

Лічильник електричної енергії статичний

G3Y TC

Серія GAMA 300

Настанова користувача

Версія 1.5

ЗАТ «ЕЛГАМА-ЕЛЕКТРОНІКА», Литва 2018 р.



«ЕЛГАМА-ЕЛЕКТРОНІКА»

Лічильник електричної енергії статичний
G3Y TC
Серія GAMA 300

Опис і інструкція з експлуатації

ЗАТ «ЕЛГАМА-ЕЛЕКТРОНІКА»
2, вул. Вісорю
LT-08300 Вільнюс
Тел.: +370 5 2375000
Факс: +370 5 2375020

Електронна пошта: info@elgama.eu

Зміст

Зміст	5
Про цей документ	7
1 Безпека	7
1.1 Вимоги до безпеки	7
1.2 Правила транспортування та зберігання	7
1.3 Профілактика та усунення несправностей	8
1.3.1 Зовнішній огляд	8
1.3.2 Перевірка підключення лічильника та констант параметризації	8
1.3.3 Порядок повернення лічильника виробникові	8
1.3.4 Порядок утилізації продукту	9
2 Призначення	10
3 Технічні характеристики	11
4 Конструкція	12
4.1 Корпус	12
4.2 Паспортна табличка	13
4.3 Клемний блок та інтерфейси лічильника	14
5 Дисплей	15
5.1 Визначення сегментів рідкокристалічного дисплея	15
5.2 Режим відображення рідкокристалічного дисплея	19
5.2.1 Режим автоматичного прокручування	19
5.2.2 Режим ручного прокручування	20
5.3 Світлодіодні індикатори	20
5.4 Фільтр відображення аварійних сигналів	20
5.5 Формат відображення значень	20
5.6 Кнопка	21
5.7 Пробудження після вимкнення живлення	21
5.8 Список відображення	21
6 Принцип дії	21
6.1 Модуль вимірювання	21
6.2 Мікроконтролер	21
6.3 Енергонезалежна пам'ять	22
6.4 Внутрішній годинник	22
6.4.1 Синхронізація внутрішнього годинника (RTC)	22
7 Вимірювання даних	22
7.1 Вимірювання енергії	22
7.2 Вимірювання попиту	23
7.3 Вимірювання миттєвих значень	24
7.4 Коефіцієнт трансформації ТС	25
8 Тарифна програма	26
8.1 Добовий тарифний профіль	27
8.2 Тижневий тарифний профіль	27
8.3 Сезонний тарифний профіль	28
8.4 Особливий день	28
8.5 Активація пасивного профілю	28
8.6 Активний реєстр	28
9 Профілі даних	30
9.1 Профіль обліку	30
9.1.1 Літній час і кінець розрахункового періоду	31
9.2 Профіль навантаження	31
9.3 Другий профіль навантаження	32
9.4 Профіль якості електроенергії	32
9.5 Профіль напруги	33
9.6 Керування профілем навантаження	33
9.7 Журнал подій	33
9.7.1 Визначення події	34
9.7.2 Параметри подій	34
9.7.3 Об'єкт захоплення журналу подій	34
9.7.4 Подія відмови електропостачання	35
9.7.5 Подія підвищеної/зниженої напруги	35
9.7.6 Подія втручання	35
9.7.7 Подія доступу до пароля	36

9.7.8	Подія зміни тарифу	36
9.7.9	Подія встановлення часу	36
9.7.10	Подія оновлення мікропрограмного забезпечення	36
9.7.11	Подія скидання	36
10	Зв'язок	36
10.1	Огляд	36
10.2	Авторизація доступу	37
10.3	Оптичний зв'язок	38
10.4	Модем PLC-зв'язку	39
11	Оновлення мікропрограмного забезпечення	39
	Додаток А. Визначення квадрантів	40
	Додаток В. Список подій	41
	Додаток С. Придатний до налаштування список для відображення	57
	Додаток D. Список відображення за замовчуванням	62
	Додаток Е. Розміри та монтаж	63

Про цей документ

У цьому документі наведено опис лічильника електричної енергії статичного G3Y DC (далі – лічильник) та інструкції щодо його використання.

Перед установкою і початком експлуатації лічильника необхідно уважно вивчити цей документ. Виробник не надає жодних гарантій до пошкоджених лічильників в тому випадку, якщо під час їх установки або експлуатації не дотримувалися вимог, зазначених в цьому документі або паспорті лічильника, а також у разі порушення вимог безпеки.

Виробник не несе відповідальності за завдані збитки у разі, якщо під час параметризації лічильника не дотримувалися інструкцій та рекомендацій, зазначених в описі програми користувача GamaLink, а також встановленого державним регулятором порядку застосування тарифів на електроенергію. Крім того, у разі повної або часткової втрати даних обліку, що була спричинена непрофесійною діяльністю відповідальних осіб, виробник не несе відповідальності за завдані збитки.

У цьому документі описані можливі особливості лічильника, виконувані ним функції, а також функції додаткових ввідів/виводів. У деяких конкретних типах лічильників можуть бути відсутніми, описані в цьому документі, можливості лічильника, його функції та функції додаткових ввідів/виводів. Точна конфігурація лічильника, його можливості, додаткові програми та схеми підключення для кожного конкретного типу і модифікації лічильника вказані в його паспорті.

Виробник залишає за собою право без попереднього попередження вносити зміни до цього документа. Цей документ не може бути повністю або частково відтворений, тиражований і розповсюджений без письмового дозволу ЗАТ ELGAMA - ELEKTRONIKA.

1 Безпека

1.1 Вимоги до безпеки

1. Під час монтажу лічильника необхідно керуватися правилами безпеки за стандартом ДСТУ EN 61010-1:2014.
2. Монтаж, демонтаж, параметризацію та перевірку лічильників можуть виконувати лише уповноважені організації, укомплектовані кваліфікованими фахівцями. Особа, яка виконує монтаж лічильника, повинна мати групу з електробезпеки не нижче третьої категорії.
3. Підключення лічильника до мережі та його відключення від мережі повинні здійснюватися, коли напруга в мережі вимкнена. Необхідно встановити захист від випадкового підключення до мережі.
4. Забороняється навішувати на прилад сторонні предмети, забороняється наносити удари по корпусу лічильника.

1.2 Правила транспортування та зберігання

1. Перед використанням лічильник повинен зберігатися в транспортному пакуванні у закритому приміщенні, де температура коливається від 5 °C до 40 °C, а середня вологість в місці встановлення не перевищує 80% при температурі 25 °C. У приміщенні не повинно бути шкідливого газу або пари. Лічильник повинен зберігатися та експлуатуватися в приміщеннях, захищених від пилу, агресивних парів і газу.
2. Неупаковані лічильники дозволяється зберігати тільки в ремонтній майстерні. Температура повинна бути в межах від 10° C до 35 °C, середня вологість в місці встановлення не повинна перевищувати 80% при температурі 25 °C.
3. У зимовий період лічильники перед їх використанням повинні зберігатися в опалюваному приміщенні щонайменше 6 годин.
4. Транспортування лічильників повинно здійснюватися тільки в закритих транспортних засобах (вагонах, контейнерах, трюмах). Ударне прискорення під час транспортної тряски не повинно перевищувати 30 м/с² при частоті 80–120 ударів за

хвилину. Температура повинна бути в межах від мінус 40 °С до +70 °С, середня вологість в місці зберігання не повинна перевищувати 98% при температурі 35 °С.

