

**СТРУКТУРНИЙ ВІДОКРЕМЛЕНИЙ ПІДРОЗДІЛ
«КИЇВСЬКІ ЕЛЕКТРИЧНІ МЕРЕЖІ»
ПУБЛІЧНОГО АКЦІОНЕРНОГО ТОВАРИСТВА «КИЇВЕНЕРГО»**

**Рекомендації щодо організації обліку електричної енергії
споживачів в мережах ПАТ «КИЇВЕНЕРГО»**

Зміст

1. Вступ	3
2. Загальні положення організації обліку електроенергії	3
3. Вимоги до конструкції приладів обліку електричної енергії	5
4. Вимоги до захисту приладів обліку від зовнішнього впливу	5
5. Вимоги до монтажу приладів обліку	6
6. Організація обліку електричної енергії у не побутових споживачів	6
6.1. Об'єкти не побутових споживачів з максимальним розрахунковим навантаженням електроустановок до 16 кВт	6
6.2. Об'єкти не побутових споживачів з максимальним розрахунковим навантаженням електроустановок від 16 кВт до 150 кВт	7
6.3. Об'єкти не побутових споживачів з максимальним розрахунковим навантаженням електроустановок 150 кВт і більше	8
7. Організація обліку електричної енергії у побутових споживачів	10
7.1. Приватні (садибні) житлові будинки, садові будинки, котеджі	10
7.2. Квартири в існуючих багатоквартирних житлових будинках при реконструкції (збільшенні дозволеної потужності)	11
7.3. Багатоквартирні житлові будинки, котеджні містечка, заблоковані приватні житлові будинки (таунхауси)	11
8. Організація обліку електричної енергії замовників, приєднання яких є стандартним	12
Перелік скорочень	13

Додатки

Додаток 1. Перелік рекомендованих ПАТ «КИЇВЕНЕРГО» типів приладів обліку для розрахункового обліку електричної енергії об'єктів не побутових споживачів з дозволеною (розрахунковою) потужністю електроустановок до 16 кВт	14
Додаток 2. Перелік рекомендованих ПАТ «КИЇВЕНЕРГО» типів приладів обліку для розрахункового обліку електричної енергії об'єктів не побутових споживачів з дозволеною (розрахунковою) потужністю електроустановок від 16 кВт до 150 кВт	15
Додаток 3. Перелік рекомендованих ПАТ «КИЇВЕНЕРГО» типів приладів обліку для розрахункового обліку електричної енергії об'єктів не побутових споживачів з дозволеною (розрахунковою) потужністю електроустановок 150 кВт і більше	17
Додаток 4. Перелік рекомендованих ПАТ «КИЇВЕНЕРГО» типів приладів обліку для розрахункового обліку електричної енергії приватних (садибних) житлових будинків, садових будинків, котеджів, заблокованих приватних житлових будинків	18
Додаток 5. Перелік рекомендованих ПАТ «КИЇВЕНЕРГО» типів приладів обліку для розрахункового обліку електричної енергії в багатоквартирних житлових будинках, котеджних містечках	19

1. Вступ

1.1. Рекомендації щодо організації обліку електричної енергії споживачів в мережах ПАТ «КИЇВЕНЕРГО» (далі – Рекомендації) розроблено на підставі нормативно-технічних документів:

- ДБН В.2.5-23:2010 «Проектування електрообладнання об'єктів цивільного призначення»;
- ДСТУ НБВ.2.5-37-2008 Національний стандарт України «Інженерне обладнання будинків і споруд. Настанова з проектування, монтажування та експлуатації автоматизованих систем моніторингу та управління будівлями і спорудами»;
- Правила улаштування електроустановок;
- ДНАОП 0.00-1.32-01 «Правила будови електроустановок. Електрообладнання спеціальних установок»;
- Правила користування електричною енергією, затверджені постановою НКРЕ від 31.07.96 №28;
- Правила користування електричною енергією для населення, затверджені постановою Кабінету міністрів України від 26.07.99 №1357.

1.2. Рекомендації розроблено з метою впорядкування та підвищення ефективності роботи з організації обліку електричної енергії споживачів в мережах ПАТ «КИЇВЕНЕРГО» при видачі технічних умов та розробці проектної документації на приєднання об'єктів містобудування до електричних мереж, технічних рішень з проектів електропостачання, укладання договорів на постачання електроенергії та договорів на користування електроенергією (для населення), оптимізації схем розрахункового обліку споживачів, улаштування ЛУЗОД (АСКОЕ) споживачів тощо.

1.3. Застосування Рекомендацій є обов'язковим при розробці та узгодженні проектної документації.

1.4. Посилання на рекомендації обов'язково зазначаються в технічних умовах та технічних вимогах на приєднання об'єкта до електричних мереж.

2. Загальні положення організації обліку електроенергії

2.1. Прилади обліку для розрахунків між ПАТ «КИЇВЕНЕРГО» та споживачем електроенергії (прилади розрахункового обліку) встановлюються на межі балансової належності, або в точках, найменш віддалених від цієї межі (за умови обґрунтування проектом).

2.2. У разі якщо до технологічних електричних мереж основного споживача приєднані електроустановки інших суб'єктів господарювання, власників мереж тощо, розрахунковий облік має бути організований основним споживачем таким чином, щоб забезпечити складення балансу електричної енергії у власних технологічних електричних мережах для проведення комерційних розрахунків.

2.3. У разі приєднання нових об'єктів до діючих електроустановок споживачів, підключення слід виконувати виключно після приладів обліку основного споживача.

2.4. У разі приєднання нових об'єктів споживачів до РУ-10 кВ підстанцій 110-35 кВ або РП ПАТ «КИЇВЕНЕРГО» прилади обліку (розрахункового або технічного відповідно до межі балансової належності) мають встановлюватися в РУ-10 кВ підстанцій 110-35 кВ або РП на лінійних приєднаннях 10 кВ в бік нового об'єкта. Зазначені прилади обліку мають бути об'єднані системою ЛУЗОД (АСКОЕ) або інтегруватися в існуючу систему ЛУЗОД (АСКОЕ) підстанцій або РП (у разі її наявності).

2.5. У разі спорудження (реконструкції) РП в мережі ПАТ «КИЇВЕНЕРГО», прилади обліку електричної енергії (розрахункового або технічного відповідно до межі балансової належності) мають встановлюватися на усіх приєднаннях 10 кВ, а також в шафах власних потреб РП (у разі їх наявності). На трансформаторах власних потреб РП прилади обліку допускається встановлювати на стороні 0,4 кВ. Усі прилади обліку мають бути об'єднані системою ЛУЗОД (АСКОЕ).

2.6. У разі спорудження (реконструкції в частині заміни силових трансформаторів) ТП в мережі ПАТ «КИЇВЕНЕРГО», прилади обліку електричної енергії (розрахункового або технічного

відповідно до межі балансової належності) мають встановлюватися на уводах 0,4 кВ силових трансформаторів, а також в шафах власних потреб ТП.

