базова}}$ – індикативна вартість виконання робіт працівником, тис. грн (показник мінімальної заробітної плати у погодинному розмірі (48 грн);</p> <p>$K_{\text{ВР}}$ – коефіцієнт виду робіт: позачергова технічна перевірка вузла обліку за ініціативою замовника – 2; розпломбування вузла обліку або його складових частин за ініціативою замовника – 1; пломбування вузла обліку або його складових частин за ініціативою замовника – 3; параметризація багатофункціонального електронного лічильника за ініціативою замовника – 2;</p> <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 – 5.</p> <p>для робіт з розпломбування вузла обліку не залежно від рівня напруги – 2.</p> <p>для робіт, що виконуються дистанційно – 1;</p>	<p><i>страхування, що справляється в Україні у розмірі 22%, та розраховується по формулі:</i></p> $ECB = k \times P_{\text{базова}} \times K_{\text{ВР}} \times K_{\text{скл}} \times 0,22;$ <p>ЗВВ – загальновиробничі витрати, які враховуються на рівні до 95% від $P_{\text{базова}}$.</p> <p>Тв – транспортні витрати, які включають вартість використання машин та механізмів, які застосовуються при виконанні послуг комерційного обліку електричної енергії, виходячи з вартості за 1 машино-годину використання машин (механізмів) та витрат на 1 км пробігу, а також вартість перебування працівників у дорозі, виходячи з вартості однієї людино-години виконавців робіт і розрахункового часу на проїзд працівників до місця виконання робіт.</p> <p>ПДВ – податок на додану вартість, який входить в ціну товарів (робіт, послуг) та сплачується покупцем/замовником послуг.</p> <p>$P_{\text{базова}}$ – індикативна вартість виконання робіт працівником, грн (показник середньої заробітної плати врахованої у тарифах на послуги з розподілу електричної енергії у погодинному розмірі);</p>	<p>пропонуємо врахувати сталу величину для часткової компенсації даних витрат компанії.</p> <p>Також, для запобігання отримання збитку за результатом виконання послуги, необхідно враховувати вартість понесених транспортних витрат.</p> <p>Вважаємо застосування даного коефіцієнту з урахуванням інших коефіцієнтів «штучно» призводить до зниження вартості послуг в порівнянні з фактичною собівартістю розрахованих з проведення хронометражних спостережень та оформленням ДСН орієнтовно у 5 разів!</p>
--	---	--

**Зауваження та пропозиції АТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО» 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»**

Додаток 2

<p>для робіт, що виконуються на місці встановлення багатофункціонального електронного лічильника – 2.</p>	<p><u>Пропозиція:</u> з метою приведення вартості послуг до їх фактичної собівартості у даній формулі додатково застосувати коефіцієнт 5.</p> <p><u>Пропозиція:</u> <u>де k</u> – кількість замовлених послуг за одним об'єктом архітектури: - завжди застосовувати $k = 1$.</p> <p style="text-align: center;">Дана вартість розрахована з ПДВ чи без ПДВ?</p>	<p>Вважаємо некоректним застосування даного коефіцієнту оскільки для виконання 1-єї послуги 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.</p> <p>Застосування даного коефіцієнту призведе до виникнення прямих збитків ОСР.</p> <p>Крім цього споживачі які матимуть бажання зекономити на сплаті вартості даних послуг матимуть можливість проводити маніпуляції, наприклад:</p> <p>Вартість певної послуги складає 500грн.,</p> <p>Споживачу необхідно замовити 40шт даних послуг.</p> <p>Загальна вартість складатиме: $500\text{грн} * 40\text{шт} * 0,8 = 16,000$ тис.грн</p> <p>Якщо споживач замовить наприклад 51 послугу:</p> <p>Загальна вартість складатиме: $500\text{грн} * 51\text{шт} * 0,5 = 12,750$ тис.грн</p>
---	---	--

**Зауваження та пропозиції АТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО» 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»**

Додаток 2

		Це призведе до того, що споживачі замовлятимуть по декілька однотипних робіт на одну точку обліку з метою економії. Звертаємо Вашу увагу, що ОСР в цьому випадку не має права відмовити в наданні цих послуг, та змушений буде виконувати більшу кількість операцій за меншу суму коштів.
Позачергова технічна перевірка вузла обліку за ініціативою замовника. Вартість роботи диференціюється за рівнем напруги: до 1 кВ: - лічильник прямого включення; - лічильник включений через вимірювальні трансформатори струму; вище 1 кВ. Послуга враховує пломбування вузла обліку або його складових частин.	Вартість роботи диференціюється за рівнем напруги: до 1 кВ: - лічильник прямого включення <u>однофазний</u> ; - лічильник прямого включення <u>трифазний</u> ; - лічильник включений через вимірювальні трансформатори струму; вище 1 кВ. Послуга враховує пломбування вузла обліку або його складових частин.	На виконання послуги з технічної перевірки трифазного електролічильника витрачається більше робочого часу та кваліфікації працівників ніж перевірка однофазного лічильника

Додаток 2

Заступник комерційного директора з технічного забезпечення

Р. ПЛОТНИК

№ 06-10/1 від 06.10.2025 р.

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

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

Щодо зауважень до проекту постанови НКРЕКП

Громадська спілка «Розумні електромережі України» (надалі – Громадська спілка, Спілка), яка об'єднує значну частину операторів систем розподілу України (надалі – ОСР), активно займається аналізом та вдосконаленням регуляторних механізмів у сфері енергетики.

З урахуванням вказаного, Громадська спілка ретельно розглянула розроблений НКРЕКП проєкт постанови «Про затвердження Змін до Правил роздрібного ринку електричної енергії» (далі – проєкт постанови), яким зокрема передбачено удосконалення норм Правил роздрібного ринку електричної енергії, затверджених постановою НКРЕКП від 14.03.2018 № 312, у частині впровадження уніфікованого підходу до надання операторами систем послуг (робіт) з припинення (відключення)/відновлення (підключення) електроживлення електроустановок споживача.

Громадська спілка загалом підтримує необхідність вдосконалення Правил роздрібного ринку електричної енергії, **разом з тим, запропоновані Регулятором зміни до проекту постанови, зокрема новий пункт 7.13, подібно змінам до Кодексу комерційного обліку електричної енергії** (надалі – ККО), які раніше опрацьовувалася Спілкою в рамках 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», **передбачають методика розрахунку вартості, яка значно занижує ринкову вартість послуг і не враховує багато факторів.**

У листі від 02.10.2025 № 02-10/1 Спілка звернула увагу Регулятора на необхідність суттєвого доопрацювання змін до ККО та вказала на значне спотворення механізму формування вартості окремих послуг. Зокрема, він не відображає реальні економічно обґрунтовані витрати ОСР на матеріали, логістику, кваліфіковану працю та ризики, пов'язані з виконанням робіт, особливо в умовах воєнного стану та обмеженості ресурсів. Аналогічні зауваження стосуються і проєкту цієї постанови.

У зв'язку з викладеним, Громадська спілка наголошує на необхідності доопрацювання проєкту постанови з метою приведення його у відповідність до принципів прозорості, економічної обґрунтованості та стабільності регуляторного середовища, та пропонує врахувати наведені зауваження та пропозиції, що додаються до листа.

Вважаємо, що оновлення підходів у межах цього проєкту постанови має проводитися з урахуванням інтересів споживачів та можливостей операторів систем розподілу. Забезпечення фінансової стійкості ОСР є ключовим для надійного функціонування електроенергетичної системи України, особливо за умов сучасних викликів та обмежених ресурсів.

Сподіваємося на конструктивну співпрацю та врахування зауважень Співки під час доопрацювання документу.

Додаток: Пропозиції до проєкту постанови НКРЕКП «Про затвердження Змін до Правил роздрібного ринку електричної енергії» в 1 прим. на 10 арк.

З повагою,

Виконавчий директор

О. М. Баранюк

ПОРІВНЯЛЬНА ТАБЛИЦЯ проекту рішення, що має ознаки регуляторного акта, - проекту постанови Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, «Про затвердження Змін до Правил роздрібного ринку електричної енергії»			
* - зміни виділені за принципом: те, що підлягає виключенню – курсивом ; новий текст редакції проекту – напівжирним шрифтом			
Чинна редакція	Редакція, що пропонується НКРЕКП	Пропозиції ГС «Розумні електромережі України»	Коментар
Правила роздрібного ринку електричної енергії, затверджені постановою НКРЕКП від 14.03.2018 № 312			
VII. Умови та порядок припинення та відновлення постачання електричної енергії споживачу			
Припинення повністю або частково постачання електричної енергії споживачу здійснюється: ... Для споживача, який у встановленому законодавством порядку визнаний банкрутом, припинення повністю або частково постачання електричної енергії у зв'язку з відповідною заборгованістю здійснюється без попередження у разі наявності від'ємного сальдо на особовому рахунку згідно з показаннями засобу комерційного обліку, крім	Припинення повністю або частково електроживлення електроустановок споживачу здійснюється: ... Для споживача, який у встановленому законодавством порядку визнаний банкрутом, припинення повністю або частково постачання електричної енергії у зв'язку з відповідною заборгованістю здійснюється без попередження у разі наявності від'ємного сальдо на особовому рахунку згідно з показаннями засобу комерційного обліку, крім		

<p>випадків, коли такий споживач, щодо якого в установленому порядку вживаються заходи для запобігання банкрутству, здійснює своєчасний розрахунок поточної плати за спожиту електричну енергію, а погашення його заборгованості включено до заходів щодо забезпечення вимог кредиторів.</p> <p><i>Абзац відсутній</i></p>	<p>електричну енергію, а погашення його заборгованості включено до заходів щодо забезпечення вимог кредиторів.</p> <p>Електропостачальник/оператор системи має право ініціювати припинення (відключення) електроживлення електроустановок споживача з підстав наявності заборгованості 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 (крім випадку використання споживачем електричної енергії без улаштування вузла обліку, передбаченого цими Правилами, або у разі тимчасового порушення роботи вузла обліку не з вини споживача).</p> <p>...</p>		
<p>7.9. Електроживлення електроустановки може бути припинено оператором системи за заявою власника цієї електроустановки у зазначений заявником термін (за погодженням з оператором системи) та на погоджений електропостачальником строк (який визначається</p>	<p>7.9. Електроживлення електроустановок споживача може бути припинено (відключено) оператором системи за заявою відповідного споживача у зазначений заявником термін (за погодженням з оператором системи) та на погоджений електропостачальником строк (який визначається власником електроустановки) в узгоджений з</p>		

<p>власником електроустановки) після оплати власником цієї електроустановки оператору системи послуги з відключення.</p>	<p>оператором системи термін та на строк, узгоджений споживачем з електропостачальником, після оплати споживачем оператору системи послуги (робіт) з припинення (відключення) електроживлення електроустановок за заявою споживача.</p>		
<p>7.12. Відновлення електроживлення електроустановок споживача, електроживлення яких було припинено з підстав, зазначених у пунктах 7.5 та/або оператором системи у порядку, визначеному Кодексом системи передачі та Кодексом систем розподілу, протягом 3 робочих днів у містах та 5 робочих днів у сільській місцевості після отримання від ініціатора відключення інформації про усунення споживачем порушень, що підтверджується відповідним документом учасника ринку, на вимогу якого здійснювалося припинення електроживлення. Про усунення причин відключення ініціатор такого відключення повідомляє оператора системи в день отримання такої інформації.</p>	<p>7.12. Відновлення (підключення) електроживлення електроустановок споживача, електроживлення яких було припинено (відключено) з підстав, зазначених у пунктах 7.5 та/або 7.6 цього розділу, здійснюється оператором системи у порядку, визначеному Кодексом системи передачі та Кодексом систем розподілу, протягом 3 робочих днів у містах та 5 робочих днів у сільській місцевості:</p> <p>після усунення споживачем обставин, що стали підставою для припинення (відключення) електроживлення його електроустановок за ініціативою оператора системи, та оплати споживачем вартості послуги (робіт) з відновлення (підключення) електроживлення електроустановок споживача після припинення (відключення) їх електроживлення з ініціативи оператора системи. Рахунок на оплату вартості робіт з відновлення (підключення) електроживлення надається оператором системи споживачу протягом одного робочого дня з дня отримання від споживача заяви про</p>		

<p>Витрати——оператора системи на здійснення робіт з припинення та відновлення електроживлення електроустановки споживача——(повторне підключення електроустановки) покриваються за рахунок коштів ініціатора здійснення цих——робіт,——які відшкодовуються——йому споживачем (крім випадків, визначених цим пунктом), якщо——припинення постачання (розподілу або передачі) електричної енергії споживачу здійснювалося у встановленому——цими Правилами порядку.</p>	<p>відновлення (підключення) електроживлення його електроустановок у зв'язку з усуненням підстав припинення (відключення) електроживлення його електроустановок;</p> <p>за заявою електропостачальника оператору системи через центральну інформаційно-комунікаційну платформу Датахаб про відновлення (підключення) електроживлення електроустановок споживача (припинення (відключення) яких здійснювалося за заявою електропостачальника), яка подається протягом одного робочого дня після усунення споживачем обставин, що стали підставою для припинення (відключення) електроживлення його електроустановок за ініціативою електропостачальника, та оплати споживачем вартості послуг (робіт) з відновлення (підключення) електроживлення його електроустановок. Рахунок на оплату вартості робіт з відновлення (підключення) надається електропостачальником споживачу протягом одного робочого дня з дня отримання від споживача заяви про відновлення (підключення) електроживлення його електроустановок у зв'язку з усуненням підстав припинення (відключення) електроживлення його електроустановок. Кошти, сплачені</p>		
--	---	--	--

<p>У разі припинення електроживлення побутовому споживачу через заборгованість з оплати за спожиту електричну енергію побутовим споживачем не відшкодовуються витрати з припинення та відновлення електроживлення ініціатору цих робіт у таких випадках:</p> <p>станов на момент оформлення попередження розмір заборгованості побутового споживача з оплати за спожиту електричну енергію менший ніж розмір половини прожиткового мінімуму для працездатних осіб;</p> <p>побутовим споживачем протягом двох розрахункових періодів, що передують дню відключення, здійснено повну оплату спожитої електричної енергії.</p>	<p>споживачем на рахунок електропостачальника за послуги (робіт) з відновлення (підключення) електроживлення електроустановок, перераховуються електропостачальником на рахунок оператора системи.</p> <p>Відновлення (підключення) електроживлення електроустановок, електроживлення яких було припинено (відключено) за заявою споживача, здійснюється оператором системи за заявою споживача протягом 5 робочих днів з дати оплати споживачем оператору системи за послуги (роботи) з відновлення (підключення) електроживлення електроустановок за заявою споживача. Рахунок на оплату вартості робіт з відновлення (підключення) електроживлення надається оператором системи споживачу протягом одного робочого дня з дня отримання від споживача заяви про відновлення (підключення) електроживлення його електроустановок.</p> <p>У разі припинення електроживлення побутовому споживачу через заборгованість з оплати за спожиту електричну енергію побутовим споживачем не відшкодовуються витрати з припинення та відновлення електроживлення ініціатору цих робіт у таких випадках:</p> <p>станов на момент оформлення попередження розмір заборгованості</p>		
---	---	--	--