1.3 Профілактика та усунення несправностей

Якщо є підозра, що лічильник працює неправильно, необхідно виконати такі дії:

1.3.1 Зовнішній огляд

Перед тим, як подавати напругу на лічильник, слід переконатися, що його корпус не має механічних пошкоджень, немає жодних ознак перегріву, і всі дроти підключені належним чином.

Не підключайте лічильник до мережі, якщо він має механічні пошкодження. Це може призвести до травм персоналу та пошкодження лічильника, а також іншого обладнання!

1.3.2 Перевірка підключення лічильника та констант параметризації

Монтаж, демонтаж, параметризацію та перевірку лічильників можуть виконувати лише уповноважені організації, укомплектовані кваліфікованими фахівцями. Після підключення лічильника до електричної мережі технічний спеціаліст повинен перевірити, чи правильно встановлені дата та час, чи правильно лічильник показує напрямок енергії, діючу часову тарифну зону, календар, та тарифні сезони.

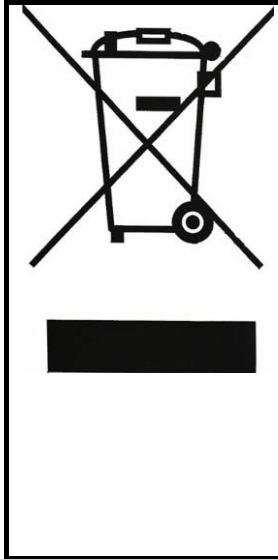
1. Якщо лічильник показує неправильну дату та час, необхідно повідомити про це представнику організації, відповідальної за монтаж лічильника.
2. Якщо рідкокристалічний індикатор показує попереджувальне повідомлення «**Err**», лічильник слід демонтувати і передати для ремонту.
3. Якщо напрямок енергії неправильний, технічний спеціаліст повинен перевірити, чи правильно підключені вхідні кола до клемного блоку.
4. Якщо календарний сезон, назва сезонного часу або діюча часова тарифна зона лічильника не відповідають реальній ситуації, необхідно перевірити параметризацію лічильника та виправити помилки шляхом повторної параметризації лічильника.
5. Для забезпечення ефективної роботи лічильник після відвантаження з заводу-виробника повинен перебувати в режимі інсталяції, після монтажу працівник повинен змінити налаштування лічильника, відключивши режим інсталяції за допомогою програмного забезпечення або автоматично після утримання увімкненого живлення протягом однієї години (цей період фіксується).

Примітка. В режимі інсталяції лічильник ніколи не буде реєструвати жодні події та аварійні сигнали.

1.3.3 Порядок повернення лічильника виробникові

Якщо несправності неможливо усунути на місці, лічильник слід повернути виробникові для ремонту або заміни. При поверненні виробникові лічильники повинні мати свій паспорт з відмітками організації, що відповідає за їх експлуатацію, та короткий опис несправності лічильника.

1.3.4 Порядок утилізації продукту



Цей знак, зображений на продукті або включений в його опис, вказує на те, що цей продукт після закінчення терміну його служби не може бути викинутий разом з будь-якими іншими відходами. Щоб запобігти можливій шкоді для навколишнього середовища та здоров'я людини через неконтрольоване видалення відходів, слід відокремити цей продукт від інших типів відходів, і якщо це можливо, використати цей продукт або його частини повторно в процесі вторинної переробки. Побутові користувачі можуть звертатися до виробника продукту або місцевої адміністрації для отримання інформації щодо утилізації та вторинної переробки продукту без шкоди для навколишнього середовища. Підприємства повинні звертатися до своїх постачальників для перегляду термінів та умов використання продукту, зазначених у договорах купівлі-продажу. Цей продукт не можна викидати разом з будь-якими відходами іншого типу.

2 Призначення

Лічильник призначений для вимірювання активної, реактивної та повної електричної енергії в трифазних чотирипровідних мережах. Цей лічильник може працювати і вимірювати енергію в межах класу точності при відключеній нейтралі, якщо є напруга принаймні в двох фазах.

Лічильники можуть реєструвати максимальний попит активної потужності прямого або зворотного напрямків на щомісячній основі, вимірювати миттєві значення, а також реєструвати профіль навантаження та вести журнал подій. Лічильники можуть бути або одностарифними, або багатотарифними, а їх тарифні ставки контролюються внутрішнім годинником реального часу.

Лічильники відповідають вимогам таких директив і стандартів:

Технічний регламент законодавчо регульованих засобів вимірювальної техніки, затверджений постановою Кабінету міністрів України від 13 січня 2016 р. № 94.

ДСТУ EN 50065-1:2014 Системи передавання сигналів у низьковольтних установках діапазону частот від 3 кГц до 148,5 кГц. Частина 1. Загальні вимоги, смуги частот і електромагнітні збурення.

ДСТУ ІЕС 60060-1:2010 Методи випробовування високою напругою. Частина 1. Загальні визначення понять і вимоги до випробування.

ДСТУ EN 61010-1:2014 Вимоги щодо безпечності контрольно-вимірювального та лабораторного електричного устаткування. Частина 1. Загальні вимоги.

ДСТУ EN 62052-11:2015 (EN 62052-11:2003, IDT) Засоби вимірювання електричної енергії змінного струму. Загальні вимоги, випробування та умови випробування. Частина II. Лічильники електричної енергії.

ДСТУ EN 62053-21:2015 (EN 62053-21:2003, IDT) Засоби вимірювання електричної енергії змінного струму. Спеціальні вимоги. Частина 21. Лічильники активної енергії статичні (класів точності 1 і 2).

ДСТУ EN 62053-22:2015 (EN 62053-22:2003, IDT) Засоби вимірювання електричної енергії змінного струму. Спеціальні вимоги. Частина 22. Лічильники активної енергії статичні (класів точності 0,2 S і 0,5 S).

ДСТУ EN 62053-23:2015 (EN 62053-23:2003, IDT) Засоби вимірювання електричної енергії змінного струму. Спеціальні вимоги. Частина 23. Лічильники реактивної енергії статичні (класів точності 2 і 3).

ДСТУ ІЕС 62053-31:2008 Засоби вимірювання електричної енергії змінного струму. Спеціальні вимоги. Частина 31. Імпульсні пристрої виведення (лише двопровідні) для електромеханічних і електронних лічильників.

ДСТУ EN 62054-21:2015 (EN 62054-21:2004, IDT) Вимірювання електричної енергії змінного струму. Тарифікація та керування навантагою. Частина 21. Додаткові вимоги до вимикачів із часовим механізмом.

EN 13757-2:2004 Communication systems for meters and remote reading of meters - Part 2: Physical and link layer (Системи зв'язку для вимірювальних приладів і дистанційне зчитування вимірювальних приладів. Частина 2. Фізичний та каналний рівні).

EN 13757-3:2013 Communication systems for meters and remote reading of meters - Part 3: Dedicated application layer (Системи зв'язку для вимірювальних приладів і дистанційне зчитування вимірювальних приладів. Частина 3. Виведений рівень застосування).

IEC 62056-21:2002 Electricity metering - Data exchange for meter reading, tariff and load control - Part 21: Direct local data exchange (Обмін даними показань електролічильника, тарифами і регулювання навантаження. Частина 21. Прямий обмін даними.)