2.7. У разі спорудження (реконструкції) підстанцій 110-35 кВ, які належать споживачу, прилади розрахункового обліку мають встановлюватися на усіх приєднаннях 110-35-10 кВ, а також на трансформаторах власних потреб. Усі прилади обліку мають бути об'єднані системою ЛУЗОД (АСКОЕ).

2.8. На РП, які належать споживачу, прилади розрахункового обліку мають встановлюватися на усіх приєднаннях 10 кВ, а також в шафах власних потреб РП (у разі їх наявності). На трансформаторах власних потреб РП прилади обліку допускається встановлювати на стороні 0,4 кВ. Усі прилади обліку мають бути об'єднані системою ЛУЗОД (АСКОЕ).

2.9. На ТП, які належать споживачу, прилади розрахункового обліку повинні, за можливості, встановлюватися на уводах 10 кВ силових трансформаторів. У разі недоцільності встановлення приладів розрахункового обліку на стороні 10 кВ, їх встановлюють на уводах 0,4 кВ силових трансформаторів; при цьому підключення шаф власних потреб ТП слід виконувати після приладів розрахункового обліку.

2.10. У разі встановлення межі балансової належності на кінцях кабелів 0,4 кВ живлення ввідно-розподільчих пунктів об'єкту в ТП (РП), що перебуває на балансі ПАТ «КИЇВЕНЕРГО», прилади розрахункового обліку встановлюються в ТП (РП) на кабелях живлення об'єктів.

2.11. У разі встановлення межі балансової належності електромереж побутових споживачів на вихідних клеммах розрахункових засобів обліку, прилади розрахункового обліку разом з вимірювальними трансформаторами струму (у разі наявності) мають встановлюватися в місці, яке забезпечує безперешкодний доступ до засобів обліку представників ПАТ «КИЇВЕНЕРГО» (на зовнішньому боці огорожі, на фасаді будівлі). За бажанням споживача та за погодженням з відповідним РЕМ прилади розрахункового обліку можуть бути встановлені на обладнанні ПАТ «КИЇВЕНЕРГО», найменш віддаленому електрично від межі балансової належності електромереж.

2.12. У разі встановлення нових кабельних збірок типу ЗКУ або заміни існуючих кабельних збірок типу ЗК на кабельні збірки типу ЗКУ необхідно передбачити встановлення приладів технічного обліку на уводах цих кабельних збірок.

2.13. У разі підключення нових об'єктів кабельною лінією (в землі) до кабельних збірок типу ЗКУ, прилади розрахункового обліку необхідно розташовувати всередині кабельної збірки.

2.14. У разі підключення нових об'єктів кабельною лінією (в землі) до кабельних збірок типу ЗК, прилади розрахункового обліку необхідно розташовувати біля кабельної збірки.

2.15. У разі виконання підключення нових об'єктів СІП відпайкою від ПЛІ-0,4 кВ (видимий ввід) прилади розрахункового обліку необхідно розташовувати ззовні будівель в місці, яке забезпечує безперешкодний доступ до засобів обліку представників ПАТ «КИЇВЕНЕРГО» (на опорі поза межами ділянки замовника, на зовнішньому боці огорожі). У виняткових випадках допускається встановлення приладів розрахункового обліку на фасаді будівель.

2.16. Для розрахункового обліку електричної енергії мають використовуватися засоби обліку, внесені до Державного реєстру засобів вимірювальної техніки, допущених до застосування в Україні.

2.17. Для розрахункового обліку електричної енергії мають застосовуватися електронні лічильники:

- класу точності не нижче 1,0 (для об'єктів з дозволеною (розрахунковою) потужністю електроустановок до 150 кВт);

- класу точності не нижче 1,0 з функцією фіксації пофазного профілю навантаження для контролю технічного стану вузлів обліку та виявлення недовідпуску електроенергії (для об'єктів з дозволеною (розрахунковою) потужністю електроустановок 150 кВт та більше).

2.18. Тип приладів розрахункового обліку необхідно обирати з переліку рекомендованих ПАТ «КИЇВЕНЕРГО» для об'єктів певного виду з урахуванням наявних в електроустановках або запроєктованих систем дистанційного збирання даних лічильників електроенергії.

2.19. Пристрої АВР та інші пристрої автоматики та вимірювань (вторинні та первинні кола) повинні бути підключеними після приладів розрахункового обліку електроенергії. В цьому випадку лічильники прямого включення або вимірювальні трансформатори струму обираються, виходячи з струму аварійного режиму.

2.20. Припустимий клас точності вимірювальних трансформаторів струму та напруги повинен бути не нижче:

- 0,5 – для вимірювальних трансформаторів напруги;
- 0,5s – для вимірювальних трансформаторів струму.

2.21. Номінальний первинний струм вимірювальних трансформаторів струму необхідно обирати виходячи з дозволеної (розрахункової) потужності приєднання в режимі максимального навантаження. В окремих випадках допускається застосування вимірювальних трансформаторів струму із завищеним коефіцієнтом трансформації, але за умови виконання п.1.5.17 ПУЕ.

2.22. Номінальний первинний струм вимірювальних трансформаторів струму на транзитних приєднаннях 10 кВ РП (ТП) необхідно обирати з урахуванням вимог до коректного спрацювання пристроїв релейного захисту.

2.23. Вимірювальні трансформатори струму 0,4 кВ з номінальним первинним струмом 100А і менше допускається застосовувати за умови обґрунтування проектом.

2.24. Перелік рекомендованих ПАТ «КИЇВЕНЕРГО» типів приладів обліку електричної енергії для проведення комерційних розрахунків із споживачами підлягає періодичному перегляду та затвердженню окремим розпорядчим документом.

3. Вимоги до конструкції приладів обліку електричної енергії

3.1. Пломба держпівірки лічильника має бути доступною для візуального огляду.

3.2. Конструкція лічильника повинна забезпечувати можливість кріплення на стандартне посадкове місце та на DIN-рейку.

3.3. Клемна колодка лічильника повинна бути термічно стійкою при тривалому проходженні максимального струму (згідно з паспортом лічильника).

3.4. Кожен затискач клемної колодки лічильника повинен мати два гвинти, матеріал яких має бути механічно стійким

3.5. Отвір пломбувального гвинта повинен бути просвердленим для виключення можливості зняття пломбувальної нитки. Головка пломбувального гвинта повинна виступати за поверхню клемної кришки.

3.6. Конструкція лічильника повинна забезпечувати відсутність щілин при механічній дії на лічильник.

3.7. Корпус лічильника має бути герметичним (мати реборду та/або герметизуючий ущільнювач).

3.8. Корпус лічильника повинен допускати багаторазове очищення від пилу та забруднень промисловими миючими засобами.

3.9. Клемна кришка повинна закривати кожух лічильника, блокуючи його відкриття.