	<p>побутового споживача з оплати за спожиту електричну енергію менший ніж розмір половини прожиткового мінімуму для працездатних осіб;</p> <p>побутовим споживачем протягом двох розрахункових періодів, що передують дню відключення, здійснено повну оплату спожитої електричної енергії.</p>		
<i>Пункт відсутній</i>	<p>7.13. Вартість послуг (робіт) з припинення (відключення) та відновлення (підключення) електроживлення електроустановок споживача визначається оператором системи згідно з додатком 20 до цих Правил.</p> <p>Перелік видів послуг (робіт) з припинення (відключення) та відновлення (підключення) електроживлення електроустановок споживача та їх вартість затверджується оператором системи та розміщується на офіційному вебсайті оператора системи.</p>	Пропонуємо не застосовувати	<p>Механізм формування вартості послуг, наведений у додатку 20 не відображає реальні економічно обґрунтовані витрати ОСР на матеріали, логістику, кваліфіковану працю та ризики, пов'язані з виконанням робіт, особливо в умовах воєнного стану та обмеженості ресурсів.</p> <p>У зв'язку з викладеним, Громадська спілка пропонує відхилити пункт 7.13. разом з Додатком 20.</p>
Оператор системи протягом одного робочого дня після виконання робіт з припинення або відновлення електроживлення електроустановок споживача повідомляє електропостачальника споживача та адміністратора комерційного обліку про виконання таких робіт.	<p>7.14. Оператор системи протягом одного робочого дня після виконання робіт з припинення або відновлення електроживлення електроустановок споживача повідомляє електропостачальника споживача та адміністратора комерційного обліку про виконання таких робіт.</p> <p>Виключити</p>		

<p>Відновлення електроживлення електроустановки, яка була відключена за заявою її власника, здійснюється за заявою власника цієї електроустановки протягом 5 робочих днів після оплати власником цієї електроустановки оператору енергетики послуги з підключення.</p>			
<p>Обмеження або припинення постачання електричної енергії захищеним споживачам здійснюється з дотриманням вимог порядку забезпечення постачання електричної енергії захищеним споживачам, затвердженого Кабінетом Міністрів України.</p>	<p>7.15. Обмеження або припинення постачання електричної енергії захищеним споживачам здійснюється з дотриманням вимог порядку забезпечення постачання електричної енергії захищеним споживачам, затвердженого Кабінетом Міністрів України.</p>		
<p>У періоди, визначені порядком захисту вразливих споживачів, встановленим Кабінетом Міністрів України, забороняється відключення електроустановок вразливих споживачів через заборгованість.</p> <p>Початок періоду захисту вразливих споживачів від відключення не є підставою для відновлення постачання електричної енергії вразливому споживачу,</p>	<p>7.16. У періоди, визначені порядком захисту вразливих споживачів, встановленим Кабінетом Міністрів України, забороняється відключення електроустановок вразливих споживачів через заборгованість.</p> <p>Початок періоду захисту вразливих споживачів від відключення не є підставою для відновлення постачання електричної енергії вразливому споживачу, електроустановка якого була відключена в інші періоди із дотриманням процедури, передбаченої цими Правилами.</p>		

електроустановка якого була відключена в інші періоди із дотриманням процедури, передбаченої цими Правилами.															
<div>Додаток 20 до Правил роздрібного ринку електричної енергії</div> <div>Визначення вартості послуг (робіт) з припинення (відключення)/відновлення (підключення) електроживлення електроустановок споживача</div>		Пропонуємо не застосовувати	<div>Розрахунок наведений у Додатку 20, зокрема $P_{\text{базова}}$ ґрунтується на показнику мінімальної заробітної плати виконавця робіт (приблизно 8 тис. грн), що є значно нижчим від фактичного середнього рівня заробітної плати у галузі (26,2 тис. грн), та мінімального рівня заробітної плати, необхідного для бронювання працівників ОСР на 2026 рік (21,6 тис. грн).</div> <div>Також у розрахунку не враховано витрати на сплату єдиного соціального внеску у розмірі 22% (який повинен фінансуватися з того ж джерела, що і заробітна плата), та не передбачено норми прибутку на рівні</div> <div>Крім того, у запропонованому механізмі не враховано загальновиробничі та транспортні витрати, хоча у суміжних сферах, таких як газопостачання та</div>												
<table><tr><th>№ з/п</th><th>Назва послуги (роботи)</th><th>Механізм визначення вартості послуг (робіт)</th></tr><tr><td></td><td>Припинення (відключення) електроживлення електроустановок споживача за заявою споживача*</td><td>Вартість послуги (роботи) диференціюється за рівнем напруги та способом виконання робіт: 1) дистанційно; 2) в електроустановках напругою до 1 кВ (в електролічильнику/на комутаційному апараті та у ТП/РП/ЛЕП/ЗБ (кабельна збірка)); 3) в електроустановках напругою вище 1 кВ</td></tr><tr><td></td><td>Відновлення (підключення) електроживлення електроустановок споживача за заявою споживача*</td><td></td></tr><tr><td></td><td>Відновлення (підключення) електроживлення електроустановок споживача після припинення (відключення) їх електроживлення з ініціативи оператора системи*</td><td>Вартість послуг (робіт) з припинення (відключення)/відновлення (підключення) електроживлення</td></tr></table>		№ з/п	Назва послуги (роботи)	Механізм визначення вартості послуг (робіт)		Припинення (відключення) електроживлення електроустановок споживача за заявою споживача*	Вартість послуги (роботи) диференціюється за рівнем напруги та способом виконання робіт: 1) дистанційно; 2) в електроустановках напругою до 1 кВ (в електролічильнику/на комутаційному апараті та у ТП/РП/ЛЕП/ЗБ (кабельна збірка)); 3) в електроустановках напругою вище 1 кВ		Відновлення (підключення) електроживлення електроустановок споживача за заявою споживача*			Відновлення (підключення) електроживлення електроустановок споживача після припинення (відключення) їх електроживлення з ініціативи оператора системи*	Вартість послуг (робіт) з припинення (відключення)/відновлення (підключення) електроживлення		
№ з/п	Назва послуги (роботи)	Механізм визначення вартості послуг (робіт)													
	Припинення (відключення) електроживлення електроустановок споживача за заявою споживача*	Вартість послуги (роботи) диференціюється за рівнем напруги та способом виконання робіт: 1) дистанційно; 2) в електроустановках напругою до 1 кВ (в електролічильнику/на комутаційному апараті та у ТП/РП/ЛЕП/ЗБ (кабельна збірка)); 3) в електроустановках напругою вище 1 кВ													
	Відновлення (підключення) електроживлення електроустановок споживача за заявою споживача*														
	Відновлення (підключення) електроживлення електроустановок споживача після припинення (відключення) їх електроживлення з ініціативи оператора системи*	Вартість послуг (робіт) з припинення (відключення)/відновлення (підключення) електроживлення													

	<p>Відновлення (підключення) електроживлення електроустановок споживача після припинення (відключення) їх електроживлення з підстав наявності заборгованості перед електропостачальником*</p>	<p>електроустановок споживача визначається за формулою:</p> $V_{\text{дод}} = k \times n \times P_{\text{базова}} \times K_{\text{ВР}} \times K_{\text{скл}},$ <p style="text-align: center;">грн</p> <p>де k – кількість замовлених 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</p> <p>k = 0,5 для кількості від 51; n – кількість наданих однотипних послуг: n = 1 – для послуг (робіт) з припинення (відключення)/відновлення (підключення) електроживлення електроустановок за заявою споживача/ з ініціативи оператора системи; n = 2 – для послуги (роботи) з відновлення (підключення) електроживлення електроустановок споживача після відключення за заборгованістю перед електропостачальником; P_{базова} – індикативна вартість виконання робіт працівником (показник мінімальної заробітної плати у погодинному розмірі), гривень;</p>		<p>водопостачання, аналогічні витрати враховуються відповідними постановами НКРЕКП №3054 від 24.12.25 та КМУ №690 від 24.12.25 затвердженій постановою НКРЕКП №1618 від 29.12.2017</p> <p>Методиці розрахунку вартості робіт з підключення електроустановок споживачів до електричних мереж ліцензіата та інших додаткових робіт і послуг, пов’язаних із ліцензованою діяльністю.</p> <p>Запровадження такого Механізму визначення вартості робіт фактично встановлює нереалістично низьку вартість робіт, що виконуються у межах ліцензованої діяльності ОСР, внаслідок чого ОСР будуть змушені покривати різницю власним коштом за рахунок тарифу на розподіл електроенергії, що спричинить перехресне субсидування (заборонене Регулятором) та перекладання цих збитків на інших споживачів.</p> <p>ГС «РЕУ» пропонує відхилити пункт 7.13. разом з Додатком 20, та</p>
--	---	---	--	--

		<p>К_{вр} – коефіцієнт виду робіт (приймається рівним 2);</p> <p>К_{скл} – коефіцієнт складності виконання робіт, який становить:</p> <p>1 для робіт, що виконуються дистанційно;</p> <p>2 для робіт в електроустановках напругою до 1 кВ в електrolічильнику/на комутаційному апараті;</p> <p>4 для робіт в електроустановках напругою до 1 кВ у ТП/РП/ЛЕП/ЗБ (кабельна збірка);</p> <p>7 для робіт в електроустановках напругою вище 1 кВ.</p>		<p>доопрацювати проєкт постанови шляхом перегляду параметрів розрахунку вартості зазначених послуг.</p>
<p>Послуги (роботи) з припинення (відключення)/відновлення (підключення) електроживлення електроустановок споживача виконуються оператором системи комплексно та включають весь комплекс робіт та матеріалів, необхідних для надання послуг/робіт.</p>				

Виконавчий директор

ГС «Розумні електромережі України»

О.М. Баранюк



**ТОВАРИСТВО З ОБМЕЖЕНОЮ
ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ
«РІВНЕНСЬКА ОБЛАСНА
ЕНЕРГОПОСТАЧАЛЬНА КОМПАНІЯ»**
вул. Князя Володимира, 71-Б,
м. Рівне Рівненська обл. 33013
тел. : (+380 362) 694-469
факс: (+380 362) 694-466
E-mail: Info@energozbut.rv.ua

Р/рахунок UA873333680000026003300049867 Філія-РОУ АТ «Ощадбанк» код ЄДРПОУ 42101003

06.10.2025 № 11/2985

**Голові Комісії, що здійснює державне
регулювання у сферах енергетики
та комунальних послуг
Юрію ВЛАСЕНКО**
03057, м. Київ, вул. Сім'ї Бродських, 19

*Щодо надання зауважень та пропозицій
до проекту рішення НКРЕКП*

Шановний Юрію Миколайовичу!

Національною комісією, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг (далі – НКРЕКП), оприлюднює проект постанови НКРЕКП «Про затвердження Змін до Правил роздрібного ринку електричної енергії». Зазначений проект постанови розміщено на офіційному веб-сайті НКРЕКП.

Проект постанови НКРЕКП розроблено з метою удосконалення норм Правил роздрібного ринку електричної енергії, затверджених постановою НКРЕКП від 14.03.2018 № 312, у частині впровадженню уніфікованого підходу до надання операторами систем послуг (робіт) з припинення (відключення)/відновлення (підключення) електроживлення електроустановок споживача.

Відповідно до пункту 3.2 Порядку проведення відкритого обговорення проектів рішень Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, затвердженого постановою НКРЕКП від 30.06.2017 № 866 із змінами, ТОВАРИСТВО З ОБМЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ «РІВНЕНСЬКА ОБЛАСНА ЕНЕРГОПОСТАЧАЛЬНА КОМПАНІЯ» (далі – ТОВ «РОЕК», Товариство) надає зауваження та пропозиції до проекту постанови НКРЕКП, що має ознаки регуляторного акту (Додаток 1).

Просимо Вас розглянути пропозиції Товариства та врахувати їх при схваленні постанови НКРЕКП «Про затвердження Змін до Правил роздрібного ринку електричної енергії».

**З повагою
Директор ТОВ «РОЕК»**

Сергій БЕЗСМЕРТНИЙ

Запропоновані зміни до проєкту рішення НКРЕКП, що має ознаки регуляторного акту:

Редакція проєкту рішення НКРЕКП	Зауваження та пропозиції до проєкту рішення НКРЕКП	Обґрунтування
Правила роздрібного ринку електричної енергії, затверджені постановою НКРЕКП від 14.03.2018 № 312		
VII. Умови та порядок припинення та відновлення постачання електричної енергії споживачу		
<p>2.3.5..... Доповнити абзацом наступного змісту</p>	<p>За потреби Електропостачальник може звернутись до Оператора системи / ППКО щодо перевірки даних комерційного обліку споживача.</p> <p>Оператор системи / ППКО за запитом Електропостачальника має забезпечити перевірку лічильника споживача, у разі потреби, здійснити корегування обсягів спожитої електричної енергії у відповідності до отриманих фактичних показів ЗКО, та повідомити Електропостачальника про результати перевірки з наданням інформації про скориговані обсяги в термін до кінця розрахункового періоду, в якому здійснено запит.</p>	<p>Даний пункт ПРРЕЕ передбачає порядок дій споживача, електропостачальника та оператора системи / ППКО у разі незгоди з виставленими обсягами та їх відповідності показам ЗКО та / або сумнівами в їх невідповідності.</p> <p>Існують випадки, коли електропостачальник має сумніви в правильності виставлених обсягів, в тому числі і за результатами розгляду звернень споживачів, проте не має жодного способу вирішення даної ситуації.</p> <p>Пропонуємо прийняти дану норму, особливо враховуючи мету прийняття запропонованих змін до ПРРЕЕ.</p> <p>Вважаємо, що можливість звернення електропостачальника до ОС / ППКО щодо перевірки ЗКО та встановлені строки отримання запитуваної інформації створить додаткові важелі спрямовані на захист</p>

		інтересів споживачів та врегулювання спрених ситуацій, що виникають, в тому числі і під час процедур з припинення електроживлення електроустановок.
<p>4.3. Дані, необхідні для формування платіжних документів, у тому числі щодо обсягів електричної енергії, надаються учасникам роздрібного ринку адміністратором комерційного обліку в порядку, встановленому <u>Кодексом комерційного обліку</u>. На підставі отриманих даних відповідно до умов договору (обраної споживачем комерційної пропозиції) сторони складають акти прийому-передачі проданих товарів та/або наданих послуг.</p> <p>Доповнити абзацом наступного змісту</p>	<p>4.3. Дані, необхідні для формування платіжних документів, у тому числі щодо обсягів електричної енергії, надаються учасникам роздрібного ринку адміністратором комерційного обліку в порядку, встановленому Кодексом комерційного обліку. На підставі отриманих даних відповідно до умов договору (обраної споживачем комерційної пропозиції) сторони складають акти прийому-передачі проданих товарів та/або наданих послуг.</p> <p>У разі не здійснення перевірки достовірності даних ЗКО безпосередньо на місці їх установлення сторонами більше шести місяців, у порядку встановленому Кодексом комерційного обліку, адміністратор комерційного обліку не передає даних щодо обсягів електричної енергії Електропостачальнику до моменту усунення даного порушення щодо перевірки достовірності даних ЗКО.</p>	<p>Пунктом 8.6.10. ККОЕЕ визначено, що перевірка достовірності даних ЗКО безпосередньо на місці їх установлення забезпечується сторонами за необхідності, але не рідше ніж один раз на шість місяців. Дані про перевірку можуть фіксуватись як на паперових носіях, так і за допомогою електронних засобів (мобільний телефон, планшет тощо).</p> <p>Жодного заходу впливу у разі невиконання сторонами даного положення не передбачено.</p> <p>Водночас, Електропостачальник зобов'язаний використовувати дані, надані АКО, не лише для виставлення рахунку споживачу (причому без права їх зміни), але і для проведення розрахунків із іншими учасниками ринку, а також розрахунку та сплати податків та обов'язкових платежів. Так, на основі цих даних нараховується розмір плати за розподіл, передачу електроенергії, а також проводяться розрахунки на різних сегментах ринку та розраховуються компенсаційні платежі із ДП «Гарантований покупець».</p>