IEC 62056-46:2002 Electricity metering - Data exchange for meter reading, tariff and load control - Part 46: Data link layer using HDLC protocol (Обмін даними показань електролічильника, тарифами і регулювання навантаження. Частина 46. Рівень каналу передачі даних за допомогою протоколу HDLC).

IEC 62056-47:2006 Electricity metering - Data exchange for meter reading, tariff and load control - Part 47: COSEM transport layers for IPv4 networks (Обмін даними показань електролічильника, тарифами і регулювання навантаження. Частина 47. Транспортні рівні COSEM для мереж IPv4).

IEC 62056-53: 2006 Electricity metering - Data exchange for meter reading, tariff and load control - Part 53: COSEM application layer (Обмін даними показань електролічильника, тарифами і регулювання навантаження. Частина 53. Прикладний рівень COSEM).

IEC 62056-61:2006 Electricity metering - Data exchange for meter reading, tariff and load control - Part 61: Object identification ion system (OBIS) (Обмін даними показань електролічильника, тарифами і регулювання навантаження. Частина 61. Система ідентифікації об'єктів (OBIS)).

IEC 62056-62:2006 Electricity metering - Data exchange for meter reading, tariff and load control - Part 62: Interface classes (Обмін даними показань електролічильника, тарифами і регулювання навантаження. Частина 62. Класи інтерфейсів).

Примітка. В таблицях та на рисунках в цій настанові користувача можуть бути наведені значення вимірювань та імпульсні вихідні дані для всіх можливих напрямків енергії та потужності (+A, -A, +R, -R, R1, R2, R3, R4, +P, -P, +Q, -Q, +S, -S). Фактична кількість вимірюваних значень та імпульсних вихідних даних певної модифікації лічильника вказується в його паспорті.

3 Технічні характеристики

Таблиця 3-1 Технічні характеристики31

Клас точності:	Вимірювання активної енергії Вимірювання реактивної енергії	0.5S (ДСТУ EN 62053-22) 2.0 (ДСТУ EN 62053-23)
Номинальна напруга U_n, В:		3×230/400
Допустимі відхилення напруги, % від U_n:		мінус 10 ... +10
Граничні відхилення напруги, % від U_n:		мінус 20 ... +15

Номинальний I_{ref} (максимальний I_{max}) струм, А:	5 (10) А	
Пусковий струм, % від I_n/I_{ref} :	0,2 (трансформатор струму) клас 0.5S	
Номинальна частота, Гц:	50±1	
Споживана потужність, ВА:	В колах напруги	не більше 15/3 Вт
	В колах струму	не більше 4
Константа лічильника, імп/кВт•год, імп/квар•год:	10000	
Внутрішній годинник (ДСТУ EN 62053-21, ДСТУ EN 62054-21):	Похибка Резервне джерело живлення для годинника Тривалість роботи з використанням тільки резервного джерела живлення	менше 0,5 с/24 год (T=23 °C), менше 0,15 с/°C/24 год Літій-іонний акумулятор більше 10 років
Функції тарифного модуля:	Кількість тарифів енергії Тривалість зберігання даних при відключеній напрузі	Програмується (T1...T4) більше 20 років
Клас захисту оболонки (ДСТУ EN 62052-11):		II
Механічне середовище:		Клас M1
Електромагнітне середовище:		Клас E2
Інтерфейси зв'язку:	Оптичний інтерфейс PLC	IEC 62056-21, DLMS/COSEM G3-PLC FCC G3-PLC CENELEC A
Ізоляція:	Випробування змінною напругою Випробування імпульсною напругою (IEC 60060-1)	4 кВ при частоті 50 Гц, 1 хвилина 6 кВ тривалістю 1,2/50 мкс
Чутливість до магнітного поля	Несприйнятливості до постійних магнітних полів	не більше 300 мТл
	Несприйнятливості до радіочастотних електромагнітних полів	не більше 30 В/м (без навантаження) не більше 12 В/м (під навантаженням)
Кількість портів терміналу керування вводом/виводом:		1
Клас навколишнього середовища (ДСТУ EN 62052-11)		мінус 40 ... +70 °C
Захист від пилу та води		IP54
Діапазон температур:	Робоча температура	мінус 40 ... +65 °C
	Гранична температура	мінус 40 ... +70 °C
	Зберігання, транспортування:	мінус 40 ... +75 °C
Діапазон вологості:		0...95 %
Маса, кг:		менше 1,6
Габаритні розміри, мм		275×170×85
Термін служби		24 роки

4 Конструкція

4.1 Корпус

Корпус лічильника, отвори для кріплення та клемний блок відповідають вимогам стандарту DIN 43857. Корпус лічильника виготовлений з вогнестійкого ізоляційного матеріалу з високою механічною стійкістю — полікарбонату, стабілізованого ультрафіолетовим випромінюванням, або непрозорого полікарбонату з прозорими

полікарбонатними вікнами для рідкокристалічного дисплея та оптичного інтерфейсу. Він захищає внутрішні деталі лічильника та його паспортну табличку. Головна кришка і кришка клемного блоку кріпляться до основи корпусу двома пломбувальними гвинтами. Головна кришка змонтованого лічильника може бути знята лише після зняття кришки клемного блоку. На кришці клемного блоку є отвори для протягування пломбувального дроту до пломбувального гвинта. Можливість контакту пломбувального дроту до клем лічильника під час опломбування кришки клемного блоку виключена. Кришка клемного блоку випускається в різних модифікаціях (стандартна та модифікація для роботи із зовнішнім модемом), а також різної довжини (коротка і довга модифікація) для забезпечення необхідного вільного місця для з'єднань.

На рисунку 4-1 та в додатку Е «Розміри та монтаж» показані зовнішні елементи лічильника, а також розташування елементів керування. Розміри корпусу та розташування отворів для кріплення наведені в додатку Е «Розміри та монтаж».

На головній кришці лічильника встановлені рідкокристалічний дисплей, оптичний інтерфейс зв'язку та кнопки. Пояснення режимів відображення наведено в розділі 5.2, а опис кнопок — в розділі 5.6.

Пояснення до рисунку 4-1

1	Пломбувальні гвинти	6	Рідкокристалічний дисплей
2	Світлодіодний індикатор	7	Оптичний інтерфейс і магнітне кільце
3	Паспортна табличка	8	Кнопка програмування
4	Придатна для опломбування кришка для акумуляторної батареї та кнопки програмування		
5	Кнопка прокручування		