3.10. Лічильник повинен мати захисні перегородки між фазними клемми для унеможливлення короткого замикання.

4. Вимоги до захисту приладів обліку від зовнішнього впливу

4.1. Лічильники повинні мати механічний захист оптичного порту, який виключає несанкціонований доступ без порушення пломб.

4.2. Забезпечення обліку енергії при наявності вищих гармонік, несинусоїдного струму та наявності постійної складової.

4.3. Лічильники повинні бути стійкими до впливу зовнішнього магнітного поля, створюваного струмом частоти, однакової із частотою електромережі, електромагнітом індукцією не менше 100 мТл.

4.4. Лічильники повинні бути стійкими до впливу зовнішнього постійного магнітного поля, яке створюється постійним магнітом індукцією не менше 300 мТл.

4.5. Лічильники повинні бути стійкими до впливу радіозавад від іскрових розрядів напруги до 15 кВ через повітряний зазор.

4.6. Лічильники повинні бути стійкими до нагрівання й вогню (ГОСТ 30207-94).

4.7. Лічильники повинні бути стійкими до механічних впливів (ГОСТ 30207-94).

4.8. Лічильники повинні бути захищені від впливу сонячної радіації й різкої зміни температури (ГОСТ 30207-94).

4.9. Лічильники повинні мати високий ступінь захисту від проникнення пилу й води (IP51).

5. Вимоги до монтажу приладів обліку

5.1. Вторинні кола обліку необхідно виконувати згідно з вимогами ПУЕ (п. 1.5.19, 1.5.34, 3.4.4).

5.2. Вторинні кола обліку повинні бути виконані цільним кабелем від трансформаторів струму і напруги з можливістю візуального огляду.

5.3. Вторинні кола обліку необхідно підключати до лічильників трансформаторного включення із застосуванням окремих комутаційних колодок, конструкція яких забезпечує їх пломбування (АРР5.282.004, НІК КП25 або аналогічні). Верхня кришка комутаційних колодок має бути виконана з прозорого матеріалу.

5.4. Підключення вторинних обмоток трансформаторів струму до колодки підключення лічильника необхідно виконувати без застосування проміжних клемних колодок.

5.5. Монтаж силових (ввідних) кабелів слід по можливості виконувати таким чином, щоб він був доступний для візуального огляду.

5.6. Пристрої АВР та інші пристрої автоматики та вимірювань (первинні та вторинні кола) не повинні бути підключеними до позаоблікових кіл.

5.7. Лічильники повинні бути встановлені у спеціалізованих шафах такого виконання:

- внутрішні дверцята або захисний екран, що перешкоджають доступу до трансформаторів струму і лічильника;
- зовнішні дверцята, що надають доступ до комутаційної апаратури та віконець огляду лічильників;
- ввідні комутаційні апарати, передбачені під опломбування, слід розташовувати окремо від відхідних комутаційних апаратів (для зручності експлуатації);
- віконця для огляду лічильників мають бути закритими прозорим матеріалом (скло, оргскло тощо);
- внутрішні дверцята шафи або захисний екран повинні бути суцільними, унеможлиблювати доступ до лічильників, трансформаторів струму, ввідних комутаційних апаратів та мати можливість опломбування;
- відстань до дверцят шафи до лічильників має бути не менше 3 см.

5.8. Лічильники слід встановлювати на висоті 0,8-1,7 м від підлоги. Допускається встановлювати лічильники на висоті менше ніж 0,8 м, але не менше 0,4 м.

5.9. Лічильники, оснащені модулем дистанційного зчитування даних, мають розміщуватись в спеціалізованих пластикових шафах.

6. Організація обліку електричної енергії у непобутових споживачів

6.1. Об'єкти непобутових споживачів з максимальним розрахунковим навантаженням електроустановок до 16 кВт

6.1.1. Прилади обліку для розрахунків між ПАТ «КИЇВЕНЕРГО» та споживачем електроенергії (прилади розрахункового обліку) встановлюються на межі балансової належності, або в точках, найменш віддалених від цієї межі (за умови обґрунтування проектом).

6.1.2. У разі приєднання нових об'єктів до діючих електроустановок споживачів, підключення слід виконувати виключно після приладів обліку основного споживача. У разі відсутності приладів обліку на уводах електроустановки основного споживача, слід вжити заходів щодо їх встановлення.

6.1.3. На ТП, які належать споживачу, прилади розрахункового обліку повинні, за можливості, встановлюватися на уводах 10 кВ силових трансформаторів. У разі недоцільності встановлення приладів розрахункового обліку на стороні 10 кВ, їх встановлюють на уводах 0,4 кВ силових трансформаторів; при цьому підключення шаф власних потреб ТП слід виконувати після приладів розрахункового обліку.

6.1.4. У разі встановлення межі балансової належності на наконечниках кабелів 0,4 кВ живлення ввідно-розподільчих пунктів об'єкту в ТП (РП), що перебуває на балансі

ПАТ «КИЇВЕНЕРГО», прилади розрахункового обліку встановлюються в ТП (РП) на кабелях живлення об'єктів.

6.1.5. У разі встановлення межі балансової належності електромереж непобутових споживачів на вихідних клеммах розрахункових засобів обліку, прилади розрахункового обліку разом з вимірювальними трансформаторами струму (у разі наявності) мають встановлюватися в місці, яке забезпечує безперешкодний доступ до засобів обліку представників ПАТ «КИЇВЕНЕРГО» (на зовнішньому боці огорожі, на фасаді будівлі). За бажанням споживача та за погодженням з відповідним РЕМ прилади розрахункового обліку можуть бути встановлені на обладнанні ПАТ «КИЇВЕНЕРГО», найменш віддаленому електрично від межі балансової належності електромереж.

6.1.6. У разі підключення нових об'єктів кабельною лінією (в землі) до кабельних збірок типу ЗКУ, прилади розрахункового обліку необхідно розташовувати всередині кабельної збірки.

6.1.7. У разі підключення нових об'єктів кабельною лінією (в землі) до кабельних збірок типу ЗК, прилади розрахункового обліку необхідно розташовувати біля кабельної збірки.

6.1.8. У разі виконання підключення нових об'єктів СПІ відпайкою від ПЛІ-0,4 кВ (видимий ввід) прилади розрахункового обліку необхідно розташовувати ззовні будівель в місці, яке забезпечує безперешкодний доступ до засобів обліку представників ПАТ «КИЇВЕНЕРГО» (на опорі поза межами ділянки замовника, на зовнішньому боці огорожі). У виняткових випадках допускається встановлення приладів розрахункового обліку на фасаді будівель).

6.1.9. Тип приладів розрахункового обліку необхідно обирати з переліку рекомендованих ПАТ «КИЇВЕНЕРГО» для об'єктів певного виду з урахуванням наявних в електроустановках або запроектованих систем дистанційного збирання даних лічильників електроенергії.