		<p>Якщо, вимоги ККОЕЕ порушено, незалежно від підстав, дані про обсяги електричної енергії є сумнівними і не повинні бути використані, до моменту усунення порушення вимог цього пункту, тобто підтвердження / спростування їх достовірності. У протилежному випадку, окремі учасники ринку отримують безпідставну ринкову перевагу, так як матимуть можливість розраховувати плату за свої послуги на підставі розрахункових, а не достовірних показників, причому визначених на власний розсуд.</p>
<p>7.5. Припинення повністю або частково електроживлення електроустановок споживачу здійснюється:</p> <p>...</p> <p>Для споживача, який у встановленому законодавством порядку визнаний банкрутом, припинення повністю або частково постачання електричної енергії у зв'язку з відповідною заборгованістю здійснюється без попередження у разі наявності від'ємного сальдо на особовому рахунку згідно з показаннями засобу комерційного обліку, крім випадків, коли такий споживач, щодо якого в установленому порядку вживаються заходи для запобігання банкрутству, здійснює своєчасний розрахунок поточної плати за спожиту електричну енергію, а погашення його заборгованості включено до заходів щодо забезпечення вимог кредиторів.</p>	<p>7.5. Припинення повністю або частково електроживлення електроустановок споживачу здійснюється:</p> <p>...</p> <p>Для споживача, який у встановленому законодавством порядку визнаний банкрутом, припинення повністю або частково постачання електричної енергії у зв'язку з відповідною заборгованістю здійснюється без попередження у разі наявності від'ємного сальдо на особовому рахунку згідно з показаннями засобу комерційного обліку, крім випадків, коли такий споживач, щодо якого в установленому порядку вживаються заходи для запобігання банкрутству, здійснює своєчасний розрахунок поточної плати за спожиту електричну енергію, а погашення його заборгованості включено до заходів щодо забезпечення вимог кредиторів.</p>	<p>Показники засобів вимірювальної техніки та розраховані на їх основі обсяги спожитої за розрахунковий період електроенергії, електропостачальник, зокрема і наше підприємство, отримує виключно від операторів систем розподілу, що виступають у ролі ППКО. Джерела їх походження електропостачальнику як правило невідомі, адже електропостачальник, відповідно до чинного законодавства, не здійснює облік, контроль та класифікацію показів засобів вимірювальної техніки споживачів, оскільки ці функції належать до компетенції інших учасників ринку.</p>

Електропостачальник/оператор системи має право ініціювати припинення (відключення) електроживлення електроустановок споживача з підстав наявності заборгованості 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 (крім випадку використання споживачем електричної енергії без улаштування вузла обліку, передбаченого цими Правилами, або у разі тимчасового порушення роботи вузла обліку не з вини споживача).

...

Електропостачальник / оператор системи має право ініціювати припинення (відключення) електроживлення електроустановок споживача з підстав наявності заборгованості 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.

Оператор системи припиняє електроживлення електроустановок споживача з підстав наявності заборгованості 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 виключно в разі якщо фактичні показники засобів вимірювальної техніки споживача на момент проведення робіт з припинення електроживлення перевищують або відповідають показникам, на основі яких визначені обсяги споживання, що передані іншим учасникам ринку та здійснені розрахунки між ними.

Якщо на момент виконання робіт з припинення електроживлення показники засобів вимірювальної техніки споживача менші ніж ті, на основі яких проведені розрахунки між учасниками ринку, оператор системи зобов'язаний зупинити процес відключення та негайно вжити заходів для коригування показників та визначених на основі них обсягів з

Більше того, відповідно до пп. 37 п. 5.1.2 діючих ПРРЕЕ оператор системи зобов'язаний передавати щомісячно електропостачальнику інформацію про значення попередніх та поточних показів засобу вимірювальної техніки по кожному ЕІС-коду та обсяги споживання, у тому числі за періодами часу доби.

Чинне законодавство не містить визначення поняття «фактичні покази засобу вимірювальної техніки» яке вживається у пропонованому проекті змін. Фактичними показами засобу вимірювальної техніки вважаються будь-які покази, що визначені уповноваженими учасниками ринку електроенергії на підставі вимог законодавства та які використовуються у розрахунках між учасниками ринку електроенергії. Таке визначення, на нашу думку, відповідатиме реально існуючому стану справ без порушення балансу інтересів учасників ринку електроенергії.

На момент отримання від ОСР показників та розрахованих обсягів всі ці дані розглядаються електропостачальником, як фактичні, тобто такі, що отримані на підставі виконання учасниками ринку своїх обов'язків щодо зчитування показників. Адже, отримані дані про

метою приведення у відповідність розрахунків між учасниками ринку.

показники лічильника є не лише підставою для виставлення рахунку споживачу (причому без права їх зміни), але і підставою для проведення розрахунків із іншими учасниками ринку, а також розрахунку та сплати податків та обов'язкових платежів. Так, на основі цих даних нараховується розмір плати за розподіл, передачу електроенергії, а також проводяться розрахунки на різних сегментах ринку та розраховуються компенсаційні платежі із ДП «Гарантований покупець».

Тому пропонуємо, визначити для постачальника, **аналогічно як для ОСР**, можливість **ініціації** процесу припинення електроживлення, за заборгованість у відповідності до умов договору.

Водночас, погоджуючись із позицією комісії щодо неприпустимості випадків припинення електропостачання споживачів за умов, коли розмір боргу не підтверджується показниками, пропонуємо норму, що передбачає перевірку показника, учасником ринку на якого саме покладено цей обов'язок, перед припиненням та дії ОСР у разі невідповідності показника лічильника.ю тому, що був використаний для проведення розрахунків.

		<p>У іншому разі необхідно внести відповідні зміни у порядок розрахунків із іншими учасниками ринку (ОСР, ОСП, ДП «Гарантований покупець» та на РДД, РДН тощо) аналогічним чином за умови визначення плати за надані іншими учасниками ринку послуги виключно на підставі фактичних показників лічильників споживачів. Оскільки у протилежному випадку, окремі учасники ринку отримають безпідставну ринкову перевагу так як матимуть можливість розраховувати плату за свої послуги на підставі розрахункових, а не фактичних показників, причому визначених на власний розсуд.</p> <p>Інакше виконувати змінений у пропонованій редакції п. 7.5 ПРРЕЕ жодний електропостачальник не матиме можливості, оскільки володіє лише обмеженою інформацією про показники засобів обліку, яка йому передається іншими учасниками ринку.</p>
--	--	--

Директор ТОВ «РОЕК»



Сергій БЕЗСМЕРТНИЙ



Національна енергетична компанія

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



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

№ _____

Пропозиції до проекту постанови НКРЕКП

НЕК «Укренерго» як Адміністратор комерційного обліку розглянуло оприлюднений 24 вересня 2025 року на сайті Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг (далі - НКРЕКП) проект постанови, що має ознаки регуляторного акта, – «Про затвердження Змін до Правил роздрібного ринку електричної енергії» (постанови НКРЕКП від 14.03.2018 № 312), у частині впровадження уніфікованого підходу до надання операторами систем послуг (робіт) з припинення (відключення)/відновлення (підключення) електроживлення електроустановок споживача, та надає до нього свої пропозиції.

Додаток: Пропозиції до проекту постанови НКРЕКП - на 7 арк.;

Директор з комерційного обліку

Карпенко О.В.

Мацюра
(044) 249-10-84



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. № 01/60544

від 06.10.2025

Зауваження та пропозиції до проекту рішення НКРЕКП, що має ознаки регуляторного акта «Про затвердження Змін до Правил роздрібного ринку електричної енергії» (постанови НКРЕКП від 14.03.2018 № 312), у частині впровадження уніфікованого підходу до надання операторами систем послуг (робіт) з припинення (відключення)/відновлення (підключення) електроживлення електроустановок споживача

Редакція проекту рішення НКРЕКП	Зауваження та пропозиції до проекту рішення НКРЕКП (редакція АКО)	Обґрунтування
<p>7.5. Припинення повністю або частково електроживлення електроустановок споживачу здійснюється:</p> <p>...</p>	<p>7.5. Припинення повністю або частково постачання електричної енергії споживачу (користувачу) здійснюється:</p> <p>1) оператором системи за умови попередження споживача не пізніше ніж за 5 робочих днів до дня відключення у разі:</p> <p>відсутності персоналу для обслуговування електроустановок споживача або договору на обслуговування електроустановок (на виконання припису представника відповідного органу виконавчої влади);</p> <p>недопущення уповноважених представників оператора системи до електроустановок споживача, пристроїв релейного захисту, автоматики і зв'язку, які забезпечують регулювання навантаження в енергосистемі, та/або розрахункових засобів комерційного обліку електричної енергії, що розташовані на території споживача;</p> <p>заборгованості за надані послуги з розподілу (передачі) електричної енергії відповідно до умов договору з оператором системи;</p> <p>несплати вартості необлікованої електричної енергії внаслідок порушення споживачем цих Правил, визначеної відповідно до законодавства (за умови прийняття судом рішення (яке набрало законної сили) щодо споживання споживачем необлікованої електричної енергії на користь оператора системи або невиконання споживачем укладеного договору про реструктуризацію заборгованості з вартості необлікованої електричної енергії);</p> <p>невиконання припису представника відповідного органу виконавчої влади;</p> <p>закінчення терміну дії, розірвання або неукладення договору між споживачем та оператором системи;</p> <p>закінчення терміну дії договору між споживачем та постачальником "останньої надії" (за умови неукладення споживачем договору з іншим електропостачальником);</p> <p>порушення споживачем під час виконання робіт або провадження іншої діяльності у межах свого об'єкта поблизу електричних мереж <u>Правил охорони електричних мереж</u>, затверджених постановою Кабінету Міністрів України від 27 грудня 2022 року № 1455 (далі – Правила охорони електричних мереж);</p> <p>Створення неналежних умов експлуатації електричних мереж унаслідок незабезпечення збереження електричних мереж, створення умов, наслідком яких можуть стати нещасні випадки від впливу електричного струму. Відключенню підлягають електроустановки та струмоприймачі споживача, для електрозабезпечення яких використовуються електричні мережі, щодо яких споживачем порушуються <u>Правила охорони</u></p>	<p>Зміни пропонуються з метою коректного розмежування фізичного процесу електроживлення, та комерційних процесів пов'язаних з розподілом/передачею та постачання електричної енергії, та їх етапності (початок, припинення/відновлення, закінчення).</p> <p>Припинення постачання електропостачальником (без розриву договірних відносин) є підставою для припинення надання послуг з розподілу/передачі оператором системи (без розриву договору передачі/розподілу) та застосування оператором системи запобіжного заходу для уникнення бездоговірного споживання – припинення (відключення) електроживлення.</p> <p>Текст перенесено в п.7.5.1</p>

<p>Для споживача, який у встановленому законодавством порядку визнаний банкрутом, припинення повністю або частково постачання електричної енергії у зв'язку з відповідною заборгованістю здійснюється без попередження у разі наявності від'ємного сальдо на особовому рахунку згідно з показаннями засобу комерційного обліку, крім випадків, коли такий споживач, щодо якого в установленому порядку вживаються заходи для запобігання банкрутству, здійснює своєчасний розрахунок поточної плати за спожиту електричну енергію, а погашення його заборгованості включено до заходів щодо забезпечення вимог кредиторів.</p> <p>Електропостачальник/оператор системи має право ініціювати припинення (відключення) електроживлення електроустановок споживача з підстав наявності заборгованості за надані послуги з розподілу (передачі) електричної енергії відповідно до умов договору з</p>	<p>електричних мереж (на виконання припису представника відповідного органу виконавчої влади);</p> <p>12) електропостачальником за умови попередження споживача не пізніше ніж за 10 робочих днів до дня відключення у разі:</p> <p>заборгованості з оплати за спожиту електричну енергію відповідно до умов договору з електропостачальником, що визначена на підставі вимірянних даних комерційного обліку;</p> <p>недопущення уповноважених представників електропостачальника до розрахункових засобів комерційного обліку електричної енергії, що розташовані на території споживача.</p> <p>не сплати коригуючого платіжного документу у тридцятиденний строк, у разі споживання електричної енергії на непобутові потреби побутовим споживачем електричної енергії або споживачем, що купує електричну енергію у постачальників універсальних послуг за фіксованою ціною, на непобутові потреби (на потреби, для яких застосування фіксованої ціни на електричну енергію не передбачено) за об'єктом, за яким виявлено порушення.</p> <p>23) постачальником «останньої надії» за умови попередження споживача не пізніше ніж за 10 робочих днів до дня відключення у разі:</p> <p>невиконання споживачем умов договору про постачання електричної енергії постачальником «останньої надії» щодо повної та своєчасної оплати споживачем вартості електричної енергії та/або договору про реструктуризацію заборгованості (крім захищеного споживача та споживача, об'єкти якого визначені як об'єкти критичної інфраструктури);</p> <p>наявності у споживача (крім захищеного споживача та споживача, об'єкти якого визначені як об'єкти критичної інфраструктури) заборгованості, що визначена на підставі вимірянних даних комерційного обліку, за попередні періоди за договором про постачання електричної енергії постачальником «останньої надії» та/або за договором про реструктуризацію заборгованості та за наявності попередження про припинення постачання електричної енергії, наданого споживачу до початку поточного періоду постачання електричної енергії постачальником «останньої надії».</p> <p>Для споживача, який у встановленому законодавством порядку визнаний банкрутом, припинення повністю або частково постачання електричної енергії у зв'язку з відповідною заборгованістю здійснюється без попередження у разі наявності від'ємного сальдо на особовому рахунку згідно з показаннями засобу комерційного обліку, крім випадків, коли такий споживач, щодо якого в установленому порядку вживаються заходи для запобігання банкрутству, здійснює своєчасний розрахунок поточної плати за спожиту електричну енергію, а погашення його заборгованості включено до заходів щодо забезпечення вимог кредиторів.</p>	<p>Зміна нумерації</p> <p>Врахування пропозицій Регулятора щодо вимірянних значень – оптимізоване/скорочене формулювання без втрати суті наданої НКРЕКП пропозиції</p> <p>Зміна нумерації</p> <p>Врахування пропозицій Регулятора щодо вимірянних значень – оптимізоване/скорочене формулювання без втрати суті наданої НКРЕКП пропозиції</p> <p>Додано в інших абзацах пункту, відповідно до логіки розділення комерційних та фізичних процесів (див.вище)</p>
--	---	---

<p>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 (крім випадку використання споживачем електричної енергії без улаштування вузла обліку, передбаченого цими Правилами, або у разі тимчасового порушення роботи вузла обліку не з вини споживача).</p> <p>...</p>	<p>Попередження про припинення повністю або частково постачання (розподілу або передачі) електричної енергії оформлюється після встановлення факту наявності підстав для вчинення вказаних дій та надається споживачу окремим письмовим повідомленням, у якому зазначаються підстава, дата і час, з якого електропостачання буде повністю або частково припинено, прізвище, ім'я, по батькові, підпис відповідальної особи, якою оформлено попередження.</p> <p>попередження про припинення постачання електричної енергії може надаватись споживачу в інший узгоджений спосіб, передбачений договором з електропостачальником та договором з ОСР/ОСП або додатками до нього.</p> <p>Датою отримання таких попереджень буде вважатися дата їх особистого вручення, що підтверджується підписом одержувача та/або реєстрацією вхідної кореспонденції, або третій робочий день від дати отримання поштовим відділенням зв'язку, в якому обслуговується одержувач (у разі направлення поштою рекомендованим листом) або третій робочий день з дня відправки електронного повідомлення з поштового сервера оператора системи або електропостачальника на електронну адресу споживача, що зазначена у договорі споживача з ОСР/ОСП або електропостачальником (у разі направлення попередження електронною поштою).</p> <p>Якщо підставою для припинення постачання електричної енергії є заборгованість споживача перед відповідним учасником роздрібного ринку, у попередженні про припинення постачання електричної енергії додатково зазначається сума заборгованості за відповідним договором та період, за який ця заборгованість виникла.</p> <p>У разі усунення споживачем в установлений строк порушень, що завчасно (до дня відключення) підтверджується належним чином, постачання електричної енергії споживачу не припиняється.</p> <p>Оператор системи протягом одного робочого дня після надання споживачу попередження про припинення електроживлення повідомляє про це електропостачальника споживача та адміністратора комерційного обліку. У разі отримання оператором системи від електропостачальника звернення щодо відключення електроустановки споживача оператор системи має повідомити адміністратора комерційного обліку про отримання відповідного звернення протягом дня його отримання.</p> <p>7.5.1. Припинення передачі/розподілу електричної енергії на площадку споживача (користувача) здійснюється оператором системи за умови попередження споживача (користувача) не пізніше ніж за 5 робочих днів</p>	<p>Підпункт додається відповідно до запропонованої АКО редакції п.7.5. (виключено підпункт 1) та перенесено в окремий пункт 7.5.1.) розділення фізичних процесів, пов'язаних з розподілом/передачею електричної</p>
---	--	---