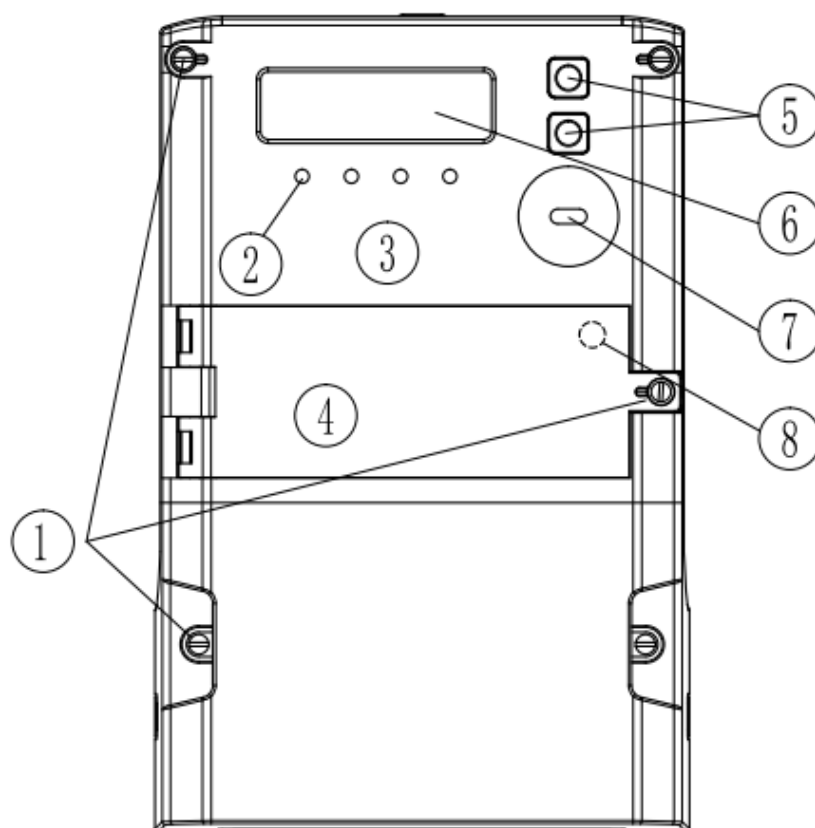


Рисунок 4-141 Зовнішній вигляд (вид спереду) лічильника G3Y.147

4.2 Паспортна табличка

Паспортна табличка для лічильників з незнімними кришками наноситься на головній кришці з використанням технології лазерного маркування в процесі виготовлення лічильника. Це гарантує, що всі знаки та написи є чіткими, незнімними і такими що не стираються.

Паспортна табличка для лічильників з незнімними кришками наноситься на непрозорій частині головної кришки з використанням технології лазерного маркування в процесі виготовлення лічильника. Це гарантує, що всі знаки та написи є чіткими, незнімними і такими що не стираються.

Паспортна табличка містить всю необхідну інформацію згідно з Технічним регламентом законодавчо регульованих засобів вимірювальної техніки, затверджений постановою Кабінету Міністрів України від 13 січня 2016 р. № 94. та ДСТУ EN 62053-21:2015, а також визначення основних даних, що відображаються на рідкокристалічному дисплеї. Приклад паспортної таблички наведено на рисунку 4-2. Серійний номер лічильника відображається штрих-кодом (за замовчуванням використовується штрих-код типу Interleaved 2/5).

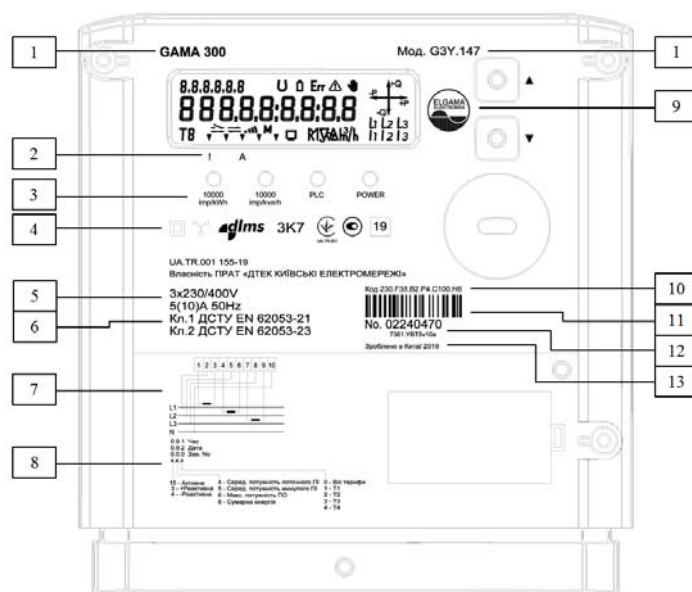


Рисунок 4-24 Паспортна табличка лічильника G3Y.147

Пояснення до рисунку 4-2

1	Тип лічильника	8	Пояснення OBIS кодів
2	Призначення сегментів рідкокристалічного дисплея	9	Логотип виробника
3	Константи лічильника (імп/кВт•год та імп/квар•год), індикатор стану PLC, та індикатор живлення	10	Код (модифікація) лічильника
4	Знак класу захисту II, кількість фаз і кількість проводів, логотип протоколу DLMS, клас температурного діапазону, знак відповідності Технічному регламенту та додаткове метрологічне маркування	11	Серійний номер та штрих-код
5	Номінальна напруга, діапазон струму, номінальна частота.	12	Версія мікропрограмного забезпечення
6	Клас точності та відповідність стандартам	13	Рік і місце виготовлення
7	Схема підключення		

4.3 Клемний блок та інтерфейси лічильника

Клемний блок з усіма з'єднаннями лічильника розташований за кришкою клемного блоку. Клемний блок виготовлений з вогнетривкого ізоляційного матеріалу з високою стійкістю до впливу механічних факторів і відповідає вимогам стандарту DIN 43857. Дві пломби комунального підприємства на кріпильних гвинтах клемного блоку запобігають несанкціонованому доступу до під'єднання фаз, і отже запобігають необлікованому споживанню електроенергії. Доступ до клем лічильника неможливий без зняття кришки клемного блоку.

Клеми для кіл струму та напруги виготовлені з нікельованої латуні (або міді) і забезпечують можливість під'єднання мідних або алюмінієвих дротів без окислювального

процесу. Клема забезпечує однакову якість контакту незалежно від форми з'єднувального провідника (однодротового проводу, багатодротового проводу, більшого або меншого поперечного перерізу).

Клеми для кіл струму для трансформаторного підключення лічильників зі струмом до 10 А з діаметром отвору 6 мм для проводів з площею поперечного перерізу від 2,5 мм² до 10 мм².

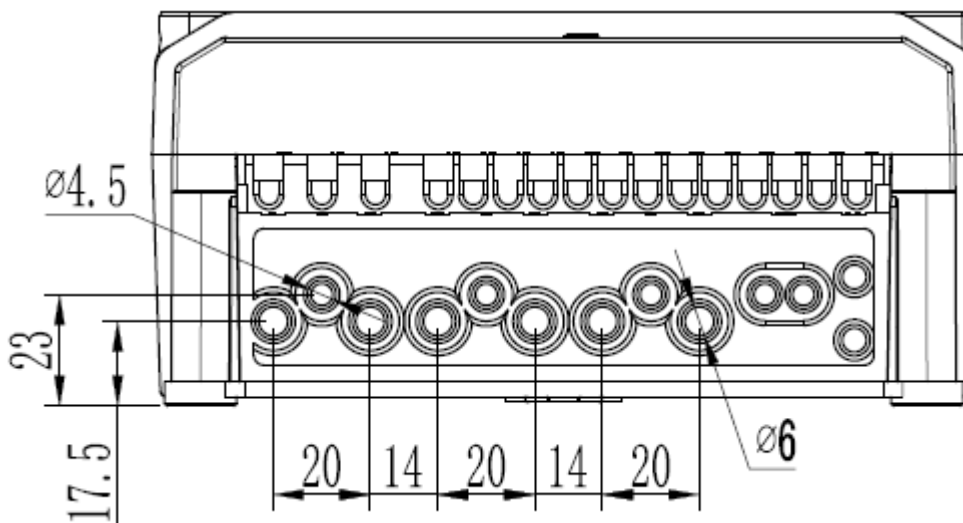
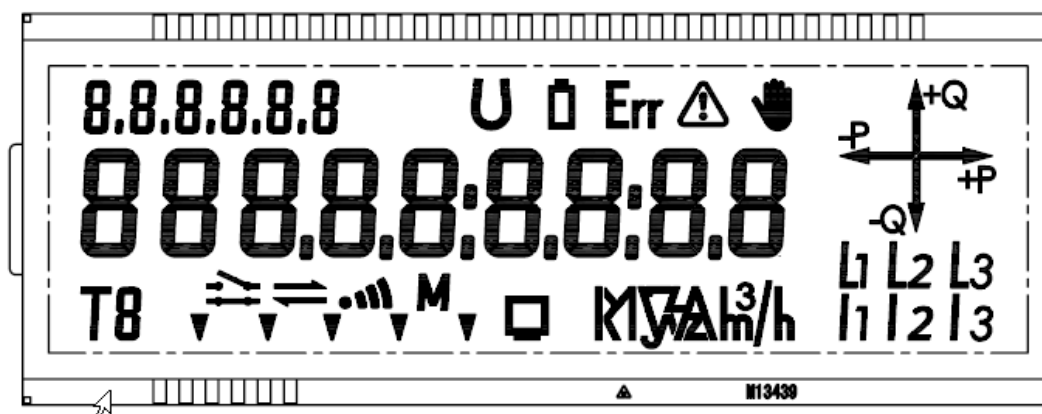