6.1.10. Для розрахункового обліку електричної енергії об'єктів непобутових споживачів з максимальним розрахунковим навантаженням електроустановок до 16 кВт допускається застосовувати прилади обліку без функції вимірювання реактивної складової електричної енергії.

6.1.11. Засоби обліку мають бути встановлені таким чином, щоб для контролю за обсягом споживання електричної енергії забезпечити технічну можливість безперешкодного доступу до засобів обліку відповідальних працівників ПАТ «КИЇВЕНЕРГО».

6.1.12. У разі встановлення приладів розрахункового обліку всередині приміщення споживача, необхідно застосовувати лічильники з фіксацією дії магнітного поля, розміщені в спеціалізованих шафах, які задовольняють вимогам п.5.7.

6.1.13. Перелік рекомендованих ПАТ «КИЇВЕНЕРГО» типів приладів обліку для розрахункового обліку електричної енергії об'єктів непобутових споживачів з максимальним розрахунковим навантаженням електроустановок до 16 кВт наведено у Додатку 1 до цих Рекомендацій.

6.2. Об'єкти непобутових споживачів з максимальним розрахунковим навантаженням електроустановок від 16 кВт до 150 кВт

6.2.1. Прилади обліку для розрахунків між ПАТ «КИЇВЕНЕРГО» та споживачем електроенергії (прилади розрахункового обліку) встановлюються на межі балансової належності, або в точках, найменш віддалених від цієї межі (за умови обґрунтування проектом).

6.2.2. У разі приєднання нових об'єктів до діючих електроустановок споживачів, підключення слід виконувати виключно після приладів обліку основного споживача. У разі відсутності приладів обліку на уводах електроустановки основного споживача, слід вжити заходів щодо їх встановлення.

6.2.3. У разі спорудження (реконструкції в частині заміни силових трансформаторів) ТП в мережі ПАТ «КИЇВЕНЕРГО», прилади обліку електричної енергії (розрахункового або технічного відповідно до межі балансової належності) мають встановлюватися на уводах 0,4 кВ силових трансформаторів, а також в шафах власних потреб ТП.

6.2.4. На ТП, які належать споживачу, прилади розрахункового обліку повинні, за можливості, встановлюватися на уводах 10 кВ силових трансформаторів. У разі недоцільності встановлення приладів розрахункового обліку на стороні 10 кВ, їх встановлюють на уводах 0,4 кВ силових трансформаторів; при цьому підключення шаф власних потреб ТП слід виконувати після приладів розрахункового обліку.

6.2.5. У разі встановлення межі балансової належності на наконечниках кабелів 0,4 кВ живлення ввідно-розподільчих пунктів об'єкту в ТП (РП), що перебуває на балансі ПАТ «КИЇВЕНЕРГО», прилади розрахункового обліку встановлюються в ТП (РП) на кабелях живлення об'єктів.

6.2.6. У разі встановлення межі балансової належності електромереж непобутових споживачів на вихідних клеммах розрахункових засобів обліку, прилади розрахункового обліку разом з вимірювальними трансформаторами струму (у разі наявності) мають встановлюватись в місці, яке забезпечує безперешкодний доступ до засобів обліку представників ПАТ «КИЇВЕНЕРГО» (на зовнішньому боці огорожі, на фасаді будівлі). За бажанням споживача та за погодженням з відповідним РЕМ прилади розрахункового обліку можуть бути встановлені на обладнанні ПАТ «КИЇВЕНЕРГО», найменш віддаленому електрично від межі балансової належності електромереж.

6.2.7. У разі підключення нових об'єктів кабельною лінією (в землі) до кабельних збірок типу ЗКУ, прилади розрахункового обліку необхідно розташовувати всередині кабельної збірки.

6.2.8. У разі підключення нових об'єктів кабельною лінією (в землі) до кабельних збірок типу ЗК, прилади розрахункового обліку необхідно розташовувати біля кабельної збірки.

6.2.9. У разі виконання підключення нових об'єктів СПІ відпайкою від ПЛІ-0,4 кВ (видимий ввід) прилади розрахункового обліку необхідно розташовувати ззовні будівель в місці, яке забезпечує безперешкодний доступ до засобів обліку представників ПАТ «КИЇВЕНЕРГО» (на опорі поза межами ділянки замовника, на зовнішньому боці огорожі). У виняткових випадках допускається встановлення приладів розрахункового обліку на фасаді будівель).

6.2.10. Тип приладів розрахункового обліку необхідно обирати з переліку рекомендованих ПАТ «КИЇВЕНЕРГО» для об'єктів певного виду з урахуванням наявних в електроустановках або запроєктованих систем дистанційного збирання даних лічильників електроенергії.

6.2.11. Для розрахункового обліку електричної енергії об'єктів непобутових споживачів з максимальним розрахунковим навантаженням електроустановок від 16 кВт до 150 кВт необхідно застосовувати прилади обліку з функцією вимірювання реактивної складової електричної енергії.

6.2.12. Засоби обліку мають бути встановлені таким чином, щоб для контролю за обсягом споживання електричної енергії забезпечити технічну можливість безперешкодного доступу до засобів обліку відповідальних працівників ПАТ «КИЇВЕНЕРГО».

6.2.13. У разі встановлення приладів розрахункового обліку всередині приміщення споживача, необхідно застосовувати лічильники з фіксацією дії магнітного поля, розміщені в спеціалізованих шафах, які задовольняють вимогам п. 5.7.

6.2.14. Перелік рекомендованих ПАТ «КИЇВЕНЕРГО» типів приладів обліку для розрахункового обліку електричної енергії об'єктів непобутових споживачів з максимальним розрахунковим навантаженням електроустановок від 16 кВт до 150 кВт наведено у Додатку 2 до цих Рекомендацій.

6.3. Об'єкти непобутових споживачів з максимальним розрахунковим навантаженням електроустановок 150 кВт і більше

6.3.1. Прилади обліку для розрахунків між ПАТ «КИЇВЕНЕРГО» та споживачем електроенергії (прилади розрахункового обліку) встановлюються на межі балансової належності, або в точках, найменш віддалених від цієї межі (за умови обґрунтування проектом).

6.3.2. У разі приєднання нових об'єктів споживачів до РУ-10 кВ підстанцій 110-35 кВ або РП ПАТ «КИЇВЕНЕРГО» прилади обліку (розрахункового або технічного відповідно до межі балансової належності) мають встановлюватися в РУ-10 кВ підстанцій 110-35 кВ або РП на лінійних приєднаннях 10 кВ в бік нового об'єкта. Зазначені прилади обліку мають бути об'єднані системою ЛУЗОД (АСКОЕ) або інтегруватися в існуючу систему ЛУЗОД (АСКОЕ) підстанцій або РП (у разі її наявності).