	<p>до дня такого припинення та відповідного відключення електроживлення у разі:</p> <p>відсутності персоналу для обслуговування електроустановок споживача або договору на обслуговування електроустановок (на виконання припису представника відповідного органу виконавчої влади);</p> <p>недопущення уповноважених представників оператора системи до електроустановок споживача, пристроїв релейного захисту, автоматики і зв'язку, які забезпечують регулювання навантаження в енергосистемі, та/або розрахункових засобів комерційного обліку електричної енергії, що розташовані на території споживача;</p> <p>заборгованості за надані послуги з розподілу (передачі) електричної енергії відповідно до умов договору з оператором системи, що визначена на підставі виміряних даних комерційного обліку;</p> <p>несплати вартості необлікованої електричної енергії внаслідок порушення споживачем цих Правил, визначеної відповідно до законодавства (за умови прийняття судом рішення (яке набрало законної сили) щодо споживання споживачем необлікованої електричної енергії на користь оператора системи або невиконання споживачем укладеного договору про реструктуризацію заборгованості з вартості необлікованої електричної енергії);</p> <p>припинення постачання електричної енергії електропостачальником або постачальником «останньої надії»;</p> <p>невиконання припису представника відповідного органу виконавчої влади;</p> <p>закінчення терміну дії, розірвання або неукладення договору між споживачем та оператором системи про надання послуг з роподілу/передачі електричної енергії;</p> <p>закінчення терміну дії договору між споживачем та постачальником "останньої надії" (за умови неукладення споживачем договору з іншим електропостачальником);</p> <p>порушення споживачем під час виконання робіт або провадження іншої діяльності у межах свого об'єкта поблизу електричних мереж Правил охорони електричних мереж, затверджених постановою Кабінету Міністрів України від 27 грудня 2022 року № 1455 (далі - Правила охорони електричних мереж);</p> <p>створення неналежних умов експлуатації електричних мереж унаслідок незабезпечення збереження електричних мереж, створення умов, наслідком яких можуть стати нещасні випадки від впливу електричного струму. Відключенню підлягають електроустановки та струмоприймачі споживача, для електрозабезпечення яких використовуються електричні мережі, щодо яких споживачем порушуються Правила охорони електричних мереж (на виконання припису представника відповідного органу виконавчої влади);</p> <p>7.5.2. Для споживача (користувача), який у встановленому законодавством порядку визнаний банкрутом, припинення повністю або частково постачання електричної енергії/обмеження повністю або частково електроживлення площадки споживача (користувача) у зв'язку з відповідною заборгованістю здійснюється електропостачальником/постачальником «останньої надії»/оператором системи без попередження у разі наявності від'ємного сальдо на відповідному особовому рахунку згідно з показаннями засобу</p>	<p>енергії та комерційних процесів постачання електричної енергії – див.вище.</p> <p>Врахування пропозицій Регулятора щодо виміряних значень – оптимізоване/скорочене формулювання без втрати суті наданої НКРЕКП пропозиції</p> <p>Підпункт додається відповідно до запропонованої АКО редакції п.7.5. (виключено підпункт 1) та перенесено в окремий пункт 7.5.1.) розділення фізичних процесів, пов'язаних з розподілом/передачею електричної енергії та комерційних процесів постачання електричної енергії – див.вище</p> <p>Підпункт додається відповідно до запропонованої АКО редакції п.7.5. (виключено абзаци після підпункту 3) діючої редакції та перенесено в окремий пункт 7.5.2.) розділення фізичних процесів, пов'язаних з розподілом/передачею електричної енергії та комерційних процесів постачання електричної енергії – див.вище</p>
--	---	--

	<p>виміряними даними комерційного обліку, крім випадків, коли такий споживач, щодо якого в установленому порядку вживаються заходи для запобігання банкрутству, здійснює своєчасний розрахунок поточної плати за послуги з постачання електричної енергії/послуги з розподілу (передачі електричної енергії) спожиту електричну енергію, а погашення його заборгованості включено до заходів щодо забезпечення вимог кредиторів.</p> <p>Електропостачальник/оператор системи має право ініціювати припинення (відключення) електроживлення електроустановок споживача з підстав наявності заборгованості 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 (крім випадку використання споживачем електричної енергії без улаштування вузла обліку, передбаченого цими Правилами, або у разі тимчасового порушення роботи вузла обліку не з вини споживача).</p> <p>Попередження про припинення розподілу електричної енергії на площадку споживача (користувача) (розподілу або передачі) електричної енергії / обмеження повністю або частково електроживлення електроустановок оформлюється після встановлення факту наявності підстав для вчинення вказаних дій та надається споживачу окремим письмовим повідомленням, у якому зазначаються підстава, дата і час, з якого надання відповідних послуг електропостачання буде повністю або частково припинено, прізвище, ім'я, по батькові, підпис відповідальної особи, якою оформлено попередження.</p> <p>Попередження про припинення постачання електричної енергії/ обмеження повністю або частково електроживлення електроустановок може надаватись споживачу в інший узгоджений спосіб, передбачений договором з електропостачальником, постачальником «останньої надії» та договором з ОСР/ОСП або додатками до нього.</p> <p>Датою отримання таких попереджень буде вважатися дата їх особистого вручення, що підтверджується підписом одержувача та/або реєстрацією вхідної кореспонденції, або третій робочий день від дати отримання поштовим відділенням зв'язку, в якому обслуговується одержувач (у разі направлення поштою рекомендованим листом) або третій робочий день з дня відправки електронного повідомлення з поштового сервера оператора системи або електропостачальника на електронну адресу споживача, що зазначена у договорі споживача з ОСР/ОСП або електропостачальником/постачальником «останньої надії» (у разі направлення попередження електронною поштою).</p> <p>Якщо підставою для припинення постачання електричної енергії/обмеження повністю або частково електроживлення площадки споживача (користувача) є заборгованість споживача перед відповідним учасником роздрібного ринку, у попередженні про припинення постачання електричної енергії/обмеження повністю або частково електроживлення площадки споживача (користувача) додатково зазначається сума заборгованості за відповідним договором та період, за який ця заборгованість виникла.</p> <p>У разі усунення споживачем в установлений строк порушень, що завчасно (до дня відключення) підтверджується належним чином, постачання</p>	<p>Пропозиції Регулятора щодо вимірних значень враховано за текстом п.7.5., 7.5.1,7.5.2 – оптимізоване/скорочене формулювання без втрати суті наданої НКРЕКП пропозиції.</p> <p>Підпункт додається відповідно до логіки розділення комерційних та фізичних процесів</p> <p>Редакційні правки</p> <p>Редакційні правки</p> <p>Редакційні правки</p> <p>Редакційні правки</p>
--	---	---

	<p>електричної енергії/електроживлення площадки споживача (користувача) споживачу не припиняється.</p> <p>Оператор системи протягом одного робочого дня після надання споживачу попередження про обмеження повністю або частково припинення електроживлення площадки споживача (користувача) повідомляє про це електропостачальника/постачальника «останньої надії», споживача та адміністратора комерційного обліку. У разі отримання оператором системи від електропостачальника звернення щодо відключення електроустановки споживача оператор системи має повідомити адміністратора комерційного обліку про отримання відповідного звернення протягом дня його отримання.</p>	<p>Пропонується виключити останнє речення пункту - за фактом відповідний процес має бути ініційований учасниками ринку в Датахаб, виконаний ОС, окремого повідомлення АКО це не потребує</p>
відсутній	<p>7.8. Після отримання повідомлення про припинення електропостачання електроживлення споживач зобов'язаний ужити комплекс заходів, спрямованих на запобігання травматизму, загибелі людей та тварин, пошкодженню обладнання, негативним екологічним та іншим наслідкам.</p>	Приведення у відповідність
<p>7.9. Електроживлення електроустановок споживача може бути припинено (відключено) оператором системи за заявою відповідного споживача у зазначений заявником термін (за погодженням з оператором системи) та на погоджений електропостачальником строк (який визначається власником електроустановки) в узгоджений з оператором системи термін та на строк, узгоджений споживачем з електропостачальником, після оплати споживачем оператору системи послуги (робіт) з припинення (відключення) електроживлення електроустановок за заявою споживача.</p>	<p>7.9. Електроживлення електроустановок площадок споживача (користувача) може бути припинено (відключено) оператором системи за заявою відповідного споживача (користувача) у зазначений заявником термін (за погодженням з оператором системи) та на погоджений електропостачальником строк (який визначається власником електроустановки) в узгоджений з оператором системи термін та на строк, узгоджений споживачем (користувачем) з електропостачальником, після оплати споживачем (користувачем) оператору системи послуги (робіт) з припинення (відключення) електроживлення електроустановок за заявою споживача (користувача).</p>	Редакційні правки
<p>7.12. Відновлення (підключення) електроживлення електроустановок споживача, електроживлення яких було припинено (відключено) з підстав, зазначених у <u>пунктах 7.5 та/або 7.6</u> цього розділу, здійснюється оператором системи у порядку, визначеному <u>Кодексом системи передачі</u> та <u>Кодексом систем розподілу</u>, протягом 3 робочих днів у містах та 5 робочих днів у сільській місцевості:</p> <p>після усунення споживачем обставин, що стали підставою для припинення (відключення) електроживлення його електроустановок за ініціативою оператора системи, та оплати споживачем вартості послуги (робіт) з відновлення (підключення) електроживлення електроустановок споживача після припинення (відключення) їх електроживлення з ініціативи оператора системи. Рахунок на оплату вартості робіт з відновлення (підключення) електроживлення надається оператором системи споживачу протягом одного робочого дня з дня отримання від споживача заяви про відновлення (підключення) електроживлення його електроустановок у зв'язку з усуненням підстав припинення (відключення) електроживлення його електроустановок;</p> <p>за заявою електропостачальника , оператору системи через центральну інформаційно-комунікаційну платформу Датахаб про відновлення (підключення) електроживлення електроустановок споживача (припинення (відключення) яких здійснювалося за заявою електропостачальника), подається протягом одного робочого дня після усунення споживачем обставин, що стали підставою для припинення (відключення)</p>	<p>7.12. Відновлення (підключення) електроживлення електроустановок споживача площадок споживача (користувача), електроживлення яких було припинено (відключено) з підстав, зазначених у <u>пунктах 7.5 та/або 7.6</u> цього розділу, здійснюється оператором системи у порядку, визначеному <u>Кодексом системи передачі</u> та <u>Кодексом систем розподілу</u>, протягом 3 робочих днів у містах та 5 робочих днів у сільській місцевості:</p> <p>після усунення споживачем обставин, що стали підставою для припинення (відключення) електроживлення його площадок електроустановок за ініціативою оператора системи, та оплати споживачем (користувачем) вартості послуги (робіт) з відновлення (підключення) електроживлення електроустановок споживача після припинення (відключення) їх електроживлення з ініціативи оператора системи. Рахунок на оплату вартості робіт з відновлення (підключення) електроживлення надається оператором системи споживачу протягом одного робочого дня з дня отримання від споживача заяви про відновлення (підключення) електроживлення його електроустановок у зв'язку з усуненням підстав припинення (відключення) електроживлення його електроустановок;</p> <p>за заявою електропостачальника , що надається оператору системи через центральну інформаційно-комунікаційну платформу Датахаб про відновлення (підключення) електроживлення електроустановок споживача (припинення (відключення) яких здійснювалося за заявою електропостачальника), з зазначенням дати відновлення постачання; заява яка подається протягом одного робочого дня після усунення споживачем обставин, що стали підставою для припинення (відключення)</p>	<p>Редакційні правки</p> <p>Редакційні правки</p> <p>Редакційні правки для уточнень, які обумовлені набутим досвідом виконання процесів в Датахаб</p>

<p>електроживлення його електроустановок за ініціативою електропостачальника, та оплати споживачем вартості послуг (робіт) з відновлення (підключення) електроживлення його електроустановок. Рахунок на оплату вартості робіт з відновлення (підключення) надається електропостачальником споживачу протягом одного робочого дня з дня отримання від споживача заяви про відновлення (підключення) електроживлення його електроустановок у зв’язку з усуненням підстав припинення (відключення) електроживлення його електроустановок. Кошти, сплачені споживачем на рахунок електропостачальника за послуги (робіт) з відновлення (підключення) електроживлення електроустановок, перераховуються електропостачальником на рахунок оператора системи.</p> <p>Відновлення (підключення) електроживлення електроустановок, електроживлення яких було припинено (відключено) за заявою споживача, здійснюється оператором системи за заявою споживача протягом 5 робочих днів з дати оплати споживачем оператору системи за послуги (роботи) з відновлення (підключення) електроживлення електроустановок за заявою споживача. Рахунок на оплату вартості робіт з відновлення (підключення) електроживлення надається оператором системи споживачу протягом одного робочого дня з дня отримання від споживача заяви про відновлення (підключення) електроживлення його електроустановок.</p> <p>У разі припинення електроживлення побутовому споживачу через заборгованість з оплати за спожиту електричну енергію побутовим споживачем не відшкодовуються витрати з припинення та відновлення електроживлення ініціатору цих робіт у таких випадках:</p> <p>станом на момент оформлення попередження розмір заборгованості побутового споживача з оплати за спожиту електричну енергію менший ніж розмір половини прожиткового мінімуму для працездатних осіб;</p> <p>побутовим споживачем протягом двох розрахункових періодів, що передують дню відключення, здійснено повну оплату спожитої електричної енергії.</p>	<p>електроживлення його електроустановок за ініціативою електропостачальника, та оплати споживачем вартості послуг (робіт) з відновлення (підключення) електроживлення його електроустановок;</p> <p>за заявкою нового електропостачальника (в т.ч. ПОН) оператору системи через центральну інформаційно-комунікаційну платформу Датахаб про відновлення (підключення) електроживлення електроустановок споживача (припинення (відключення) яких здійснювалося за заявою електропостачальника) у разі закінчення строку дії договору про постачання електричної енергії, що визначено п.3.2.15. цих правил, після завершення процесу зміни постачальника відповідно до цих правил.</p> <p>Рахунок на оплату вартості робіт з відновлення (підключення) надається електропостачальником споживачу протягом одного робочого дня з дня отримання від споживача заяви про відновлення (підключення) електроживлення його електроустановок у зв’язку з усуненням підстав припинення (відключення) електроживлення його електроустановок. Кошти, сплачені споживачем на рахунок електропостачальника за послуги (робіт) з відновлення (підключення) електроживлення електроустановок, перераховуються електропостачальником на рахунок оператора системи.</p> <p>Відновлення (підключення) електроживлення електроустановок, електроживлення яких було припинено (відключено) за заявою споживача, здійснюється оператором системи за заявою споживача протягом 5 робочих днів з дати оплати споживачем оператору системи за послуги (роботи) з відновлення (підключення) електроживлення електроустановок за заявою споживача. Рахунок на оплату вартості робіт з відновлення (підключення) електроживлення надається оператором системи споживачу протягом одного робочого дня з дня отримання від споживача заяви про відновлення (підключення) електроживлення його електроустановок.</p> <p>У разі припинення електроживлення побутовому споживачу через заборгованість з оплати за спожиту електричну енергію побутовим споживачем не відшкодовуються витрати з припинення та відновлення електроживлення ініціатору цих робіт у таких випадках:</p> <p>станом на момент оформлення попередження розмір заборгованості побутового споживача з оплати за спожиту електричну енергію менший ніж розмір половини прожиткового мінімуму для працездатних осіб;</p> <p>побутовим споживачем протягом двох розрахункових періодів, що передують дню відключення, здійснено повну оплату спожитої електричної енергії.</p>	<p>Додано з метою однозначного розуміння дій учасників процесу, після закінчення строку дії/дострокового розірвання договору про постачання електричної енергії</p>
<p>7.13. Вартість послуг (робіт) з припинення (відключення) та відновлення (підключення) електроживлення електроустановок споживача визначається оператором системи згідно з додатком 20 до цих Правил.</p> <p>Перелік видів послуг (робіт) з припинення (відключення) та відновлення (підключення) електроживлення електроустановок споживача та їх вартість затверджується</p>	<p>7.13. Вартість послуг (робіт) з припинення (відключення) та відновлення (підключення) електроживлення електроустановок споживача визначається оператором системи згідно з додатком 20 до цих Правил.</p> <p>Перелік видів послуг (робіт) з припинення (відключення) та відновлення (підключення) електроживлення електроустановок споживача та їх вартість затверджується оператором системи та розміщується на офіційному вебсайті оператора системи.</p>	

оператором системи та розміщується на офіційному вебсайті оператора системи.	У разі скасування електропостачальником заяви на відключення, що надається оператору системи через центральну інформаційно-комунікаційну платформу Датахаб, в день відключення – електропостачальник сплачує оператору системи 5% вартості, розрахованої за додатком 20.	З метою відшкодування витрат оператора системи на концентрацію ресурсів (персонал, спецтехніка, ін.) для здійснення виїзду за адресою площадки споживача (користувача), що мала би бути відключена за ініціативою електропостачальника.
--	--	---

Карпенко О.В.