Рисунок 4-3 Клемний блок лічильника4

5 Дисплей
















В лічильнику встановлений рідкокристалічний дисплей. Діапазон робочих температур від мінус -40 °С до +70 °С, діапазон температур зберігання від мінус -40 °С до +85 °С. Цей дисплей не має підсвічування. За замовчуванням рідкокристалічний дисплей лічильника використовує 32 контрольованих сегмента, детальне визначення сегментів наведено у розділі 5.1. Вертикальний розмір основних цифр — 8.26 мм. Рідкокристалічний дисплей відображає більшість даних, накопичених у лічильнику, і констант параметризації.








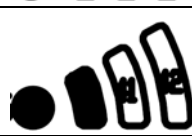





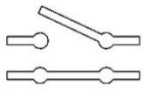
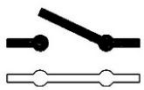




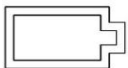












5.1 Визначення сегментів рідкокристалічного дисплея

В таблиці 5-1 наведено визначення сегментів рідкокристалічного дисплея, в тому числі значень, одиниць вимірювання, символів та ідентифікаторів OBIS тощо.




Категорія	Сегмент рідкокристалічного дисплея	Опис
Відображення значень	00017062.9	Значення енергії: Кількість цифр / десяткових знаків і нулів зліва можна налаштувати за допомогою засобів параметризації.

	000001.234	Значення потужності: Кількість цифр / десяткових знаків і нулів зліва можна налаштувати за допомогою засобів параметризації.
	000001.234	Поточний попит: (середня потужність поточного періоду інтеграції). Кількість цифр / десяткових знаків і нулів зліва можна налаштувати за допомогою засобів параметризації.
		Дата в форматі PPPP-ММ-ДД Приклад 2017-06-29.
		Час у форматі гг:хх:сс Приклад 17:06:29.
Відображення одиниць вимірювання		«kWh» (кіловат-година). У разі відображення значення активної енергії відображаються також сегменти одиниці вимірювання «kWh».
		«MWh» (мегават-година). У разі відображення значення активної енергії відображаються також сегменти одиниці вимірювання «MWh».
		«kW» (кіловат). У разі відображення значення активної потужності (попиту) відображаються також сегменти одиниці вимірювання «kW».
		«kvarh» (кіловар-година). У разі відображення значення реактивної енергії відображаються також сегменти одиниці вимірювання «kvarh».
		«Mvarh» (мегавар-година). У разі відображення значення реактивної енергії відображаються також сегменти одиниці вимірювання «Mvarh».
		«kvar» (кіловар). У разі відображення значення реактивної потужності відображаються також сегменти одиниці вимірювання «kvar».
		«kVAh» (кіловольт-ампер-година). У разі відображення значення повної енергії відображаються також сегменти одиниці вимірювання «kVAh».
		«kVA» (кіловольт-ампер). У разі відображення значення повної потужності відображаються також сегменти одиниці вимірювання «kVA».
		«V» (вольт). У разі відображення значення напруги відображаються також сегменти одиниці вимірювання «V».
		«A» (ампер). У разі відображення значення сили струму відображаються також сегменти одиниці вимірювання «A».
		«Hz» (герц). У разі відображення значення частоти відображаються також сегменти одиниці вимірювання «Hz».
	«Безрозмірна одиниця». У разі відображення будь-якого іншого значення воно розглядається як «безрозмірна одиниця», при цьому ніякі сегменти одиниці вимірювання не відображаються.	
Відображення кодів OBIS (системи ідентифікації об'єктів)		«Звичайний код OBIS» (наприклад, 1.8.0). Якщо група А має значення «0» (абстрактні дані) або «1» (електроенергія), група В має значення «0» (немає інформації про канал), група F має значення 255 (значення струму), то відображаються лише групи С, D, Е коду OBIS. Нулі зліва не відображаються. Кожна група

		відокремлюється точкою. «Код OBIS архівного значення» (наприклад, 1.8.0*02). Якщо значення групи F не є 255, то відображаються групи C, D, E та F коду OBIS. У групах C, D, E не повинні використовуватися нулі зліва, проте в групі F нулі зліва присутні. Кожна група відокремлюється точкою.
Сигнал перевищення граничної потужності		Функція контролю граничної потужності не активована, або гранична потужність не перевищена. Сегмент не відображається.
		«Сигнал перевищення граничної потужності». Границя потужності була перевищена. Сегмент блимає.
Поточний тариф		Поточний тариф енергії, наприклад, тариф «Т2».
Статус програми		Лічильник перебуває в режимі програмування після натискання кнопки програмування.
Статус сигналу PLC		Якщо лічильник не підключений до мережі PLC або модуль PLC відсутній або відключений, ці сегменти не відображаються.
		Якщо лічильник здійснює спробу підключитися до мережі PLC, сегмент блимає. Лічильник, зареєстрований в мережі PLC, світиться коло.
		Лічильник підключений до мережі PLC (підключений до концентратора даних). Рівень сигналу PLC низький (співвідношення сигнал/шум низьке).
		Лічильник підключений до мережі PLC (підключений до концентратора даних). Рівень сигналу PLC середній (співвідношення сигнал/шум середнє).
		Лічильник підключений до мережі PLC (підключений до концентратора даних). Рівень сигналу PLC високий (співвідношення сигнал/шум високе).
Статус зв'язку (для оптичного порту, GPRS або PLC)		Немає стабільного зв'язку через оптичний порт, GPRS або PLC. Сегменти не відображаються.
		Блимає під час надсилання даних.
		Блимає під час отримання даних.
Статус внутрішнього реле відключення мережі		Лічильник не має внутрішнього реле відключення мережі, або функція внутрішнього реле відключення мережі вимкнена. Неявно це означає, що навантаження підключено. Сегменти не відображаються.
		«Реле розімкнене»: Внутрішнє реле відключення мережі вимкнено, навантаження відключено. Користувач не має дозволу на підключення.