6.3.3. У разі спорудження (реконструкції) РП в мережі ПАТ «КИЇВЕНЕРГО», прилади обліку електричної енергії (розрахункового або технічного відповідно до межі балансової належності) мають встановлюватися на усіх приєднаннях 10 кВ, а також в шафах власних потреб РП (у разі їх наявності). На трансформаторах власних потреб РП прилади обліку допускається встановлювати на стороні 0,4 кВ. Усі прилади обліку мають бути об'єднані системою ЛУЗОД (АСКОЕ).

6.3.4. У разі спорудження (реконструкції в частині заміни силових трансформаторів) ТП в мережі ПАТ «КІЇВЕНЕРГО», прилади обліку електричної енергії (розрахункового або технічного відповідно до межі балансової належності) мають встановлюватися на уводах 0,4 кВ силових трансформаторів, а також в шафах власних потреб ТП.

6.3.5. У разі спорудження (реконструкції) підстанцій 110-35 кВ, які належать споживачу, прилади розрахункового обліку мають встановлюватися на усіх приєднаннях 110-35-10 кВ, а також на трансформаторах власних потреб. Усі прилади обліку мають бути об'єднані системою ЛУЗОД (АСКОЕ).

6.3.6. На РП, які належать споживачу, прилади розрахункового обліку мають встановлюватися на усіх приєднаннях 10 кВ, а також в шафах власних потреб РП (у разі їх наявності). На трансформаторах власних потреб РП прилади обліку допускається встановлювати на стороні 0,4 кВ. Усі прилади обліку мають бути об'єднані системою ЛУЗОД (АСКОЕ).

6.3.7. На ТП, які належать споживачу, прилади розрахункового обліку повинні, за можливості, встановлюватися на уводах 10 кВ силових трансформаторів. У разі недоцільності встановлення приладів розрахункового обліку на стороні 10 кВ, їх встановлюють на уводах 0,4 кВ силових трансформаторів; при цьому підключення шаф власних потреб ТП слід виконувати після приладів розрахункового обліку.

6.3.8. У разі встановлення межі балансової належності на наконечниках кабелів 0,4 кВ живлення ввідно-розподільчих пунктів об'єкту в ТП (РП), що перебуває на балансі ПАТ «КІЇВЕНЕРГО», прилади розрахункового обліку встановлюються в ТП (РП) на кабелях живлення об'єктів.

6.3.9. У разі встановлення межі балансової належності електромереж непобутових споживачів на вихідних клеммах розрахункових засобів обліку, прилади розрахункового обліку разом з вимірювальними трансформаторами струму (у разі наявності) мають встановлюватись в місці, яке забезпечує безперешкодний доступ до засобів обліку представників ПАТ «КІЇВЕНЕРГО» (на зовнішньому боці огорожі, на фасаді будівлі). За бажанням споживача та за погодженням з відповідним РЕМ прилади розрахункового обліку можуть бути встановлені на обладнанні ПАТ «КІЇВЕНЕРГО», найменш віддаленому електрично від межі балансової належності електромереж.

6.3.10. У разі підключення нових об'єктів кабельною лінією (в землі) до кабельних збірок типу ЗКУ, прилади розрахункового обліку необхідно розташовувати всередині кабельної збірки.

6.3.11. У разі підключення нових об'єктів кабельною лінією (в землі) до кабельних збірок типу ЗК, прилади розрахункового обліку необхідно розташовувати біля кабельної збірки.

6.3.12. У разі виконання підключення нових об'єктів СІП відпайкою від ПЛІ-0,4 кВ (видимий ввід) прилади розрахункового обліку необхідно розташовувати ззовні будівель в місці, яке забезпечує безперешкодний доступ до засобів обліку представників ПАТ «КІЇВЕНЕРГО» (на опорі поза межами ділянки замовника, на зовнішньому боці огорожі). У виняткових випадках допускається встановлення приладів розрахункового обліку на фасаді будівель).

6.3.13. Для розрахункового обліку електричної енергії об'єктів непобутових споживачів з максимальним розрахунковим навантаженням електроустановок 150 кВт і більше необхідно застосовувати прилади обліку з функцією вимірювання реактивної складової електричної енергії.

6.3.14. Об'єкт (крім багатоквартирних житлових будинків та населених пунктів) з приєднаною потужністю електроустановок 150 кВт і більше та середньомісячним обсягом споживання за попередні 12 розрахункових періодів для діючих електроустановок або заявленим обсягом споживання електричної енергії для нових електроустановок 50 тис. кВтг і більше має бути забезпечений ЛУЗОД (АСКОЕ).

6.3.15. У якості розрахункових лічильників встановлюються електронні лічильники з можливістю їх інтеграції в АСКОЕ споживачів ПАТ «КІЇВЕНЕРГО».

6.3.16. Характеристики засобів диференційованого (погодинного) обліку електричної енергії і локального устаткування збору й обробки даних повинні відповідати вимогам нормативних документів до автоматизованих систем.

6.3.17. Окремі площадки виміру повинні бути забезпечені засобами обліку, що дають можливість організувати розрахунковий облік за відповідним тарифом на всій площадці виміру.

6.3.18. В кожній точці розрахункового обліку, де перетікання електроенергії можливо у двох напрямках, повинен бути забезпечений облік активної електроенергії у кожному напрямку та реактивної електроенергії за чотирма квадрантами.

6.3.19. Для влаштування ЛУЗОД (АСКОЕ) необхідно застосовувати прилади обліку з функцією автоматичної фіксації та зберігання показань на довільне число місяця.

6.3.20. У разі влаштування АСКОВЕ необхідно застосовувати лічильники, обладнані двома незалежними інтерфейсами, або розгалужувач портів з встановленням пріоритетного порту для ПАТ «КІЇВЕНЕРГО».

6.3.21. Канали зв'язку між ЛУЗОД (АСКОЕ) споживача та АСКОВЕ ПАТ «КІЇВЕНЕРГО» мають задовольняти таким вимогам:

- забезпечувати прямий інформаційний доступ до первинної БД лічильників споживача;
- комунікаційне обладнання має встановлюватись на кожній з територіально-відокремлених об'єктів споживача.

6.3.22. Перелік рекомендованих ПАТ «КІЇВЕНЕРГО» типів приладів обліку для розрахункового обліку електричної енергії об'єктів непобутових споживачів з максимальним розрахунковим навантаженням електроустановок 150 кВт і більше наведено у Додатку 3 до цих Рекомендацій.

7. Організація обліку електричної енергії у побутових споживачів

7.1. Приватні (садибні) житлові будинки, садові будинки, котеджі

7.1.1. Прилади обліку для розрахунків між ПАТ «КІЇВЕНЕРГО» та споживачем електроенергії (прилади розрахункового обліку) встановлюються на межі балансової належності, або в точках, найменш віддалених від цієї межі (за умови обґрунтування проектом).

7.1.2. У разі приєднання нових об'єктів до діючих електроустановок споживачів, підключення слід виконувати виключно після приладів обліку основного споживача.