06.10.2025



ТОВ «ЕНЕРА ЧЕРНІГІВ»
код ЄДРПОУ 41823846
Адреса: пр. Перемоги, 126Б, м.Чернігів, 14013
Кол- центр: (0462)94-15-00 Тел: (0462)654-629
E-mail: info@cn.enera.ua
<http://cn.enera.ua/>

UB ТОВ «ЕНЕРА
ЧЕРНІГІВ»
№04.1/8728 від 02.10.2025
арк.1



Голові НКРЕКП
Власенку Ю.М.
вул. Сім'ї Бродських, 19,
м. Київ 03057

Шановний Юрію Миколайовичу!

Національна комісія, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг (далі – НКРЕКП), оприлюднила проєкт постанови НКРЕКП про внесення зміни до Правил роздрібного ринку електричної енергії, затверджених постановою Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, від 14 березня 2018 року № 312 (Проєкт №204)

Метою прийняття постанови НКРЕКП «Про затвердження Змін до Правил роздрібного ринку електричної енергії» є удосконалення визначених Правилами роздрібного ринку взаємовідносин на роздрібному ринку електричної енергії щодо встановлення уніфікованого підходу до надання операторами систем послуг (робіт) з припинення (відключення)/відновлення (підключення) електроживлення електроустановок споживача.

ТОВ «ЕНЕРА ЧЕРНІГІВ» надає пропозиції до проєкту постанови НКРЕКП про внесення зміни до Правил роздрібного ринку електричної енергії, затверджених постановою Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, від 14 березня 2018 року № 312 (Проєкт №204)

Додаток : Зауваження та пропозиції до проєкту, що має ознаки регуляторного акта, проєкт постанови Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, «Про затвердження Змін до Правил роздрібного ринку електричної енергії» - на 2 арк.

З повагою,
заступник директора

Л.П. Самовтор

Наталія Луцик (0462) 654-672

**Зауваження та пропозиції до проєкту, що має ознаки регуляторного акта, проєкту постанови
Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг,
«Про затвердження Змін до Правил роздрібного ринку електричної енергії»**

Редакція НКРЕКП	Зауваження та пропозиції	Обґрунтування
Правила роздрібного ринку електричної енергії, затверджені постановою НКРЕКП від 14.03.2018 № 312		
VII. Умови та порядок припинення та відновлення постачання електричної енергії споживачу		
<p>7.5. Припинення повністю або частково електроживлення електроустановок споживачу здійснюється:</p> <p>...</p> <p>Для споживача, який у встановленому законодавством порядку визнаний банкрутом, припинення повністю або частково постачання електричної енергії у зв'язку з відповідною заборгованістю здійснюється без попередження у разі наявності від'ємного сальдо на особовому рахунку згідно з показаннями засобу комерційного обліку, крім випадків, коли такий споживач, щодо якого в установленому порядку вживаються заходи для запобігання банкрутству, здійснює своєчасний розрахунок поточної плати за спожиту електричну енергію, а погашення його заборгованості включено до заходів щодо забезпечення вимог кредиторів.</p> <p>Електропостачальник/оператор системи має право ініціювати припинення (відключення) електроживлення електроустановок споживача з підстав наявності заборгованості 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</p>	<p>7.5. Припинення повністю або частково електроживлення електроустановок споживачу здійснюється:</p> <p>...</p> <p>Для споживача, який у встановленому законодавством порядку визнаний банкрутом, припинення повністю або частково постачання електричної енергії у зв'язку з відповідною заборгованістю здійснюється без попередження у разі наявності від'ємного сальдо на особовому рахунку згідно з показаннями засобу комерційного обліку, крім випадків, коли такий споживач, щодо якого в установленому порядку вживаються заходи для запобігання банкрутству, здійснює своєчасний розрахунок поточної плати за спожиту електричну енергію, а погашення його заборгованості включено до заходів щодо забезпечення вимог кредиторів.</p> <p>Електропостачальник/оператор системи має право ініціювати припинення (відключення) електроживлення електроустановок споживача з підстав наявності заборгованості 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,</p>	<p>Відповідно до абз.8 п.1.3 Порядку забезпечення стандартів якості електропостачання та надання компенсацій споживачам за їх недотримання затвердженого постановою НКРЕКП №375 від 12.06.2018 р.</p> <p>Не вважається невірним рахунок: виставлений за обсягами, визначеними розрахунковим шляхом за значенням середньодобового обсягу споживання в разі неотримання показів лічильника від споживача у строки, установлені чинним законодавством,</p>

<p>відповідна заборгованість визначена на підставі фактичних показів засобів вимірювальної техніки (крім випадку використання споживачем електричної енергії без улаштування вузла обліку, передбаченого цими Правилами, або у разі тимчасового порушення роботи вузла обліку не з вини споживача).</p> <p>...</p>	<p>якщо відповідна заборгованість визначена на підставі фактичних показів засобів вимірювальної техніки або визначених відповідно до пункту 8.6.5 ККО (крім випадку використання споживачем електричної енергії без улаштування вузла обліку, передбаченого цими Правилами, або у разі тимчасового порушення роботи вузла обліку не з вини споживача).</p> <p>...</p>	
--	--	--

ТОВАРИСТВО З ОБМЕЖЕНОЮ
ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ
"КІРОВОГРАДСЬКА ОБЛАСНА
ЕНЕРГОПОСТАЧАЛЬНА КОМПАНІЯ"

вул. Велика Перспективна, 78,
м. Кропивницький, Кіровоградська обл.,
25006 тел.: (+380 522) 35-82-25
E-mail: kresc@kresc.com.ua
www.kresc.com.ua
Код ЄДРПОУ 42132581



LIMITED LIABILITY COMPANY
"KIROVOGRADSKAREGIONALE
ENERGY
SUPPLYCOMPANY"

Address: VelikaPerspectivnast., 78,
Kropyvnitskyi, Ukraine, 25006
Tel./fax (+380 0522) 35-82-25
E-mail: kresc@kresc.com.ua
www.kresc.com.ua
EDRPOU code 42132581

№ 2669/01 від "03" 10 2025р.

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

ТОВ "КІРОВОГРАДСЬКА ОБЛАСНА ЕК" направляє зауваження та пропозиції до
проекту, що має ознаки регуляторного акта, постанови НКРЕКП "Про затвердження Змін до
Правил роздрібного ринку"

Директор

Олег Валентий

Вик. Андрій ПАНАСІЮК
Тел.: 067-523-20-13
Електронна пошта: Andrii.Panasiuk@kresc.com.ua

№32752/1-25 від 03.10.2025

Зауваження та пропозиції до проекту, що має ознаки регуляторного акта,
постанови НКРЕКП "Про затвердження Змін до Правил роздрібного ринку"

Редакція проекту рішення НКРЕКП	Зауваження та пропозиції до проекту рішення НКРЕКП	Обґрунтування
<p>Розділ VII "Умови та порядок припинення та відновлення постачання електричної енергії споживачу"</p> <p>1) у пункті 7.5: в абзаці першому слова "постачання електричної енергії" замінити словами "електроживлення електроустановок"; після абзацу дев'ятого доповнити новим абзацом двадцятим такого змісту: "Електропостачальник/оператор системи має право ініціювати припинення (відключення) електроживлення електроустановок споживача з підстав наявності заборгованості 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 сертифікованих даних щодо обсягів спожитої електричної енергії".</p> <p>У зв'язку з цим абзаци двадцятий – двадцять п'ятий вважати відповідно абзацами двадцять першим – двадцять шостим;</p>	<p>1) у пункті 7.5: після абзацу дев'ятого доповнити новим абзацом двадцятим такого змісту: "Електропостачальник/оператор системи має право ініціювати припинення (відключення) електроживлення електроустановок споживача з підстав наявності заборгованості 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 сертифікованих даних щодо обсягів спожитої електричної енергії".</p> <p>У зв'язку з цим абзаци двадцятий – двадцять п'ятий вважати відповідно абзацами двадцять першим – двадцять шостим;</p>	<p>1) Пунктом 9.14.3. Кодексу комерційного обліку визначено, що учасники ринку та АР використовують для розрахунків та інших комерційних цілей виключно сертифіковані дані щодо обсягів виробленої, відпущеної, переданої, розподіленої, відібраної, спожитої, імпортованої та експортованої електричної енергії, що отримані від АКО та зберігаються у нього для кожної ТКО. Таким чином, згідно вказаної норми, для виставлення рахунків та ініціювання процедури припинення електроживлення Електропостачальник зобов'язаний використовувати виключно сертифіковані дані комерційного обліку.</p> <p>При цьому, слід зазначити, що на даний час не унормовано питання надання Електропостачальнику інформації щодо способу формування сертифікованих даних щодо обсягів спожитої електричної енергії (шляхом вимірювання чи обчислення).</p>
<p>Розділ II "Розподіл (передача) електричної енергії на роздрібному ринку"</p>	<p>2) у пункті 2.3.12: після абзацу дев'ятого доповнити новим абзацом двадцятим такого змісту: "Датою отримання коригуючого платіжного документа буде вважатися дата їх особистого</p>	<p>2) п. 2.3.12 та 7.5 передбачено право Електропостачальника ініціювати припинення електроживлення електроустановок споживача за несплату коригуючого платіжного документа у</p>

	<p>вручення, що підтверджується підписом одержувача та/або реєстрацією вхідної кореспонденції, або третій робочий день від дати отримання поштовим відділенням зв'язку, в якому обслуговується одержувач (у разі направлення поштою рекомендованим листом) або третій робочий день з дня відправки електронного повідомлення з поштового сервера електропостачальника на електронну адресу споживача, що зазначена у договорі споживача з електропостачальником (у разі направлення попередження електронною поштою)."</p>	<p>тридцятиденний строк з дня його отримання. Проте, ПРРЕ не унормовано механізм направлення та підтвердження отримання коригуючого платіжного документу споживачем.</p>
--	--	--

Директор

Олег ВАЛЕНТИЙ





**ДТЕК Одеські
Електромережі**

Оператор системи
розподілу

АТ «ДТЕК ОДЕСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ»
вул. Миколи Боровського, 28-б
м. Одеса, 65031, Україна
тел.: (048) 705 22 59/56
e-mail: kanc-ooo@dtek.com

06.10.2025 № 101/04/03-7038

На № _____ від _____

АТ «ПУМБ», м.Київ, МФО: 334851
код ЄДРПОУ 00131713
IBAN UA 643348510000000002600584590

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

Власенку Ю.М.

pechenovska@nerc.gov.ua

Шановний Юрію Миколайовичу!

АТ «ДТЕК ОДЕСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» надає зауваження та пропозиції до проекту, що має ознаки регуляторного акта, – постанови НКРЕКП «Про затвердження Змін до Правил роздрібного ринку електричної енергії».

Додаток: зауваження та пропозиції АТ «ДТЕК ОДЕСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ».

З повагою,

Генеральний директор

Дмитро ГРИГОР'ЄВ



Передавайте покази, дізнавайтесь про відключення, замовляйте послуги онлайн



Вайбер



Телеграм



Сайт



для фізичних клієнтів: **для юридичних клієнтів:**

+ 38 (048) 705 90 90
+ 38 (068) 750 90 90
+ 38 (095) 750 90 90
+ 38 (073) 750 90 90

+ 38 (066) 750 90 90

№33096/1-25 від 06.10.2025

Порівняльна таблиця до проєкту постанови НКРЕКП «Про затвердження Змін до Правил роздрібного ринку електричної енергії»

Редакція, що пропонується	Пропозиція	Обґрунтування
VII. Умови та порядок припинення та відновлення постачання електричної енергії споживачу		
<p>Припинення повністю або частково електроживлення електроустановок споживачу здійснюється:</p> <p>...</p> <p>Для споживача, який у встановленому законодавством порядку визнаний банкрутом, припинення повністю або частково постачання електричної енергії у зв'язку з відповідною заборгованістю здійснюється без попередження у разі наявності від'ємного сальдо на особовому рахунку згідно з показаннями засобу комерційного обліку, крім випадків, коли такий споживач, щодо якого в установленому порядку вживаються заходи для запобігання банкрутству, здійснює своєчасний розрахунок поточної плати за спожиту електричну енергію, а погашення його заборгованості включено до заходів щодо забезпечення вимог кредиторів.</p> <p>Електропостачальник/оператор системи має право ініціювати припинення (відключення) електроживлення електроустановок споживача з підстав наявності заборгованості 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 (крім випадку використання споживачем електричної енергії без улаштування вузла обліку, передбаченого цими Правилами, або у разі тимчасового порушення роботи вузла обліку не з вини споживача).</p> <p>...</p>	<p>Припинення повністю або частково електроживлення електроустановок споживачу здійснюється за умови попередження споживача відповідним учасником роздрібного ринку для якого виникли підстави для припинення постачання електричної енергії:</p> <p>...</p> <p>Для споживача, який у встановленому законодавством порядку визнаний банкрутом, припинення повністю або частково постачання електричної енергії у зв'язку з відповідною заборгованістю здійснюється без попередження у разі наявності від'ємного сальдо на особовому рахунку згідно з показаннями засобу комерційного обліку, крім випадків, коли такий споживач, щодо якого в установленому порядку вживаються заходи для запобігання банкрутству, здійснює своєчасний розрахунок поточної плати за спожиту електричну енергію, а погашення його заборгованості включено до заходів щодо забезпечення вимог кредиторів.</p> <p>Для споживача, щодо якого порушена у встановленому законодавством порядком справа про банкрутство та заборгованість такого споживача підпадає під мораторій по справах про банкрутство ініціювання відключення за таку заборгованість (що попала під мораторій) не здійснюється.</p> <p>Виключити</p>	<p>Пропонуємо здійснити уточнення, що попередження споживачу надає лише один учасник ринку для якого виникли підстави для припинення електроживлення електроустановок.</p> <p>Пропонуємо здійснити уточнення щодо неможливості відключення споживачів за заборгованість, на якою накладено мораторій по справах про банкрутство.</p> <p>Пропонує не приймати запропоновану правку оскільки це не забезпечує права Постачальників та ОСР на отримання коштів за надані послуги та стимулює споживачів гальмувати процес знімання показів. Така норма призведе до зниження платежів та зростання боргів на Ринку електроенергії</p>