		«Реле замкнене»: Внутрішнє реле відключення мережі увімкнено, навантаження підключено.
		Внутрішнє реле відключення мережі вимкнено, навантаження відключено. Користувач має дозвіл на підключення. Сегменти «Реле розімкнене» відображаються постійно, а сегмент «Реле замкнене» блимає.
Стан акумуляторної батареї		Акумуляторна батарея заряджена (нормальний стан). Сегмент не відображається.
		«Низький рівень заряду акумуляторної батареї». Напруга акумуляторної батареї низька. Сегмент блимає.
Стан критичної помилки		Лічильник не зареєстрував жодної критичної помилки. Сегмент не відображається. Лічильник придатний для використання.
		Лічильник зареєстрував критичну помилку (наприклад, помилку пам'яті EEPROM або метрологічну помилку). Сегмент блимає. Лічильник непридатний для використання і має бути відремонтований.
Статус втручання		Лічильник не зареєстрував жодних спроб втручання, тобто відкриття головної кришки або кришки клемного блоку. Сегмент не відображається.
		«Сигналізація про втручання» Лічильник зареєстрував спробу втручання, тобто відкриття головної кришки або кришки клемного блоку. Сегмент блимає. Цей символ може бути скинутий тільки через канал зв'язку.
Статус виявлення магнітного поля		Лічильник не зареєстрував ніякого впливу зовнішнього магнітного поля. Сегмент не відображається.
		«Сигналізація про магнітне поле». Лічильник зареєстрував вплив зовнішнього магнітного поля. Сегмент блимає. Цей символ може бути скинутий тільки через канал зв'язку.
Трикутні індикатори		! Другий: Резервний A: Індикатор кришки клемного блоку Четвертий: Резервний П'ятий: Резервний
Індикатор фаз		Присутні всі три фазні напруги, тобто рівень напруги перевищує поріг відсутності напруги. Відображаються всі три сегменти. У випадку зворотної послідовності фаз всі три сегменти блимають.
		Приклад: напруга присутня тільки у фазі L1. Відображається лише сегмент «L1».
		Приклад: відсутня напруга у фазі L3, в той час як в інших двох фазах напруга присутня. Відображаються сегменти «L1» і «L2», а сегмент «L3» не відображається.
Індикатор струму		«Режим холостого ходу. У всіх трьох фазах не виявлено струму, тобто струм нижче рівня пускового струму. Усі сегменти не відображаються.

		Приклад: струм присутній тільки у фазі L1, і він має позитивний напрямок (споживання). Якщо він має зворотний напрямок, цей сегмент блимає.
		Приклад: струм присутній у всіх трьох фазах і має позитивний напрямок у всіх трьох фазах.
		Приклад: струм присутній у всіх трьох фазах, але він має зворотний напрямок у фазі L3, а в інших двох фазах напрямок позитивний, при цьому сегмент «L3» блимає.
Чотирьохквадрант не відображення		«Режим холостого ходу. Ані активне, ані реактивне навантаження не виявлено. Всі чотири сегменти не відображаються.
		Приклад: «Активне позитивне навантаження». Присутнє лише активне позитивне навантаження. Реактивне навантаження не виявлено. Відображається лише сегмент «P+».
		Приклад: «Навантаження в квадранті I». Виявлено позитивне активне та позитивне реактивне навантаження. Відображаються сегменти «P+» та «Q+».

Примітка. Якщо очистити реєстр аварійних сигналів 1 або реєстр помилок, індикатори U , Err, , ,  скинуться.

5.2 Режим відображення рідкокристалічного дисплея

Лічильник підтримує два режими відображення, а саме: режим автоматичного прокручування та режим ручного прокручування. Дані та послідовність відображення кожного екрана можна налаштувати відповідно до вимог комунального підприємства через інструмент параметризації лічильника як локально, так і дистанційно, або можна заздалегідь налаштувати їх на заводі-виробнику перед відвантаженням. Загалом підтримується не більше 64 елементів відображення.

5.2.1 Режим автоматичного прокручування

Режим автоматичного прокручування може бути налаштований як увімкнений або вимкнений за допомогою параметра режиму прокручування. Параметр режиму прокручування може бути встановлений у межах [1, 240] та 255. При встановленні значення 255 режим автоматичного прокручування вимикається, а після встановлення будь-якого іншого значення, яке означає інтервал відображення кожного екрану в секундах, у межах [1, 240] режим автоматичного прокручування вмикається.

Якщо він:

- вмикається, то на всьому екрані лічильника після кожної подачі на лічильник живлення протягом 3 секунд будуть відображатися всі сегменти, після чого він входить в режим автоматичного циклічного прокручування і послідовно переключає екрани;
- вимикається, то на всьому екрані лічильника після кожної подачі на лічильник живлення протягом 3 секунд будуть відображатися всі сегменти, після чого він входить в режим ручного прокручування з відображенням першого екрану;
- вимикається в режимі автоматичного прокручування, лічильник негайно увійде в режим ручного прокручування і відобразить перший екран.

5.2.2 Режим ручного прокручування

Режим ручного прокручування може бути активований нетривалим натисканням на кнопку дисплея при увімкненому режимі автоматичного прокручування, або після того, як протягом 3 секунд з моменту подачі живлення на лічильник відображаються всі сегменти на всьому екрані при вимкненому режимі автоматичного прокручування. Коли активується режим ручного прокручування, відображається перший екран.

У режимі ручного прокручування тривалість відображення може бути налаштована в межах від 1 с до 60 с. Якщо в подальшому не виявлено нетривале натискання на будь-яку кнопку дисплея і режим автоматичного прокручування:

- вимкнений — повернеться відображення першого екрану;
- увімкнений — лічильник повернеться до режиму автоматичного прокручування і відобразить перший екран.

5.3 Світлодіодні індикатори

Лічильник підтримує роботу чотирьох світлодіодів по порядку зліва направо: світлодіод для індикації активного і реактивного імпульсу, світлодіод для індикації стану зв'язку по каналу PLC (Tx і Rx) та світлодіод для індикації живлення.

Щодо світлодіоду PLC: Якщо модем PLC не підключений до мережі PLC або підключений до мережі PLC, але не відбувається передача або захоплення сигналу, світлодіод не світиться. При отриманні або надсиланні даних модемом PLC світлодіодний індикатор блимає.

Інформація про стан зв'язку (Tx, Rx) в мережі з модемом PLC наведена в розділі 5.1 «Визначення сегментів рідкокристалічного дисплея».

5.4 Фільтр відображення аварійних сигналів

Індикатори аварійної сигналізації на рідкокристалічному дисплеї можуть бути налаштовані на відображення або не відображення відповідної аварійної події, якщо вона трапилася, за допомогою фільтра відображення аварійних сигналів.

Примітка. Визначення бітової карти відображення аварійних сигналів фільтра є таким же, як і для регістра 1 фільтра подій.

Відображуваний аварійний сигнал		
Біт	Аварійний сигнал	Подія, що спричинила спрацювання
0	Годинник не працює	6
8	Помилка пам'яті програм	12
9	Помилка оперативної пам'яті	13
10	Помилка енергонезалежної пам'яті	14
11	Помилка системи вимірювання	16
12	Помилка сторожового таймера	15
13	Спроба шахрайства	40, 42, 44, 46, 49, 50 ¹

5.5 Формат відображення значень

Клієнт може налаштувати формат відображення значень окремо для режимів автоматичного та ручного (кнопкою) прокручування. Підтримуються конфігурації дистанційного (через HES) і локального (за допомогою локального програмного забезпечення) налаштування.