7.1.3. На ТП, які належать споживачу, прилади розрахункового обліку повинні встановлюватись на уводах 0,4 кВ силових трансформаторів. При цьому підключення шаф власних потреб ТП слід виконувати після приладів розрахункового обліку.

7.1.4. У разі встановлення межі балансової належності на наконечниках кабелів 0,4 кВ живлення ввідно-розподільчих пунктів об'єкту в ТП (РП), що перебуває на балансі ПАТ «КІЇВЕНЕРГО», прилади розрахункового обліку встановлюються в ТП (РП) на кабелях живлення об'єктів.

7.1.5. У разі встановлення межі балансової належності електромереж непобутових споживачів на вихідних клеммах розрахункових засобів обліку, прилади розрахункового обліку разом з вимірювальними трансформаторами струму (у разі наявності) мають встановлюватись в місці, яке забезпечує безперешкодний доступ до засобів обліку представників ПАТ «КІЇВЕНЕРГО» (на зовнішньому боці огорожі, на фасаді будівлі). За бажанням споживача та за погодженням з відповідним РЕМ прилади розрахункового обліку можуть бути встановлені на обладнанні ПАТ «КІЇВЕНЕРГО», найменш віддаленому електрично від межі балансової належності електромереж.

7.1.6. У разі підключення нових об'єктів кабельною лінією (в землі) до кабельних збірок типу ЗКУ, прилади розрахункового обліку необхідно розташовувати всередині кабельної збірки.

7.1.7. У разі підключення нових об'єктів кабельною лінією (в землі) до кабельних збірок типу ЗК, прилади розрахункового обліку необхідно розташовувати біля кабельної збірки.

7.1.8. У разі виконання підключення нових об'єктів СПІ відпайкою від ПЛІ-0,4 кВ (видимий ввід) прилади розрахункового обліку необхідно розташовувати ззовні будівель в місці, яке забезпечує безперешкодний доступ до засобів обліку представників ПАТ «КІЇВЕНЕРГО» (на опорі поза межами ділянки замовника, на зовнішньому боці огорожі). У виняткових випадках допускається встановлення приладів розрахункового обліку на фасаді будівель).

7.1.9. Тип приладів розрахункового обліку необхідно обирати з переліку рекомендованих ПАТ «КІЇВЕНЕРГО» для об'єктів певного виду з урахуванням наявних в електроустановках або запроектованих систем дистанційного збирання даних лічильників електроенергії.

7.1.10. Для розрахункового обліку електричної енергії приватних (садибних) житлових будинків, садових будинків, котеджів, заблокованих приватних житлових будинків необхідно застосовувати прилади обліку без функції вимірювання реактивної складової електричної енергії.

7.1.11. У разі вибору споживачем іншого виду тарифу на електричну енергію, зокрема, тарифу, диференційованого за періодами часу, необхідно застосовувати прилади обліку з тарифним модулем.

7.1.12. У разі встановлення приладів розрахункового обліку не на межі балансової належності, їх необхідно встановлювати ззовні будівлі (на опорі поза межами ділянки замовника, на зовнішньому боці огорожі, на фасаді будівлі).

7.1.13. У квартирах або інших об'єктах споживача, розташованих за однією адресою, встановлюється один прилад обліку незалежно від кількості господарських будівель. За наявності декількох наймачів (власників) квартири прилад обліку встановлюється для кожного з них.

7.1.14. Перелік рекомендованих ПАТ «КИЇВЕНЕРГО» типів приладів обліку для розрахункового обліку електричної енергії приватних (садибних) житлових будинків, садових будинків, котеджів, зблокованих приватних житлових будинків наведено у Додатку 4 до цих Рекомендацій.

7.2. Квартири в існуючих багатоквартирних житлових будинках при реконструкції (збільшенні дозволеної потужності)

7.2.1. Для розрахункового обліку електричної енергії в квартирах існуючих багатоквартирних житлових будинків при реконструкції (збільшенні дозволеної потужності) необхідно застосовувати прилади обліку без функції вимірювання реактивної складової електричної енергії.

7.2.2. Розрахункові прилади обліку слід розмішувати сумісно з апаратами захисту (автоматичними вимикачами, запобіжниками) у поверхових щитках або, у разі їх відсутності, в приміщеннях загального користування (сходові клітини, ліфтова, загальний коридор тощо).

7.2.3. Для безпечної заміни лічильника, безпосередньо увімкненого в мережу, перед кожним лічильником необхідно передбачити комутаційний апарат для зняття напруги з усіх фаз, приєднаних до лічильника.

7.2.4. На кожен квартиру повинен встановлюватись один однофазний або один трифазний лічильник.

7.2.5. Тип приладів розрахункового обліку необхідно обирати з урахуванням можливості підключення їх до системи дистанційного збирання даних лічильників, яка встановлена (запроектована) в житловому будинку.

7.2.6. Перелік рекомендованих ПАТ «КИЇВЕНЕРГО» типів приладів обліку для розрахункового обліку електричної енергії в квартирах існуючих багатоквартирних житлових будинків при реконструкції (збільшенні дозволеної потужності) наведено у Додатку 4 (у разі відсутності в житловому будинку системи дистанційного збирання даних лічильників) або у Додатку 5 (у разі наявності в житловому будинку системи дистанційного збирання даних лічильників) до цих Рекомендацій.

7.3. Багатоквартирні житлові будинки, котеджні містечка, зблоковані приватні житлові будинки (таунхауси)

7.3.1. Багатоквартирні житлові будинки, котеджні містечка, зблоковані приватні житлові будинки (таунхауси) мають бути забезпечені системами дистанційного збирання даних з усіх лічильників електроенергії (загальнобудинкових, квартирних, вбудованих приміщень, лічильників технічного обліку) з можливістю передачі інформації до ПАТ «КИЇВЕНЕРГО», в тому числі до білінгових систем.

7.3.2. Розрахункові лічильники багатоквартирних житлових будинків, котеджних містечок, зблокованих приватних житлових будинків (таунхаусів) необхідно встановлювати на межі балансової належності, а також на кабельних лініях живлення побутового навантаження квартир в ВРП (ГРЩ) житлового будинків.

7.3.3. У разі встановлення межі балансової належності електричних мереж для багатоквартирних житлових будинків на кабельних наконечниках кабелів живлення ВРП об'єкту в РУ-0,4 кВ ТП (РП) розрахункові лічильники мають встановлюватися в РУ-0,4 кВ ТП (РП) на кабельних лініях в бік ВРП (ГРЩ) житлового будинку.

7.3.4. У разі встановлення межі балансової належності електричних мереж для багатоквартирних житлових будинків на кабельних наконечниках кабелів живлення ВРП об'єкту в ВРП об'єкту розрахункові лічильники мають встановлюватися на кабельних лініях живлення в ВРП (ГРЩ) житлового будинку до перемикачів та розгалужень.

