

**Національна комісія, ЩО ЗДІЙСНЮЄ**

**ДЕРЖАВНЕ РЕГУЛЮВАННЯ У сФЕРАХ ЕНЕРГЕТИКИ**

**ТА КОМУНАЛЬНИХ ПОСЛУГ**

**(НКРЕКП)**

**ПОСТАНОВА**

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ | Київ | № \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ |

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

Відповідно до законів України «Про Національну комісію, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг» і   
«Про ринок електричної енергії» Національна комісія, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг,

**ПОСТАНОВЛЯЄ**:

1. Затвердити Зміни до Методики розрахунку плати за послуги комерційного обліку електричної енергії, що надаються оператором системи розподілу на території здійснення його ліцензованої діяльності, затвердженої постановою Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, від 09 липня 2019 року № 1381, що додаються.

2. Ця постанова набирає чинності з дня, наступного за днем її оприлюднення на офіційному вебсайті Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг.

Голова НКРЕКП Юрій ВЛАСЕНКО

ЗАТВЕРДЖЕНО

Постанова НКРЕКП

\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_№\_\_\_\_\_\_

**Зміни**

**до Методики розрахунку плати за послуги комерційного обліку електричної енергії, що надаються оператором системи розподілу на території здійснення його ліцензованої діяльності**

1. Абзац третій пункту 1.5 глави 1 виключити.

У зв’язку з цим абзац четвертий вважати абзацом третім.

1. У главі 2:
2. пункти 2.2 – 2.4 викласти в такій редакції:

«2.2. ОСР за місцем провадження ними господарської діяльності з розподілу електричної енергії за рахунок тарифу на послуги з розподілу електричної енергії здійснюють:

1) виконання функцій, передбачених перехідними положеннями [ККО](https://zakon.rada.gov.ua/laws/show/v0311874-18#n9);

2) гарантоване щодобове автоматизоване дистанційне зчитування даних з вузлів обліку електричної енергії (далі – вузол обліку) з можливістю погодинного обліку та дистанційного зчитування результатів вимірювання, у точках комерційного обліку (далі – ТКО), де ОСР є відповідальною стороною;

3) гарантоване щодобове та щомісячне приймання/передачу та, за необхідності, обробку даних комерційного обліку від ППКО, суміжних операторів системи, інших учасників ринку та споживачів;

4) один раз на 6 місяців плановий контрольний огляд вузлів обліку,  а також планову технічну перевірку вузлів обліку/засобів комерційного обліку електричної енергії (далі – ЗКО) та схем їх підключення один раз на 3 роки у непобутових та колективних побутових споживачів та один раз протягом половини міжповірочного інтервалу, встановленого у вузлі обліку лічильника в індивідуальних побутових споживачів відповідно до затверджених графіків;

5) за ініціативою ОСР встановлення, налаштування (у тому числі параметризацію), заміну, модернізацію, реконструкцію, технічне переоснащення та/або зміну місця встановлення, а також технічну підтримку, обслуговування та ремонт належних ОСР ЗКО;

6) заміну (за необхідності) на час проведення експертизи, періодичної повірки, обслуговування або ремонту встановленого ЗКО в ТКО, де ОСР є відповідальною стороною, на інший, повірений та опломбований, з аналогічними технічними характеристиками;

7) адміністрування ТКО (у тому числі реєстрація та/або виключення з реєстру ТКО);

8) періодичну повірку, обслуговування та ремонт (у тому числі демонтаж, транспортування, монтаж) засобів вимірювальної техніки (результати вимірювань яких використовуються для здійснення розрахунків за спожиту для побутових потреб електричну енергію), що є власністю ОСР, фізичних осіб, спільною власністю співвласників багатоквартирного будинку;

9) приведення стану належних ОСР ЗКО у відповідність до вимог нормативних документів (у тому числі заміну несправних або пошкоджених ЗКО, пломб, пломбувального матеріалу та індикаторів, відновлення стану комерційного обліку електричної енергії після його порушення не з вини споживача);

10) підтримку належного технічного стану контактних з’єднань на межі експлуатаційної відповідальності та на вхідних і вихідних клемах опломбованих у вузлах обліку засобів вимірювальної техніки та вхідних вимикачів у індивідуальних побутових споживачів;

11) параметризацію багатозонних (багатотарифних) лічильників електричної енергії для індивідуальних побутових споживачів: при першому встановленні електронного інтервального лічильника (первинна параметризація); у разі звернення споживача вперше щодо параметризації лічильника, що встановлюється або вже встановлений на його об’єкті; якщо після проведення періодичної повірки, технічного обслуговування, ремонту або тимчасового порушення роботи лічильника (не з вини споживача) встановлена параметризація не зберіглася; у разі встановлення лічильника на заміну раніше параметризованого лічильника, що вийшов з ладу (не з вини споживача);

12) перевірку за ініціативою ОСР первинної параметризації придбаних споживачами багатозонних (багатотарифних) лічильників під час введення їх в облік на місці встановлення;

13) надання типових технічних рекомендацій, типових проєктів (проєктних рішень), розгляд та узгодження технічного завдання та/або проєкту замовників щодо улаштування ЗКО;

14) участь у складі комісій замовника при введенні в експлуатацію вузлів обліку або ЗКО;

15) відображення та оновлення не рідше ніж один раз на місяць в особистому кабінеті кожного індивідуального побутового споживача, у якого встановлені лічильники з можливістю погодинного вимірювання та дистанційного зчитування даних (показів), інформації стосовно його погодинного споживання електричної енергії.