Формат відображення значень, в тому числі загальну кількість цифр, кількість десяткових знаків, нулі зліва та одиниці вимірювання, можна налаштувати. Налаштування за замовчуванням наведені у Додатку D.

Налаштовуваний формат наведений нижче в таблиці.

Тип даних	Одиниця вимірювання	Значення	Точність	Кількість цифр		Кількість десяткових знаків	
				мін.	макс.	мін.	макс.
Енергія	Вт•год (вар•год)	0	1	1	9	0	0
	кВт•год (квар•год)	3	0,001	4	9	0	3

	МВт*год (Мвар*год)	6	0,000001	7	9	0	6
Попит	Вт	0	1	1	9	0	0
	кВт	3	0,001	4	6	0	3
Напруга	мВ	-3	10	5	6	0	0
	В	0	0,01	3	5	0	2
Струм	мА	-3	1	1	6	0	0
	А	0	0,001	4	6	0	3

Формат відображення значень OBIS

ТИП	OBIS
Формат відображення значень для режиму автоматичного прокручування	0.0.21.0.1.255
Формат відображення значень для режиму ручного прокручування	0.0.21.0.2.255

ПРИМІТКА. За замовчуванням для кількості десяткових знаків для типу даних «Енергія» у режимі ручного прокручування встановлюється значення 0.

5.6 Кнопка

На цьому інтелектуальному лічильнику є дві кнопки, які називають верхня кнопка і нижня кнопка, і які можна використовувати для ручного прокручування екранів дисплея. Передбачено два режими роботи цих кнопок.

- Нетривале натискання: натискання та утримання кнопки менше ніж протягом 5 с.
- Тривале натискання
 - o Нижня кнопка: при натисканні та утриманні кнопки більше ніж протягом 5 с лічильник виконуватиме ручне підключення/відключення реле.

5.7 Пробудження після вимкнення живлення

Після вимкнення живлення інтелектуального лічильника його можна «розбудити» натисканням на будь-яку з двох кнопок, при цьому під час пробудження лічильник може відображати не більше 16 елементів — перших 16 елементів зі списку відображення даних.

5.8 Список відображення

Елементи дисплея можуть бути налаштовані на відображення автоматичного або ручного прокручування через інструмент параметризації лічильника, або за вимогою комунального підприємства можна заздалегідь налаштувати їх на заводі-виробнику перед відвантаженням.

Список налаштувань наведено в додатку С, а список відображення за замовчуванням — в додатку D.

6 Принцип дії

6.1 Модуль вимірювання

У модулі вимірювання значення струму і напруги кожної фази перетворюються в пропорційні аналогові сигнали.

Для вимірювання струму в фазовому контурі використовуються датчики з точними трансформаторами струму. Для вимірювання напруги використовуються резистивні дільники напруги.

6.2 Мікроконтролер

Інтегруючи значення потужності, мікроконтролер накопичує значення енергії імпорту та експорту. Значення енергії записуються у відповідні реєстри тарифів енергії та попиту згідно з діючою тарифною програмою.

Крім того, мікроконтролер здійснює керування рідкокристалічним дисплеєм, інтерфейсом зв'язку, виходами лічильника, тарифною програмою та внутрішнім годинником.

6.3 Енергонезалежна пам'ять

Лічильники містять енергонезалежну флеш-пам'ять різної ємності. Флеш-пам'ять використовується для зберігання профілів даних і параметрів. Пам'ять забезпечує зберігання даних протягом 20 років.

Загальна ємність енергонезалежної пам'яті перевищує 4 МБ, поточний обсяг використаної пам'яті менше 2 МБ.

6.4 Внутрішній годинник

Лічильник містить внутрішній годинник реального часу, який рахує роки, місяці, дні тижня, години, хвилини та секунди. Інформація годинника використовується для зміни тарифів енергії та максимального попиту для формування інтервалів попиту та реєстрації подій із зазначенням дати та часу. Годинник стабілізується кварцовим резонатором. Температурний дрейф компенсується програмним забезпеченням (тільки коли лічильник живиться від мережевої напруги). Годинник може бути налаштований на автоматичне встановлення та скасування літнього часу.

6.4.1 Синхронізація внутрішнього годинника (RTC)

В лічильниках можна синхронізувати внутрішній годинник лічильника. Для лічильника існує два поняття — синхронізація годинника і встановлення часу. Коли різниця часу між модифікованим і поточним часом перевищує допустиме відхилення, лічильник надсилає повідомлення про помилку (порушення сфери доступу) на головну станцію і реєструє цю подію, а також встановлює значення 1 для біту CAD стану кривої навантаження, але поточний час лічильника все ще можна змінити. Максимально допустиме відхилення (в діапазоні від 0 до 180 °С, за замовчуванням 30 °С) можна налаштувати, встановивши допустимий об'єкт відхилення при синхронізації (1-0:0.9.11.255). Синхронізація часу може здійснюватися через всі наявні інтерфейси зв'язку.

7 Вимірювання даних

7.1 Вимірювання енергії

Лічильник може вимірювати активну та реактивну електричну енергію. Для кожного виду енергії вимірюють загальну суму енергії та енергію кожного тарифу. Вони вимірюються окремо. Для лічильника з трансформатором струму (ТС) слід правильно налаштувати параметр — коефіцієнт трансформації ТС (див. 7.4 «Коефіцієнт трансформації ТС»);

Всі виміряні значення зберігаються у відповідних регістрах з початку роботи лічильника:

Показник	OBIS
Загальна пряма активна енергія	1 0 1 8 0 255
За тарифом на пряму активну енергію	1 0 1 8 x 255
Загальна зворотна активна енергія	1 0 2 8 0 255

За тарифом на зворотну активну енергію	1 0 2 8 x 255
Загальна пряма реактивна енергія	1 0 3 8 0 255
За тарифом на пряму реактивну енергію	1 0 3 8 x 255
Загальна зворотна реактивна енергія	1 0 4 8 0 255
За тарифом на зворотну реактивну енергію	1 0 4 8 x 255
Загальна реактивна енергія квадранту 1	1 0 5 8 0 255
Загальна реактивна енергія квадранту 2	1 0 6 8 0 255
Загальна реактивна енергія квадранту 3	1 0 7 8 0 255
Загальна реактивна енергія квадранту 4	1 0 8 8 0 255
Загальна пряма активна енергія поточного місяця	1 0 1 9 0 255
За тарифом на пряму активну енергію поточного місяця	1 0 1 9 x 255
Загальна зворотна активна енергія поточного місяця	1 0 2 9 0 255
За тарифом на зворотну активну енергію поточного місяця	1 0 2 9 x 255
Загальна пряма реактивна енергія поточного місяця	1 0 3 9 0 255
Реактивна енергія поточного місяця за прямим тарифом	1 0 3 9 x 255
Загальна зворотна реактивна енергія поточного місяця	1 0 4 9 0 255
Реактивна енергія поточного місяця за зворотним тарифом	1 0 4 9 x 255
Загальна реактивна енергія квадранта Q1 поточного місяця	1 0 5 9 0 255
Загальна реактивна енергія квадранта Q2 поточного місяця	2 0 6 9 0 255
Загальна реактивна енергія квадранта Q3 поточного місяця	3 0 7 9 0 255
Загальна реактивна енергія квадранта Q4 поточного місяця	4 0 8 9 0 255
Повна енергія імпорту (+VA) (QI+QIV)	1 0 9 8 0 255
Повна енергія експорту (-VA) (QII+QIII)	1 0 10 8 0 255
Активна енергія (+A + -A) комбінована загальна	1 0 15 8 0 255
За тарифом на активну енергію (+A + -A) комбінована	1 0 15 8 x 255
Активна енергія (+A + -A) комбінована загальна	1 0 16 8 0 255

7.2 Вимірювання попиту

Лічильник виявляє та зберігає значення максимального попиту протягом розрахункового періоду в окремому реєстрі. Значення максимального попиту кожної часової тарифної зони зберігається в реєстрі максимального попиту з відповідними позначками часу. Лічильник використовує блоковий метод для розрахунку попиту на основі потужності. Лічильник вимірює величину попиту, порівнює її з величиною, отриманою минулого разу, потім видаляє меншу і зберігає більшу, і так далі. Лічильник зберігає максимальне значення попиту в кожному місячному обліковому періоді.