7.3.5. Для електропостачання вбудованих приміщень (торговельних підприємств, підприємств побутового обслуговування, офісів, інших приміщень нежилого фонду) мають бути передбачені ВРП (ГРЩ) вбудованих приміщень, живлення яких виконується безпосередньо від ТП (РП). Прилади розрахункового обліку вбудованих приміщень мають встановлюватись в ВРП (ГРЩ) вбудованих приміщень.

7.3.6. Квартирні лічильники розрахункового обліку повинні встановлюватись в поверхових щитах.

7.3.7. Розрахункові лічильники мешканців котеджних містечок, зблокованих приватних житлових будинків (таунхаусів) необхідно встановлювати в загальнодоступних місцях (в загальних щитах обліку, в кабельних збірках тощо).

7.3.8. Перелік рекомендованих ПАТ «КИЇВЕНЕРГО» типів приладів обліку для розрахункового обліку електричної енергії в багатоквартирних житлових будинках, котеджних містечках наведено у Додатку 6 до цих Рекомендацій.

8. Організація обліку електричної енергії замовників, приєднання яких є стандартним

8.1. Прилади обліку для розрахунків між ПАТ «КИЇВЕНЕРГО» та споживачем електроенергії (прилади розрахункового обліку) встановлюються на межі балансової належності, або в точках, найменш віддалених від цієї межі.

8.2. Прилади розрахункового обліку необхідно розташовувати ззовні будівель в місці, яке забезпечує безперешкодний доступ до засобів обліку представників ПАТ «КИЇВЕНЕРГО» (на опорі поза межами ділянки замовника, на зовнішньому боці огорожі, на фасаді будівель).

Перелік скорочень

АВР – автоматичне введення резерву
АСКОЕ – автоматизована система розрахункового обліку електроенергії
ВРП – ввідно-розподільчий пристрій
ГРЩ – головний розподільчий щит
ЛУЗОД – локальне устаткування збору та обробки даних
ПЗПД – пристрій збору та передачі даних
ПУЕ – правила улаштування електроустановок
РП – розподільчий пункт
ТП – трансформаторна підстанція

Перелік рекомендованих ПАТ «КИЇВЕНЕРГО» типів приладів обліку для розрахункового обліку електричної енергії об'єктів не побутових споживачів з дозволеною (розрахунковою) потужністю електроустановок до 16 кВт

№	Тип приладу обліку	Технічне виконання	Ном. струм, А	Принцип побудови лічильника
1	НИК 2102-02.M2B	однофазний	5-60	електронно-механічний
2	НИК 2102-01.E2	однофазний	5-60	електронний
3	МТХ1А10.DF.2Z0-СO4	однофазний	5-60	електронний тарифний
4	НИК 2102-01.E2MCT	однофазний	5-60	електронний тарифний з захистом від радіозавад та частотних випромінювань
5	НИК 2301 АП2	трифазний	5-60	електронно-механічний
6	НИК 2303 АП2 XXXX MC	трифазний	5-60	електронний з захистом від радіозавад та частотних випромінювань
7	НИК 2303 АП2Т XXXX MC	трифазний	5-60	електронний тарифний з захистом від радіозавад та частотних випромінювань
8	МТХ 3R30.DF.4Z1-С4	трифазний	5-60	електронний тарифний

Перелік рекомендованих ПАТ «КИЇВЕНЕРГО» типів приладів обліку для розрахункового обліку електричної енергії об'єктів непухотуових споживачів з дозволеною (розрахунковою) потужністю електроустановок від 16 кВт до 150 кВт

Лічильники прямого включення (термін державної повірки 16 років)

№	Тип приладу обліку	Номинальний струм, А	Принцип побудови лічильника
1	НИК 2303 АРПЗ ХХХ МС	5-120	електронний
2	НИК 2303 АРПЗТ ХХХ МС	5-120	електронний тарифний
3	НИК 2303І АРПЗТ 16ХХ МС	5-120	електронний тарифний з вбудованим GSM модемом
4	MTX 3R30.DF.4Z1-C4	5-60	електронний тарифний

Лічильники трансформаторного включення (термін державної повірки 16 років)

№	Тип приладу обліку	Ном. струм, А	Номинальна напруга, В	Принцип побудови лічильника
1	НИК 2303 АРК1 ХХХ МС	5-10	3х220/380	електронний
2	НИК 2303 АРТ1 ХХХ МС	5-10	3х57,7/100	електронний
3	НИК 2303 АРК1Т ХХХ МС	5-10	3х220/380	електронний тарифний
4	НИК 2303 АРТ1Т ХХХ МС	5-10	3х57,7/100	електронний тарифний
5	НИК 2303 АРТ2Т ХХХ МС	5-10	3х57,7/100	електронний тарифний
6	НИК 2303І АРК1Т 16ХХ МС	5-10	3х220/380	електронний тарифний з вбудованим GSM модемом
7	MTX 3R20.DD.3M1-P4	5-10	3х220/380	електронний тарифний

Лічильники прямого включення (термін державної повірки 6 років)

№	Тип приладу обліку	Ном. струм, А	Кількість вимірювальних елементів	Принцип побудови лічильника
1	Меркурий 230 AR-01	5-60	3	електронний
2	Меркурий 230 AR-02	10-100	3	електронний
3	NP-06 TD ME.3F.TxPD-U	5-80	3	електронний тарифний
4	NP-07 3FD.1SM-U	5-80	3	електронний тарифний
5	Iskra MT174	10-120	3	електронний тарифний
6	Iskra MT830	5-120	3	електронний тарифний
7	Iskra MT371	10-120	3	електронний тарифний
8	Iskra MT372	10-120	3	електронний тарифний
9	Itron ACE6000	5-100	3	електронний тарифний
10	EMH ITZ	5-100	3	електронний тарифний
11	EMH LZQJ-XC	5-100	3	електронний тарифний
12	Landis&Gyr ZMF 110C	5-100	3	електронний тарифний
13	Меркурий 230 ART-01	5-60	3	електронний тарифний
14	Меркурий 230 ART-02	10-100	3	електронний тарифний
15	Меркурий 234 ART-01	5-60	3	електронний тарифний
16	Меркурий 234 ART-02	10-100	3	електронний тарифний
17	Alpha A-1140 RAL-BW-4П	5-100	3	електронний тарифний
18	Elgama Gama 300	5-60	3	електронний тарифний
19	Elgama Gama 300	10-100	3	електронний тарифний

Лічильники трансформаторного включення (термін державної повірки 6 років)