<p>У разі усунення споживачем в установлений строк порушень, що завчасно (до дня відключення) підтверджується належним чином, постачання електричної енергії споживачу не припиняється.</p> <p>Оператор системи протягом одного робочого дня після надання споживачу попередження про припинення електроживлення повідомляє про це електропостачальника споживача та адміністратора комерційного обліку. У разі отримання оператором системи від електропостачальника звернення щодо відключення електроустановки споживача оператор системи має повідомити адміністратора комерційного обліку про отримання відповідного звернення протягом дня його отримання.</p>	<p>У разі усунення споживачем в установлений строк порушень, що завчасно (до дня відключення) підтверджується належним чином, постачання електричної енергії споживачу не припиняється.</p> <p>Попередження про припинення повністю або частково постачання (розподілу або передачі) електричної енергії є чинним протягом терміну дії договору з електропостачальником, до повного припинення постачання електричної, відсутності підстав для вчинення вказаних дій або повідомлення від електропостачальника з відкликанням його звернення щодо припинення електроживлення споживача.</p> <p>Оператор системи протягом одного робочого дня після надання споживачу попередження про припинення електроживлення (розподілу електричної енергії) повідомляє про це електропостачальника споживача та адміністратора комерційного обліку. У разі отримання оператором системи від електропостачальника звернення щодо відключення електроустановки споживача оператор системи має протягом одного робочого повідомити адміністратора комерційного обліку про отримання відповідного звернення протягом дня його отримання.</p>	<p>Пропонуємо здійснити уточнення, що попередження про припинення постачання діє до скасування цього відключення ініціатором відключення. Дана норма необхідна для надання можливості ОСР здійснювати відключення споживача в термін після зазначеного часу та дати в попередженні.</p> <p>Пропонуємо здійснити уточнення щодо виду попередження та термінів інформування збоку ОСР про попередження про відключення.</p>
<p>Відсутній в змінах</p> <p>...</p> <p>У разі нездійснення оператором системи припинення електропостачання споживачу згідно з вимогою електропостачальника про відключення купівля-продаж електричної енергії за договором про постачання зупиняється, а обсяги електричної енергії, використані споживачем після дати, зазначеної у вимозі про відключення, покладаються адміністратором розрахунків на оператора системи як втрати.</p>	<p>...</p> <p>У разі нездійснення оператором системи припинення електропостачання споживачу в дату зазначеної у вимозі про відключення згідно з вимогою електропостачальника про відключення купівля-продаж електричної енергії за договором про постачання зупиняється з першого числа наступного місяця, а обсяги електричної енергії, використані споживачем з першого числа наступного місяця - покладаються адміністратором розрахунків на оператора системи як втрати.</p> <p>Оператор системи розподілу виконує припинення електроживлення споживача електричної енергії після дати, зазначеної у вимозі про відключення протягом терміну дії попередження про припинення повністю або частково постачання (розподілу або передачі) електричної енергії.</p>	<p>Наразі при наданні Постачальником одночасно великої кількості заявок на відключення, в терміні зазначені в повідомленні технічно зробити не можливо. Особливо це відноситься до відключення фізичних осіб. Пропонуємо запровадити зміни щодо термінів відключення та покладання на втрати обсягів невідключених споживачів з першого числа місяця</p> <p>Пропонуємо здійснити уточнення, що попередження про припинення постачання діє до скасування цього відключення ініціатором відключення. Дана норма необхідна для надання можливості ОСР здійснювати відключення споживача в термін після зазначеного часу та дати в попередженні.</p>

<p>дня отримання від споживача заяви про відновлення (підключення) електроживлення його електроустановок.</p> <p>У разі припинення електроживлення побутовому споживачу через заборгованість з оплати за спожиту електричну енергію побутовим споживачем не відшкодовуються витрати з припинення та відновлення електроживлення ініціатору цих робіт у таких випадках:</p> <p>станом на момент оформлення попередження розмір заборгованості побутового споживача з оплати за спожиту електричну енергію менший ніж розмір половини прожиткового мінімуму для працездатних осіб;</p> <p>побутовим споживачем протягом двох розрахункових періодів, що передують дню відключення, здійснено повну оплату спожитої електричної енергії.</p>	<p>порушена у встановленому законодавством порядком справа про банкрутство за заборгованість такого споживача, що підпадає під мораторій по справах про банкрутство, здійснюється Постачальником протягом 3 робочих днів шляхом подання відповідної заявки.</p> <p>Відновлення (підключення) електроживлення електроустановок, електроживлення яких було припинено (відключено) за заявою споживача, здійснюється оператором системи за заявою споживача протягом 5 робочих днів з дати оплати споживачем оператору системи за послуги (роботи) з відновлення (підключення) електроживлення електроустановок за заявою споживача. Рахунок на оплату вартості робіт з відновлення (підключення) електроживлення надається оператором системи споживачу протягом одного робочого дня з дня отримання від споживача заяви про відновлення (підключення) електроживлення його електроустановок.</p> <p>У разі припинення електроживлення побутовому споживачу через заборгованість з оплати за спожиту електричну енергію побутовим споживачем не відшкодовуються витрати з припинення та відновлення електроживлення ініціатору цих робіт у таких випадках:</p> <p>станом на момент оформлення попередження розмір заборгованості побутового споживача з оплати за спожиту електричну енергію менший ніж розмір половини прожиткового мінімуму для працездатних осіб;</p> <p>побутовим споживачем протягом двох розрахункових періодів, що передують дню відключення, здійснено повну оплату спожитої електричної енергії.</p>	<p>накладання мораторію по справах про банкрутство на заборгованість, згідно якої було надано попередження про відключення.</p>
<p>Додаток 20</p> <p>до Правил роздрібного ринку електричної енергії</p> <p>Визначення вартості послуг (робіт) з припинення (відключення)/відновлення (підключення) електроживлення електроустановок споживача</p> $V_{\text{дод}} = k \times n \times P_{\text{базова}} \times K_{\text{ВР}} \times K_{\text{скл}}, \text{ грн}$ <p>де k – кількість замовлених однотипних послуг за одним об’єктом архітектури:</p> <p>k = 1 для кількості від 1 до 5;</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>Додаток 20</p> <p>до Правил роздрібного ринку електричної енергії</p> <p>Визначення вартості послуг (робіт) з припинення (відключення)/відновлення (підключення) електроживлення електроустановок споживача</p> $V_{\text{дод}} = (k \times n \times P_{\text{базова}} \times K_{\text{ВР}} \times K_{\text{скл}} \times 1 + \text{€СВ}100 + k$ <p>де k – кількість замовлених робіт (послуг) за одним об’єктом архітектури:</p> <p>k = 1 для кількості від 1 до 5;</p> <p>k = 0,95 для кількості від 6 до 20;</p> <p>k = 0,9 для кількості від 21 до 50;</p> <p>k = 0,85 для кількості від 51;</p>	<p>Пропонується врахувати інші обґрунтовані витрати, що мають місце при виконанні робіт (послуг):</p> <p>СВ</p> <p>арплати наблизити до фактичних зарплат виконавця та водночас уніфікувати по країні – задіяти середньої галузевої заробітної плати з можливістю щорічної індексації</p> <p>агальновиробничі витрати</p> <p>рямі витрати на використання машин та механізмів</p> <p>Норма прибутку</p> <p>Відшкодування всіх економічно обґрунтованих витрат на</p>

<p>n – кількість наданих однотипних послуг: n = 1 – для послуг (робіт) з припинення(відключення)/відновлення (підключення) електроживлення електроустановок за заявою споживача/ з ініціативи оператора системи; n = 2 – для послуги (роботи) з відновлення (підключення) електроживлення електроустановок споживача після відключення за заборгованість перед електропостачальником</p> <p>П_{базова} – індикативна вартість виконання робіт працівником, тис. грн (показник мінімальної заробітної плати у погодинному розмірі (48 грн);</p> <p>КВР – коефіцієнт виду робіт (приймається рівним 2);</p> <p>Кскл – коефіцієнт складності виконання робіт, який становить: 1 для робіт, що виконуються дистанційно; 2 для робіт в електроустановках напрутою до 1 кВ в електролічильнику/на комутаційному апараті; 4 для робіт в електроустановках напрутою до 1 кВ у ТП/РП/ЛЕП/ЗБ (кабельна збірка); 7 для робіт в електроустановках напрутою вище 1 кВ.</p>	<p>n – кількість наданих однотипних послуг: n = 1 – для послуг (робіт) з припинення(відключення)/відновлення (підключення) електроживлення електроустановок за заявою споживача/ з ініціативи оператора системи; n = 2 – для послуги (роботи) з відновлення (підключення) електроживлення електроустановок споживача після відключення за заборгованість перед електропостачальником</p> <p>П_{базова} – індикативна вартість виконання робіт працівником, тис. грн: середня заробітна плата з розрахунку на одного штатного працівника, зайнятого у промисловості України у погодинному розмірі, що врахована при розрахунку ФОП в затверджених тарифах на послуги з розподілу електричної енергії.</p> <p>ЄСВ - нарахування єдиного внеску на соціальне страхування, визначається згідно з чинним законодавством;</p> <p>ЗВВ - відсоток загальнопромислових витрат, враховується на рівні розрахунку компанії, але не більше 95%.</p> <p>ТВ – транспортні витрати при виконання робіт диференціюється за способом виконання робіт: - при виконанні робіт дистанційно - ТВ = 0 - на роботах ЛЕП з задіянням автовишки – 500 грн - в інших випадках з задіянням вантажно-пасажирської машини ТВ = 150 грн</p> <p>НП - норма прибутку для додаткових робіт (послуг) визначається у розмірі не більше 10% від суми витрат, що включаються у вартість виконання робіт (надання послуг);</p> <p>КВР – коефіцієнт виду робіт (приймається рівним 3);</p> <p>Кскл – коефіцієнт складності виконання робіт, який становить: 1 для робіт, що виконуються дистанційно;</p>	<p>виконання робіт, що пов’язані з основною ліцензійною діяльністю, з метою недопущення перехресного субсидювання, а також отримання компанією 10% прибутку закріплено в документах НКРЕКП, діючих наразі не тільки в сфері розподілу електроенергії (ПНКРЕКП від 29.12.2017р №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»), а і в інших сферах комунальних послуг, наприклад в сфері розподілу газу (ПНКРЕКП від 24 грудня 2015 р. № 3054 «Про затвердження Методології встановлення плати за приєднання до газотранспортних і газорозподільних систем» та аналогічна методика у водопостачанні постанова КМУ від 5 липня 2019 ро. №690 «Про затвердження Правил надання послуг з централізованого водопостачання та централізованого водовідведення і типових договорів про надання послуг з централізованого водопостачання та централізованого водовідведення»</p> <p>Детально: ключити ЄСВ в розмірі 22% від заробітної плати фахівця, або 18% від загальної вартості роботи.</p> <p>ЄСВ повинен фінансуватися з того ж джерела фінансування, що і заробітна плата.В запропонованій НКРЕКП редакції розрахунок вартості робіт не включає витрати на виплату єдиного соціального внеску (ЄСВ). ЄСВ – це обов’язковий платіж, який повинен сплачувати ОСР. Пропонується врахувати ЄСВ в розмірі, встановленому чинним законодавством, (22%). Навіть якщо в вартість додаткових робіт не буде</p>
---	--	--

	<p>для робіт в електроустановках напругою до 1кВ в електророзподільнику/ на комутаційному апараті;</p> <p>для робіт в електроустановках напругою до 1 кВ у ТП/РП/ЗБ (кабельна збірка);</p> <p>для робіт в електроустановках напругою до 1 кВ у ЛЕП;</p> <p>для робіт в електроустановках напругою вище 1 кВ (ТП/РП/ПС);</p> <p>для робіт в електроустановках напругою вище 1 кВ (ЛЕП).</p>	<p>входити ЄСВ, ОСР все одно буде сплачувати 22% в соціальні фонди від суми заробітної плати працівників, які були задіяні у виконанні цих робіт, але за рахунок тарифу на розподіл, тобто, буде мати місце перехресне субсидіювання, що протирічить ліцензійним умовам діяльності з розподілу електроенергії <i>та вплине на зростання тарифу на розподіл в наступних періодах.</i></p> <p>використовувати показник середньої галузевої заробітної плати з можливістю щорічної індексації, який більш коректно відображує рівень заробітної плати виконавців додаткових робіт.</p> <p>З метою уникнення перехресного субсидіювання витрати на оплату праці по роботах повинні компенсуватись оплатою за ці послуги, що неможливо при застосуванні в розрахунку мінімальної заробітної плати яка до 5 разів нижча за фактичну.</p> <p>ри здійсненні виробничої діяльності, у т.ч. при виконанні робіт(послуг) комерційного обліку, ОСР несе певні загальновиробничі витрати, які повинні відшкодовуватися за рахунок плати за ці послуги.</p> <p>Пропонується ЗВВ встановити на рівні, який наразі встановлений</p> <p>Пропонується ЗВВ встановити на рівні, який наразі встановлений</p> <p>ПНКРЕКП від 29.12.2017р №1618 та в аналогічних методиках для інших комунальних послуг</p> <p>ропонується врахувати витрати на використання машин та механізмів на рівні середніх витрат на використання грузопасажирського транспорту</p>
--	---	---

		<p>та на роботах на повітряних лініях – автовишки</p> <p>Запропонований розрахунок транспорту транспорту) виконано з урахування норм СОУ-Н ЕЕ 05.840:2007 «Норми часу на ремонт і технічне обслуговування електричних мереж. Енергетичний нагляд та енергозбутова діяльність. Метрологія. Том 11. (Частина 1. Енергетичний нагляд та енергозбутова діяльність)», затверджені наказом Міністерства палива та енергетики України від 15 листопада 2007 року № 548,</p> <p>іяльність ОСР повинна бути прибутковою. Пропонується встановити на рівні, який наразі встановлений ПНКРЕКП від 29.12.2017р №1618 та в аналогічних методиках для інших комунальних послуг</p> <p>Пропонується визначити коефіцієнт робіт 3, та підняти на +1 коефіцієнти складності робіт.</p> <p>Оскільки формула єдина, що й на змінах в постанову 1381 та складність робіт з підключення/відключення повина мати вищі коефіцієнти. Складність роботи з підключення та відключення пов’язана з доступом до під’їзду, квартири, сходової клітини тощо, при роботі на ПЛ – задіяні додаткові люди та транспорт, робота на ТП з підвищенням рівня напруги ускладнює технологічний процес за техніку безпеки</p> <p>Розділити роботи по підключенню/відключенню ТП/РП/ЗБ/ПС та ЛЕП у зв’язку з тим, що задіяний різний транспорт вантажно-пасажирський та автовишка</p>
--	--	--



**ДТЕК Дніпровські
Електромережі**

Оператор системи
розподілу

АТ «ДТЕК ДНІПРОВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ»
Запорізьке шосе, 22
м. Дніпро, 49111, Україна

06.10.2025 № 43918/1001

**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 17 вересня 2025 року про оприлюднення проекту, що має ознаки регуляторного акта, – постанови НКРЕКП **«Про затвердження Змін до Правил роздрібного ринку електричної енергії»** АТ «ДТЕК ДНІПРОВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» надає свої зауваження та пропозиції (у додатку до цього листа).