2.3. За рахунок та за ініціативою замовників ОСР може надавати платні послуги, пов’язані із забезпеченням комерційного обліку електричної енергії передбачені ККО та Договором про надання послуг комерційного обліку електричної енергії, крім послуг, наведених у пункті 2.2 цієї глави, що надаються за рахунок тарифу на послуги з розподілу електричної енергії.

2.4. Вартість послуг ОСР, пов’язаних із забезпеченням комерційного обліку електричної енергії, зазначених у пункті 2.3 цієї глави, визначається згідно з пунктами 2.6 та 2.7 цієї глави, крім послуг з позачергової технічної перевірки, пломбування (розпломбування) вузлів обліку або їх складових частин та параметризації багатофункціонального лічильника електричної енергії, вартість яких визначається відповідно до додатка.»;

2) пункт 2.8 після знаків та цифр «№ 291,» доповнити скороченням, словами, цифрами та знаками «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; Частина 2. Метрологія), затверджені наказом Міністерства палива та енергетики України від 15 листопада 2007 року [№ 548](https://zakon.rada.gov.ua/laws/show/v0548558-07),»;

3) після пункту 2.10 доповнити новим пунктом 2.11 такого змісту:

«2.11. ОСР відповідає за правильність застосування положень цієї Методики, а також своєчасність і якість виконання робіт та надання послуг комерційного обліку.».

У зв’язку з цим пункт 2.11 вважати пунктом 2.12.

3. Доповнити додатком, що додається.

\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Додаток  до Методики розрахунку плати за послуги комерційного обліку  електричної енергії, що надаються оператором системи  розподілу на території здійснення його ліцензованої діяльності  Вартість послуг з позачергової технічної перевірки, пломбування (розпломбування) вузлів обліку або їх складових частин та параметризації багатофункціонального лічильника електричної енергії   |  |  |  | | --- | --- | --- | | № з/п | Послуги комерційного обліку | Примітки | | 1 | 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.  1Послуга враховує пломбування вузла обліку або його складових частин. | | 2 | Розпломбування вузла обліку або його складових частин за ініціативою замовника\* | Вартість роботи не диференціюється за рівнем напруги. | | 3 | Пломбування вузла обліку або його складових частин за ініціативою замовника\* | Вартість роботи диференціюється за рівнем напруги:  до 1 кВ:  - лічильник прямого включення;  - лічильник включений через вимірювальні трансформатори струму;  вище 1 кВ.  1Послуга враховує позачергову технічну перевірку вузла обліку.  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. | | 4 | Параметризація багатофункціонального електронного лічильника за ініціативою замовника\* | Вартість роботи диференціюється за місцем її виконання:  на місці встановлення багатофункціонального електронного лічильника (на об’єкті);  або дистанційно (за допомого каналів зв’язку).  1Параметризація багатозонного (багатотарифного) лічильника електричної енергії для індивідуальних побутових споживачів при першому встановленні електронного інтервального лічильника (первинна параметризація); у разі звернення споживача вперше щодо параметризації лічильника, що встановлюється або вже встановлений на його об’єкті; якщо після проведення періодичної повірки, технічного обслуговування, ремонту або тимчасового порушення роботи лічильника (не з вини споживача) встановлена параметризація не зберіглася; у разі встановлення лічильника на заміну раніше параметризованого лічильника, що вийшов з ладу (не з вини споживача)) здійснюється безоплатно. |   \* Послуги комерційного обліку виконуються ОСР комплексно та включають весь комплекс робіт та матеріалів, необхідних надання замовленої послуги.  Визначення вартості послуг комерційного обліку:  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;  – індикативна вартість виконання робіт працівником, тис. грн (показник мінімальної заробітної плати у погодинному розмірі (48 грн);  – 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;  – коефіцієнт складності виконання робіт:  для робіт в електроустановках напругою до 1 кВ:   * лічильник прямого включення – 2, * лічильник включений через вимірювальні трансформатори струму – 3;   для робіт в електроустановках напругою більше 1 кВ – 5.  для робіт з розпломбування вузла обліку не залежно від рівня напруги – 2.  для робіт, що виконуються дистанційно – 1;  для робіт, що виконуються на місці встановлення багатофункціонального електронного лічильника – 2. |