№	Тип приладу обліку	Номинальний струм, А	Номинальна напруга, В	Принцип побудови лічильника
1	NP-06 TD MME.3FD.SMxPD-U	5-10	3x220/380	електронний тарифний
2	NP-07 3FT.SM-U	5-10	3x220/380	електронний тарифний
3	Iskra MT830	5-10	3x220/380	електронний тарифний
4	Iskra MT831	5-10	3x220/380	електронний тарифний
5	Меркурий 230 ART-03	5-7,5	3x220/380	електронний тарифний
6	Itron SL7000	5-10	3x57,7/100 3x220/380	електронний тарифний
7	Itron ACE6000	5-10	3x57,7/100 3x220/380	електронний тарифний
8	Elgama EPQS 122.23.17LL	5-10	3x57,7/100 3x220/380	електронний тарифний
9	Elgama Gama 300	5-10	3x57,7/100 3x220/380	електронний тарифний
10	Alpha A-1140 RAL-BW-4T	5-10	3x220/380	електронний тарифний
11	EMH LZQJ-XC	5-10	3x220/380 3x57,7/100	електронний тарифний
12	L&G ZMG 310	5-10	3x220/380 3x57,7/100	електронний тарифний
13	Alpha A-1805 P4G-DW-4	5-10	3x57,7(100) 3x220(380)	електронний тарифний
14	Меркурий 234 ART-00	5-10	3x57,7(100)	електронний тарифний
15	Меркурий 234 ART-03	5-10	3x220(380)	електронний тарифний

Перелік рекомендованих ПАТ «КИЇВЕНЕРГО» типів приладів обліку для розрахункового обліку електричної енергії об'єктів не побутових споживачів з дозволеною (розрахунковою) потужністю електроустановок 150 кВт і більше

№	Тип приладу обліку	Ном. струм, А	Номинальна напруга, В	Принцип побудови лічильника
1	Itron ACE 6000	5-10	3×57,7(100) 3×220(380)	електронний тарифний
2	Itron SL7000	5-10	3×57,7(100) 3×220(380)	електронний тарифний
3	Elgama EPQS 122.23.17LL	5-10	3×57,7(100) 3×220(380)	електронний тарифний
4	Elgama Gama 300	5-10	3×57,7(100) 3×220(380)	електронний тарифний
5	НИК 2303І АРК1Т	5-10	3×220(380)	електронний тарифний
6	НИК 2303І АРТ2Т	5-10	3×57,7(100)	електронний тарифний
7	Alpha A-1805 P4G-DW-4	5-10	3×57,7(100) 3×220(380)	електронний тарифний
8	L&G ZMG 410	5-10	3×57,7(100) 3×220(380)	електронний тарифний
9	ЕМН LZQJ-XC	5-10	3×57,7(100) 3×220(380)	електронний тарифний
10	Iskra MT830	5-10	3x57,7/100 3x220/380	електронний тарифний
11	Iskra MT831	5-10	3x57,7/100 3x220/380	електронний тарифний
12	Меркурий 234 ARTM2-03 PB.G	5-10	3x220/380	електронний тарифний
13	Меркурий 234 ARTM2-03 PB.R	5-10	3x220/380	електронний тарифний
14	Меркурий 234 ARTM2-00 PB.G	5-10	3x57,7/100	електронний тарифний
15	Меркурий 234 ARTM2-00 PB.R	5-10	3x57,7/100	електронний тарифний

Перелік рекомендованих ПАТ «КИЇВЕНЕРГО» типів приладів обліку для розрахункового обліку електричної енергії приватних (садибних) житлових будинків, садових будинків, котеджів, заблокованих приватних житлових будинків

№	Тип приладу обліку	Технічне виконання	Ном. струм, А	Кількість вимір. елементів	Принцип побудови лічильника
1	Меркурий 203.1	однофазний	5-80	2	електронно-механічний
2	НИК 2102.02.M2B	однофазний	5-50	2	електронно-механічний
3	НИК 2102.01.E2MC	однофазний	5-60	2	електронний з захистом від радіозавад та частотних випромінювань
4	НИК 2102-01.E2MCT	однофазний	5-60	2	електронний тарифний з захистом від радіозавад та частотних випромінювань
5	MTX1A10.DF.2Z0-CO4	однофазний	5-60	2	електронний тарифний
6	НИК 2301 АПЗ	трифазний	5-60	3	електронно-механічний
7	НИК 2303 АПЗ XXXX MC	трифазний	5-60	3	електронний
8	НИК 2303 АПЗТ XXXX MC	трифазний	5-50	3	електронний тарифний
9	НИК 2303І АРК1Т 16XX MC	трифазний	5-10	3	електронний тарифний з вбудованим GSM модемом
10	MTX 3R30.DF.4Z0-CO4	трифазний	5-60	3	електронний тарифний
11	НИК 2303 АК1 XXXX MC	трифазний	5-10	3	електронний
12	НИК 2303 АК1Т XXXX MC	трифазний	5-10	3	електронний тарифний
13	MTX 3R20.DD.3M1-P4	трифазний	5-10	3	електронний тарифний

Перелік рекомендованих ПАТ «КИЇВЕНЕРГО» типів приладів обліку для розрахункового обліку електричної енергії в багатоквартирних житлових будинках, котеджних містечках

Лічильники з терміном державної повірки 16 років

№	Тип приладу обліку	Технічне виконання	Ном. струм, А	Кількість вимір. елементів	Принцип побудови лічильника
1	MTX1A10.DF.2L0-CO4	однофазний	5-60	2	електронний тарифний
2	MTX1A10.DH.2L0-CO4	однофазний	5-50	2	електронний тарифний
3	MTX 3R30.DH.4L1-C4	трифазний	5-100	3	електронний тарифний
4	MTX 3R30.DF.4L1-C4	трифазний	5-60	3	електронний тарифний
5	MTX 3R20.DD.3M1-P4	трифазний	5-10	3	електронний тарифний
6	НИК 2104-02.40 PTMB	однофазний	5-60	2	електронний тарифний
7	НИК 2303L АП3Т 1082 МС	трифазний	5-120	3	електронний тарифний
8	НИК 2303L АП2Т 1082 МС	трифазний	5-60	3	електронний тарифний
9	НИК 2303L АК1Т 1082 МС	трифазний	5-10	3	електронний тарифний

Лічильники з терміном державної повірки 6 років

№	Тип приладу обліку	Технічне виконання	Ном. струм, А	Кількість вимір. елементів	Принцип побудови лічильника
1	NP-07 1F.1SM-U	однофазний	5-80	1	електронний тарифний
2	NP-06 TD MME.1F.1SM-R-U	однофазний	5-80	1	електронний тарифний
3	NP-06 TD MME.3F.1SM-R-U	трифазний	5-80	3	електронний тарифний
4	NP-07 3FD.1SM-U	трифазний	5-80	3	електронний тарифний
5	NP-06 TD MME.3F.1SM-R-U	трифазний	5-10	3	електронний тарифний
6	NP-07 3FT.SM-U	трифазний	5-10	3	електронний тарифний
7	Меркурий 234 ART-01 OL1	трифазний	5-60	3	електронний тарифний
8	Меркурий 230 ART-03 CLN	трифазний	5-10	3	електронний тарифний