Цей лист з додатком надіслано на e-mail: box@nerc.gov.ua, lkovtun@nerc.gov.ua, sysoieva@nerc.gov.ua.

Додаток: Зауваження та пропозиції – на 8 арк.

**Керівник департаменту
з регуляторних питань**

Сергій МАЛОВ

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



Передавайте покази, дізнавайтесь про відключення, замовляйте послуги онлайн



Вайбер



Телеграм



Сайт



для фізичних клієнтів:

+ 38 (056) 790 99 00

+ 38 (067) 790 99 00

+ 38 (066) 790 99 00

+ 38 (063) 790 99 00

для юридичних клієнтів:

+ 38 (067) 522 21 12

№33099/1-25 від 06.10.2025

Зауваження та пропозиції АТ «ДТЕК ДНІПРОВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» до проєкту постанови НКРЕКП «Про затвердження Змін до Правил роздрібного ринку електричної енергії»

Редакція, що пропонується	Пропозиція	Обґрунтування
VII. Умови та порядок припинення та відновлення постачання електричної енергії споживачу		
<p>7.5. Припинення повністю або частково електроживлення електроустановок споживачу здійснюється:</p> <p>...</p> <p>Для споживача, який у встановленому законодавством порядку визнаний банкрутом, припинення повністю або частково постачання електричної енергії у зв'язку з відповідною заборгованістю здійснюється без попередження у разі наявності від'ємного сальдо на особовому рахунку згідно з показаннями засобу комерційного обліку, крім випадків, коли такий споживач, щодо якого в установленому порядку вживаються заходи для запобігання банкрутству, здійснює своєчасний розрахунок поточної плати за спожиту електричну енергію, а погашення його заборгованості включено до заходів щодо забезпечення вимог кредиторів.</p> <p>Електропостачальник/оператор системи має право ініціювати припинення (відключення) електроживлення електроустановок споживача з підстав наявності заборгованості 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</p>	<p>7.5. Припинення повністю або частково електроживлення електроустановок споживачу здійснюється за умови попередження споживача відповідним учасником роздрібного ринку для якого виникли підстави для припинення постачання електричної енергії:</p> <p>...</p> <p>Для споживача, який у встановленому законодавством порядку визнаний банкрутом, припинення повністю або частково постачання електричної енергії у зв'язку з відповідною заборгованістю здійснюється без попередження у разі наявності від'ємного сальдо на особовому рахунку згідно з показаннями засобу комерційного обліку, крім випадків, коли такий споживач, щодо якого в установленому порядку вживаються заходи для запобігання банкрутству, здійснює своєчасний розрахунок поточної плати за спожиту електричну енергію, а погашення його заборгованості включено до заходів щодо забезпечення вимог кредиторів. Для споживача, щодо якого порушена у встановленому законодавством порядком справа про банкрутство та заборгованість такого споживача підпадає під мораторій по справах про банкрутство ініціювання відключення за таку заборгованість (що попала під мораторій) не здійснюється.</p> <p>Виключити</p>	<p>Пропонуємо здійснити уточнення, що попередження споживачу надає лише один учасник ринку для якого виникли підстави для припинення електроживлення електроустановок.</p> <p>Пропонуємо здійснити уточнення щодо неможливості відключення споживачів за заборгованість, на якою накладено мораторій по справах про банкрутство.</p> <p>Пропонує не приймати запропоновану правку оскільки це не забезпечує права Постачальників та ОСР на отримання коштів за надані послуги та стимулює споживачів гальмувати процес знімання показів. Така норма призведе до зниження</p>

Редакція, що пропонується	Пропозиція	Обґрунтування
<p>за умови, якщо відповідна заборгованість визначена на підставі фактичних показів засобів вимірювальної техніки (крім випадку використання споживачем електричної енергії без улаштування вузла обліку, передбаченого цими Правилами, або у разі тимчасового порушення роботи вузла обліку не з вини споживача).</p> <p>...</p> <p>У разі усунення споживачем в установлений строк порушень, що завчасно (до дня відключення) підтверджується належним чином, постачання електричної енергії споживачу не припиняється.</p> <p>Оператор системи протягом одного робочого дня після надання споживачу попередження про припинення електроживлення повідомляє про це електропостачальника споживача та адміністратора комерційного обліку. У разі отримання оператором системи від електропостачальника звернення щодо відключення електроустановки споживача оператор системи має повідомити адміністратора комерційного обліку про отримання відповідного звернення протягом дня його отримання.</p>	<p>У разі усунення споживачем в установлений строк порушень, що завчасно (до дня відключення) підтверджується належним чином, постачання електричної енергії споживачу не припиняється.</p> <p>Попередження про припинення повністю або частково постачання (розподілу або передачі) електричної енергії є чинним протягом терміну дії договору з електропостачальником, до повного припинення постачання електричної, відсутності підстав для вчинення вказаних дій або повідомлення від електропостачальника з відкликанням його звернення щодо припинення електроживлення споживача.</p> <p>Оператор системи протягом одного робочого дня після надання споживачу попередження про припинення електроживлення (розподілу електричної енергії) повідомляє про це електропостачальника споживача та адміністратора комерційного обліку. У разі отримання оператором системи від електропостачальника звернення щодо відключення електроустановки споживача оператор системи має протягом одного робочого повідомити адміністратора комерційного обліку про отримання відповідного звернення протягом дня його отримання.</p>	<p>платежів та зростання боргів на Ринку електроенергії</p> <p>Пропонуємо здійснити уточнення, що попередження про припинення постачання діє до скасування цього відключення ініціатором відключення. Дана норма необхідна для надання можливості ОСР здійснювати відключення споживача в термін після зазначеного часу та дати в попередженні.</p> <p>Пропонуємо здійснити уточнення щодо виду попередження та термінів інформування з боку ОСР про попередження про відключення.</p>
<p>Відсутній в змінах 7.10.</p> <p>...</p> <p>У разі нездійснення оператором системи припинення електропостачання споживачу згідно з вимогою електропостачальника про відключення купівля-продаж</p>	<p>7.10.</p> <p>...</p> <p>У разі нездійснення оператором системи припинення електропостачання споживачу в дату зазначеної у вимозі про відключення згідно з вимогою електропостачальника про</p>	<p>Наразі при наданні Постачальником одночасно великої кількості заявок на відключення, в терміні зазначені в</p>

Редакція, що пропонується	Пропозиція	Обґрунтування
електричної енергії за договором про постачання зупиняється, а обсяги електричної енергії, використані споживачем після дати, зазначеної у вимозі про відключення, покладаються адміністратором розрахунків на оператора системи як втрати.	<p>відключення купівля-продаж електричної енергії за договором про постачання зупиняється з першого числа наступного місяця, а обсяги електричної енергії, використані споживачем з першого числа наступного місяця - покладаються адміністратором розрахунків на оператора системи як втрати.</p> <p>Оператор системи розподілу виконує припинення електроживлення споживача електричної енергії після дати, зазначеної у вимозі про відключення протягом терміну дії попередження про припинення повністю або частково постачання (розподілу або передачі) електричної енергії.</p>	<p>повідомленні технічно зробити не можливо. Особливо це відноситься до відключення фізичних осіб. Пропонуємо запровадити зміни щодо термінів відключення та покладання на втрати обсягів невідключених споживачів з першого числа місяця</p> <p>Пропонуємо здійснити уточнення, що попередження про припинення постачання діє до скасування цього відключення ініціатором відключення. Дана норма необхідна для надання можливості ОСР здійснювати відключення споживача в термін після зазначеного часу та дати в попередженні.</p>
<p>7.12. Відновлення електроживлення електроустановок споживача, електроживлення яких було припинено з підстав, зазначених у <u>пунктах 7.5 та/або 7.6</u> цього розділу, здійснюється оператором системи у порядку, визначеному <u>Кодексом системи передачі</u> та <u>Кодексом систем розподілу</u>, протягом 3 робочих днів у містах та 5 робочих днів у сільській місцевості після отримання від ініціатора відключення інформації про усунення споживачем порушень, що підтверджується відповідним документом учасника ринку, на вимогу якого здійснювалося припинення електроживлення. Про усунення причин відключення ініціатор такого відключення повідомляє оператора системи в день отримання такої інформації.</p> <p>Витрати оператора системи на здійснення робіт з припинення та відновлення електроживлення електроустановки споживача (повторне підключення електроустановки) покриваються за рахунок коштів ініціатора здійснення цих робіт, які відшкодовуються йому споживачем (крім випадків, визначених цим пунктом), якщо припинення постачання (розподілу або передачі) електричної енергії споживачу здійснювалося у встановленому цими Правилами порядку.</p>	<p>7.12. Відновлення (підключення) електроживлення електроустановок споживача, електроживлення яких було припинено (відключено) з підстав, зазначених у <u>пунктах 7.5 та/або 7.6</u> цього розділу, здійснюється оператором системи у порядку, визначеному <u>Кодексом системи передачі</u> та <u>Кодексом систем розподілу</u>, протягом 3 робочих днів у містах та 5 робочих днів у сільській місцевості:</p> <p>після усунення споживачем обставин, що стали підставою для припинення (відключення) електроживлення його електроустановок за ініціативою оператора системи, та оплати споживачем вартості послуги (робіт) з відновлення (підключення) електроживлення електроустановок споживача після припинення (відключення) їх електроживлення з ініціативи оператора системи. Рахунок на оплату вартості робіт з відновлення (підключення) електроживлення надається оператором системи споживачу протягом одного робочого дня з дня отримання від споживача заяви про відновлення (підключення) електроживлення його електроустановок у зв'язку з усуненням підстав припинення (відключення) електроживлення його електроустановок;</p> <p>за заявою електропостачальника оператору системи, в т.ч. через центральну інформаційно-комунікаційну платформу Датахаб про відновлення (підключення) електроживлення електроустановок споживача (припинення (відключення) яких здійснювалося за заявою електропостачальника), яка</p>	<p>Пропонуємо здійснити уточнення щодо каналу надання заявки оператору системи</p>

Редакція, що пропонується	Пропозиція	Обґрунтування
<p>У разі припинення електроживлення побутовому споживачу через заборгованість з оплати за спожиту електричну енергію побутовим споживачем не відшкодовуються витрати з припинення та відновлення електроживлення ініціатору цих робіт у таких випадках:</p>	<p>подається протягом одного робочого дня після усунення споживачем обставин, що стали підставою для припинення (відключення) електроживлення його електроустановок за ініціативою електропостачальника, та оплати споживачем вартості послуг (робіт) з відновлення (підключення) електроживлення його електроустановок. Рахунок на оплату вартості робіт з відновлення (підключення) надається електропостачальником споживачу протягом одного робочого дня з дня отримання від споживача заяви про відновлення (підключення) електроживлення його електроустановок у зв'язку з усуненням підстав припинення (відключення) електроживлення його електроустановок. Кошти, сплачені споживачем на рахунок електропостачальника за послуги (робіт) з відновлення (підключення) електроживлення електроустановок, перераховуються електропостачальником на рахунок оператора системи.</p> <p>Відновлення (підключення) електроживлення електроустановок, електроживлення яких було припинено (відключено), для споживача, щодо якого порушена у встановленому законодавством порядку справа про банкрутство за заборгованість такого споживача, що підпадає під мораторій по справах про банкрутство, здійснюється Постачальником протягом 3 робочих днів шляхом подання відповідної заявки.</p> <p>Відновлення (підключення) електроживлення електроустановок, електроживлення яких було припинено (відключено) за заявою споживача, здійснюється оператором системи за заявою споживача протягом 5 робочих днів з дати оплати споживачем оператору системи за послуги (роботи) з відновлення (підключення) електроживлення електроустановок за заявою споживача. Рахунок на оплату вартості робіт з відновлення (підключення) електроживлення надається оператором системи споживачу протягом одного робочого дня з дня отримання від споживача заяви про відновлення (підключення) електроживлення його електроустановок.</p> <p>У разі припинення електроживлення побутовому споживачу через заборгованість з оплати за спожиту електричну енергію побутовим споживачем не відшкодовуються витрати з припинення та відновлення електроживлення ініціатору цих робіт у таких випадках:</p>	<p>Пропонуємо здійснити уточнення щодо необхідності включення споживачів, у разі накладання мораторію по справах про банкрутство на заборгованість, згідно якої було надано попередження про відключення.</p>

Редакція, що пропонується	Пропозиція	Обґрунтування
<p>станом на момент оформлення попередження розмір заборгованості побутового споживача з оплати за спожиту електричну енергію менший ніж розмір половини прожиткового мінімуму для працездатних осіб;</p> <p>побутовим споживачем протягом двох розрахункових періодів, що передують дню відключення, здійснено повну оплату спожитої електричної енергії.</p>	<p>станом на момент оформлення попередження розмір заборгованості побутового споживача з оплати за спожиту електричну енергію менший ніж розмір половини прожиткового мінімуму для працездатних осіб;</p> <p>побутовим споживачем протягом двох розрахункових періодів, що передують дню відключення, здійснено повну оплату спожитої електричної енергії.</p>	
<p>Додаток 20</p> <p>до Правил роздрібного ринку електричної енергії</p> <p>Визначення вартості послуг (робіт) з припинення (відключення)/відновлення (підключення) електроживлення електроустановок споживача</p> $V_{\text{дод}} = k \times n \times P_{\text{базова}} \times K_{\text{вр}} \times K_{\text{скл}}, \text{ грн}$ <p>де k – кількість замовлених однотипних послуг за одним об'єктом архітектури: 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>n – кількість наданих однотипних послуг: n = 1 – для послуг (робіт) з припинення(відключення)/відновлення (підключення) електроживлення електроустановок за заявою споживача/ з ініціативи оператора системи; n = 2 – для послуги (роботи) з відновлення (підключення) електроживлення електроустановок споживача після відключення за заборгованість перед електропостачальником</p>	<p>Додаток 20</p> <p>до Правил роздрібного ринку електричної енергії</p> <p>Визначення вартості послуг (робіт) з припинення (відключення)/відновлення (підключення) електроживлення електроустановок споживача</p> $V_{\text{дод}} = (k \times n \times P_{\text{базова}} \times K_{\text{вр}} \times K_{\text{скл}} \times \text{ЄСВ} + T) \times П, \text{ грн,}$ <p>де k – кількість замовлених робіт (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>n – кількість наданих однотипних послуг: n = 1 – для послуг (робіт) з припинення(відключення)/відновлення (підключення) електроживлення електроустановок за заявою споживача/ з ініціативи оператора системи; n = 2 – для послуги (роботи) з відновлення (підключення) електроживлення електроустановок споживача після відключення за заборгованість перед електропостачальником</p>	<p>Пропонується врахувати інші обґрунтовані витрати, що мають місце при виконанні робіт (послуг):</p> <ol style="list-style-type: none"> 1) ЄСВ Зарплати наблизити до фактичних зарплат виконавця та водночас уніфікувати по країні – здіяяти середньої галузевої заробітної плати з можливістю щорічної індексації Прямі витрати на використання машин та механізмів Норма прибутку <p>Відшкодування всіх економічно обґрунтованих витрат на виконання робіт, що пов'язані з основною ліцензійною діяльністю, з метою недопущення перекресного субсидіювання, а також отримання компанією 10% прибутку закріплено в документах НКРЕКП, діючих наразі не тільки в сфері розподілу електроенергії (ПНКРЕКП від 29.12.2017р №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»), а і в інших сферах</p>

Редакція, що пропонується	Пропозиція	Обґрунтування
<p>П_{базова} – індикативна вартість виконання робіт працівником, тис. грн (показник мінімальної заробітної плати у погодинному розмірі (48 грн);</p> <p>КВР – коефіцієнт виду робіт (приймається рівним 2);</p> <p>Кскл – коефіцієнт складності виконання робіт, який становить: 1 для робіт, що виконуються дистанційно; 2 для робіт в електроустановках напругою до 1 кВ в електролічильнику/на комутаційному апараті; 4 для робіт в електроустановках напругою до 1 кВ у ТП/РП/ЛЕП/ЗБ (кабельна збірка); 7 для робіт в електроустановках напругою вище 1 кВ.</p>	<p>П_{базова} – індикативна вартість виконання робіт працівником, тис. грн: середня заробітна плата з розрахунку на одного штатного працівника, зайнятого у промисловості України у погодинному розмірі, що врахована при розрахунку ФОП в затверджених тарифах на послуги з розподілу електричної енергії ;</p> <p>ЄСВ – коефіцієнт, що враховує нарахування єдиного внеску на соціальне страхування, визначається згідно з чинним законодавством, дорівнює 1,22; перераховується при зміні ставки ЄСВ</p> <p>Т – коефіцієнт, що враховує транспортні витрати при виконання робіт, дорівнює 1,2; при виконанні параметризації багатофункціонального електронного лічильника дистанційно ТВ = 1</p> <p>П - коефіцієнт, що враховує норму прибутку для додаткових робіт (послуг), визначається у розмірі не більше 1,1 від суми витрат, що включаються у вартість виконання робіт (надання послуг);</p> <p>КВР – коефіцієнт виду робіт (приймається рівним 2);</p> <p>Кскл – коефіцієнт складності виконання робіт, який становить: 1 для робіт, що виконуються дистанційно; 2 для робіт в електроустановках напругою до 1 кВ в електролічильнику/на комутаційному апараті; 4 для робіт в електроустановках напругою до 1 кВ у ТП/РП/ЛЕП/ЗБ (кабельна збірка); 7 для робіт в електроустановках напругою вище 1 кВ.</p>	<p>комунальних послуг, наприклад в сфері розподілу газу (ПНКРЕКП від 24 грудня 2015 р. № 3054 «Про затвердження Методології встановлення плати за приєднання до газотранспортних і газорозподільних систем» та аналогічна методика у водопостачанні постанова КМУ від 5 липня 2019 ро. №690 «Про затвердження Правил надання послуг з централізованого водопостачання та централізованого водовідведення і типових договорів про надання послуг з централізованого водопостачання та централізованого водовідведення»</p> <p>Детально: 1) Включити ЄСВ в розмірі 22% від заробітної плати фахівця, або 18% від загальної вартості роботи.</p> <p>ЄСВ повинен фінансуватися з того ж джерела фінансування, що і заробітна плата. В запропонованій НКРЕКП редакції розрахунок вартості робіт не включає витрати на виплату єдиного соціального внеску (ЄСВ). ЄСВ – це обов’язковий платіж, який повинен сплачувати ОСР.</p> <p>Пропонується врахувати ЄСВ в розмірі, встановленому чинним законодавством, (22%). Навіть якщо в вартість додаткових робіт не буде входити ЄСВ, ОСР все одно буде сплачувати 22% в соціальні фонди від суми заробітної плати працівників, які були задіяні у виконанні цих робіт, але за рахунок тарифу на розподіл, тобто, буде мати місце перехресне</p>

Редакція, що пропонується	Пропозиція	Обґрунтування
		<p>субсидіювання, що протирічить ліцензійним умовам діяльності з розподілу електроенергії <i>та вплине на зростання тарифу на розподіл в наступних періодах.</i></p> <p>2) Використовувати показник середньої галузевої заробітної плати з можливістю щорічної індексації, який більш коректно відображує рівень заробітної плати виконавців додаткових робіт.</p> <p>З метою уникнення перехресного субсидіювання витрати на оплату праці по роботах повинні компенсуватись оплатою за ці послуги, що неможливо при застосуванні в розрахунку мінімальної заробітної плати яка до 5 разів нижча за фактичну.</p> <p>3) Пропонується врахувати витрати на використання машин та механізмів на рівні середніх витрат на паливо, оплату праці водія та ЄСВ при використанні транспорту для додаткових робіт, що обліковуються окремо від діяльності з розподілу електроенергії</p> <p>Запропонований розрахунок транспорту виконано з урахування норм СОУ-Н ЕЕ 05.840:2007 «Норми часу на ремонт і технічне обслуговування електричних мереж. Енергетичний нагляд та енергозбутова діяльність. Метрологія. Том 11. (Частина 1. Енергетичний нагляд та енергозбутова діяльність)», затверджені наказом Міністерства</p>

Редакція, що пропонується	Пропозиція	Обґрунтування
		<p>палива та енергетики України від 15 листопада 2007 року № 548,</p> <p>4) Діяльність ОСР повинна бути прибутковою. Пропонується встановити на рівні, який наразі встановлений ПНКРЕКП від 29.12.2017р №1618 та в аналогічних методиках для інших комунальних послуг</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>



ХАРКІВ
ОБЛЕНЕРГО

00004822

Акціонерне товариство «ХАРКІВОБЛЕНЕРГО»

вул. Георгія Тарасенка, буд. 149, м. Харків, Україна, 61037
тел. (057) 740-15-89 www.oblenergo.kharkov.ua
код ЄДРПОУ: 00131954

06.10.2025 № 04-19/860

На № _____

Члену Національної комісії, що
здійснює державне регулювання
у сферах енергетики
та комунальних послуг
Слободяну Р.О.
вул. Сім'ї Бродських, буд. 19,
м. Київ, 03057

Щодо надання пропозицій

Шановний Руслане Олександровичу!

Надаємо пропозиції до проекту рішення, що має ознаки регуляторного акта, - проекту постанови Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, «Про затвердження Змін до Правил роздрібного ринку електричної енергії» за формою згідно з додатком 1 до Порядку проведення відкритого обговорення проектів рішень Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, що затверджений постановою від 30 червня 2017 р. № 866.

Додаток: на 3 арк. у 1 прим.

З повагою
Фінансовий директор

В.М. Кондратішко

Павленко М.В.
(057) 342-35-34

№33080/1-25 від 06.10.2025

Пропозиції та зауваження до проекту рішення, що має ознаки регуляторного акта, - проекту постанови Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, «Про затвердження Змін до Правил роздрібного ринку електричної енергії»

Редакція проекту рішення НКРЕКП	Пропозиції товариства	Обґрунтування
<p align="center">Визначення вартості послуг (робіт) з припинення (відключення)/відновлення (підключення) електроживлення електроустановок споживача</p> <p>Механізм визначення вартості послуг (робіт) ...</p> <p>Вартість послуги (роботи) диференціюється за рівнем напруги та способом виконання робіт:</p> <ol style="list-style-type: none"> 1) дистанційно; 2) в електроустановках напругою до 1 кВ (в електролічильнику/на комутаційному апараті та у ТП/РП/ЛЕП/ЗБ (кабельна збірка)); 3) в електроустановках напругою вище 1 кВ (ТП/РП/ЛЕП/ПС). <p>Вартість послуг (робіт) з припинення (відключення)/відновлення (підключення) електроживлення електроустановок споживача визначається за формулою:</p> $V_{\text{доп}} = k \times n \times P_{\text{базова}} \times K_{\text{ВР}} \times K_{\text{СКЛ}}, \text{ грн}$ <p>де k – кількість замовлених 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>n – кількість наданих однотипних послуг:</p> <p>$n = 1$ – для послуг (робіт) з припинення (відключення)/відновлення (підключення) електроживлення електроустановок за заявою споживача/електроустановок з ініціативи оператора системи;</p> <p>$n = 2$ – для послуги (роботи) з відновлення (підключення) електроживлення електроустановок споживача після відключення за заборгованістю перед електропостачальником;</p> <p>$P_{\text{базова}}$ – індикативна вартість виконання робіт працівником (показник мінімальної заробітної плати у погодинному розмірі), гривень;</p> <p>$K_{\text{ВР}}$ – коефіцієнт виду робіт (приймається рівним 2);</p> <p>$K_{\text{СКЛ}}$ – коефіцієнт складності виконання робіт, який становить:</p> <ol style="list-style-type: none"> 1 для робіт, що виконуються дистанційно; 2 для робіт в електроустановках напругою до 1 кВ в 	<p>Механізм визначення вартості послуг (робіт) ...</p> <p>Вартість послуг (робіт) з припинення (відключення)/відновлення (підключення) електроживлення електроустановок споживача визначається за формулою:</p> $V_{\text{доход}} = P_{\text{тс}} \times t \times K_{\text{посл}} \times (1 + \text{ЄСВ}/100) \times (1 + \text{НП}/100), \text{ грн}$ <p>без ПДВ за одну послугу</p> <p>Де $P_{\text{тс}}$ - <i>вартість виконання робіт працівником грн відповідно до Постанови КМУ 27.01.2023 № 76;</i></p> <p>t – <i>витрачений час на виконання 1 роботи (послуги);</i></p> <p>ЄСВ - <i>ставка єдиного соціального внеску згідно з чинним законодавством, %;</i></p> <p>НП - <i>норма прибутку для додаткових робіт (послуг), що включаються у вартість виконання робіт (надання послуг), (10%);</i></p> <p>$K_{\text{посл}}$ - <i>коефіцієнт послуги, який розраховується для кожної послуги за формулою:</i></p> $K_{\text{посл}} = K_{\text{од}} \times K_{\text{ер}} \times K_{\text{скл}}$ <p>де $K_{\text{од}}$ - коефіцієнт кількості однотипних послуг, затверджується НКРЕКП (Таблиця 1);</p>	<p align="center">Додаток 20</p> <p align="center">до Правил роздрібного ринку електричної енергії</p>
<p>Механізм визначення вартості послуг (робіт) з припинення (відключення)/відновлення (підключення) електроживлення електроустановок споживача визначається за формулою:</p> $V_{\text{доход}} = P_{\text{тс}} \times t \times K_{\text{посл}} \times (1 + \text{ЄСВ}/100) \times (1 + \text{НП}/100), \text{ грн}$ <p>без ПДВ за одну послугу</p> <p>Де $P_{\text{тс}}$ - <i>вартість виконання робіт працівником грн відповідно до Постанови КМУ 27.01.2023 № 76;</i></p> <p>t – <i>витрачений час на виконання 1 роботи (послуги);</i></p> <p>ЄСВ - <i>ставка єдиного соціального внеску згідно з чинним законодавством, %;</i></p> <p>НП - <i>норма прибутку для додаткових робіт (послуг), що включаються у вартість виконання робіт (надання послуг), (10%);</i></p> <p>$K_{\text{посл}}$ - <i>коефіцієнт послуги, який розраховується для кожної послуги за формулою:</i></p> $K_{\text{посл}} = K_{\text{од}} \times K_{\text{ер}} \times K_{\text{скл}}$ <p>де $K_{\text{од}}$ - коефіцієнт кількості однотипних послуг, затверджується НКРЕКП (Таблиця 1);</p>	<p>При розрахунку трудомістності робіт, складу бригади (кількості виконавців) та витраченого часу на виконання додаткової роботи (послуги) керуватись Нормами часу на ремонт і технічне обслуговування електричних мереж. Енергетичний нагляд та енергозбутова діяльність. Метрологія. Том II. (Частина I. Енергетичний нагляд та енергозбутова діяльність; Частина 2. Метрологія), затверджені наказом Міністерства палива та енергетики України від 15 листопада 2007 року № 548 або за актом хронометражу робочого часу ;</p> <p>Відповідно п.8 Порядку бронювання військовозобов'язаних на період мобілізації та на воєнний час, затвердженого Постановою Кабінету міністрів України від 27.01.2023 № 76 для забезпечення стабільної роботи товариства та недопущення нехватки виробничого персоналу. (зп 21 617,50 грн)</p> <p>Нарахування єдиного соціального внеску є обов'язковим та здійснюється відповідно до ст. 4 Закону України «Про збір та облік єдиного внеску на загальнообов'язкове страхування» від 08.07.2010 № 2464-VI.</p> <p>Відповідно до п. 185.1.(абз. б) ст. 185 ПКУ операції платників податку з постачання послуг, місце постачання яких розташоване на митній території України, відповідно до статті 186 цього Кодексу, є об'єктом оподаткування ПДВ.</p>	

електролічильнику/на комутаційному апараті;
4 для робіт в електроустановках напругою до 1 кВ у ТП/РП/ЛЕП/ЗБ (кабельна збірка);
7 для робіт в електроустановках напругою вище 1 кВ.

$K_{ер}$ - коефіцієнт виду робіт, затверджується НКРЕКП (Таблиця 2);
 $K_{скл}$ - коефіцієнт складності виконання робіт, затверджується НКРЕКП (Таблиця 3);

Таблиця 1. Значення коефіцієнта однотипних послуг $K_{од}$

Найменування послуги	$K_{од}$
Підключення електроустановок користувача після відключення за заборгованість	2
Інші послуги	1

Таблиця 2. Значення коефіцієнта виду робіт $K_{ер}$

Найменування послуги	$K_{ер}$
Відключення електроустановок за ініціативою користувача	3
Підключення електроустановок за ініціативою користувача	3
Підключення електроустановок користувача після відключення за заборгованість	3

Таблиця 2. Значення коефіцієнта складності виконання робіт $K_{скл}$

Найменування послуги	$K_{скл}$
Для робіт, що виконуються дистанційно	2
Для робіт в електроустановках напругою до 1 кВ: - в електролічильнику прямого включення	3
- в електролічильнику включеного через вимірювальні трансформатори струму	4
- в ТП/РП/ПС	5
- на ПЛ	6
Для робіт в електроустановках напругою вище 1 кВ	8
Для робіт, які виконуються не в електроустановках	5

У випадку надання певної послуги на одному об'єкті архітектури в кількості більше однієї, вартість всіх послуг визначається, як добуток вартості послуги та коефіцієнта кількості, відповідно до таблиці 4:

$$B_{посл}^n = B_{посл} \times K_{кпл}^n, \text{ грн без ПДВ}$$

де $B_{посл}$ - вартість однієї послуги, грн

$K_{кпл}^n$ - коефіцієнт кількості замовлених робіт (послуг) за одним об'єктом архітектури і визначається відповідно до таблиці 4:

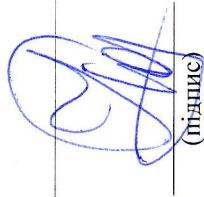
Таблиця 4. Значення коефіцієнта складності виконання

Для операцій з постачання послуг комерційного обліку застосовується загальна ставка податку на додану вартість в розмірі 20 відсотків від бази оподаткування, згідно з п. 193.1. ст. 193 ПКУ.

Запропонований НКРЕКП проєкт постанови призведе товариство до збитковості в частині надання послуг комерційного обліку електричної енергії, що суперечить ст. 23 Закону України «Про Національну комісію, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг» від 22.09.2016 № 1540-VIII.

У разі затвердження даної редакції проєкту постанови дефіцит коштів за послуги комерційного обліку електричної енергії врахувати у Постанові НКРЕКП «Про затвердження Порядку контролю за затвердженням ліцензіатам, що провадять діяльність у сферах енергетики та комунальних послуг, законодавства у відповідних сферах та ліцензійних умов» від 14.06.2018 № 428.

26^{та} жовтня 2025 року


(підпис)

Кондратієв В. В.,
(прізвище, ім'я та по батькові)

робіт $K_{\text{скл}}$

Кількість послуги	конкретної	Значення кількості $K_{\text{кл}}$	коефіцієнта
від 1 до 5		1	
від 6 до 20		0,95	
від 21 до 50		0,9	
51 і більше		0,8	

Питома вартість послуги комерційного обліку зазначається у грн з округленням до двох знаків після коми, з додаванням податку на додану вартість.