- Підтримується розрахунок попиту на активну потужність і реактивну потужність.
- Лічильник реєструє максимальний попит загалом і для кожного тарифу з позначкою часу (часом і датою) для найвищого значення максимального попиту.

- Період інтеграції для розрахунку попиту можна налаштувати в діапазоні від 1 хв до 60 хв, а за замовчуванням він становить 15 хв. Кількість підінтервалів (кількість періодів попиту) встановлюється рівною 1.
- Максимальний попит автоматично скидається під час проведення щомісячного розрахунку. Після скидання максимальний попит разом з відповідною позначкою часу скидається в 0.

Щоб побачити детальний список об'єктів, пов'язаних з максимальним попитом, слід ознайомитися з останніми об'єктами OBIS.

Показник	OBIS
Прямий активний максимальний попит	1 0 1 6 0 255
Максимальний попит для прямого активного тарифу	1 0 1 6 x 255
Зворотний активний максимальний попит	1 0 2 6 0 255
Максимальний попит для зворотного активного тарифу	1 0 2 6 x 255
Поточний прямий активний загальний попит	1 0 1 4 0 255
Поточний зворотний активний загальний попит	1 0 2 4 0 255
Останній прямий активний загальний попит	1 0 1 5 0 255
Останній зворотний активний загальний попит	1 0 2 5 0 255
Загальний прямий активний максимальний попит	1 0 3 6 0 255
Максимальний попит для прямого реактивного тарифу	1 0 3 6 x 255
Загальний зворотний реактивний максимальний попит	1 0 4 6 0 255
Максимальний попит для зворотного реактивного тарифу	1 0 4 6 x 255
Загальний поточний прямий реактивний попит	1 0 3 4 0 255
Загальний поточний зворотний реактивний попит	1 0 4 4 0 255
Загальний останній прямий реактивний попит	1 0 3 5 0 255
Загальний останній зворотний реактивний попит	1 0 4 5 0 255

7.3 Вимірювання миттєвих значень

- Вимірювання напруги, струму тощо.
- Вимірювання позитивної та негативної миттєвої активної потужності тощо;
- Відповідні елементи OBIS наведені нижче:

Показник	OBIS
Напруга L1	1 0 32 7 0 255
Напруга L2	1 0 52 7 0 255
Напруга L3	1 0 72 7 0 255
Середня напруга L1	1 0 32 24 0 255

Середня напруга L2	1	0	52	24	0 255
Середня напруга L3	1	0	72	24	0 255
Струм L1	1	0	31	7	0 255
Струм L2	1	0	51	7	0 255
Струм L3	1	0	71	7	0 255
Середній струм L1	1	0	31	24	0 255
Середній струм L2	1	0	51	24	0 255
Середній струм L3	1	0	71	24	0 255
Середній струм для запобіжника L1	1	0	31	4	0 255
Середній струм для запобіжника L2	1	0	51	4	0 255
Середній струм для запобіжника L3	1	0	71	4	0 255
Коефіцієнт потужності L1	1	0	33	7	0 255
Коефіцієнт потужності L2	1	0	53	7	0 255
Коефіцієнт потужності L3	1	0	73	7	0 255
Сума абсолютних значень струму трьох фаз	1	0	90	7	0 255
Пряма активна потужність	1	0	1	7	0 255
Зворотна активна потужність	1	0	2	7	0 255
Пряма повна потужність	1	0	9	7	0 255
Зворотна повна потужність	1	0	10	7	0 255
Абсолютна активна потужність	1	0	15	7	0 255
Абсолютна активна потужність L1	1	0	35	7	0 255
Абсолютна активна потужність L2	1	0	55	7	0 255
Абсолютна активна потужність L3	1	0	75	7	0 255
Алгебраїчна сума активної потужності	1	0	16	7	0 255
Алгебраїчна сума активної потужності L1	1	0	36	7	0 255
Алгебраїчна сума активної потужності L2	1	0	56	7	0 255
Алгебраїчна сума активної потужності L3	1	0	76	7	0 255
Пряма реактивна потужність	1	0	3	7	0 255
Зворотна реактивна потужність	1	0	4	7	0 255
Частота	1	0	14	7	0 255

7.4 Коефіцієнт трансформації ТС

Лічильник здійснює вимірювання на вторинному боці зовнішніх трансформаторів струму, а реєстри даних (енергії, попиту, миттєвого значення тощо) є справжніми значеннями первинного боку, отриманими за допомогою параметра «коефіцієнт трансформації ТС». Тому перед монтажем лічильника необхідно правильно налаштувати коефіцієнт трансформації ТС.

- Діапазон значень коефіцієнта трансформації ТС: від 50000:5 до 5:5 (значення за замовчуванням — 5:5).

G3Y.547 підтримує автоматичне регулювання формату струму, потужності та енергії відповідно до встановленого коефіцієнту трансформації ТС. Це можна зробити локально та дистанційно з відповідною автентифікацією.

Струм:

Коефіцієнт трансформації ТС		Рідкокристалічний дисплей
Мін.	Макс.	
1	10000	XXXXX.XXX A

Потужність:

Коефіцієнт трансформації ТС		Рідкокристалічний дисплей	DLMS (масштаб: 0, одиниця вимірювання: Вт)
Мін.	Макс.		
1	10000	XXXXX.XXX kW	XXXXXXXXX W

Регістри максимального та поточного попиту:

Регістри попиту скидаються, якщо встановлюється новий коефіцієнт трансформації ТС.

Регістри енергії:

Коефіцієнт трансформації ТС		Рідкокристалічний дисплей		DLMS (масштаб: -1, одиниця вимірювання Вт*год)	Переповнення
мін.	макс.	Максимальне значення після десяткової точки	Максимальне значення до десяткової точки		
1	10000	XXXXX.XXXX kWh	XXXXXXXX.X kWh	XXXXXXXXX. X Wh	40000000.0 Wh
		XXXXXX.XXX MWh	XXXXXXXX.XX MWh		

Примітка. В історичних даних (наприклад, рахунках), одиниця вимірювання — кВт*год, максимальне значення — 399999,999 кВт*год, після чого воно приймає значення 0.

Увага: значення струму, напруги, потужності та енергії, що вже зберігаються в профілях обліку, навантаження та подій, можуть бути неправильно інтерпретовані після встановлення нового коефіцієнта трансформації ТС. Це відбувається, коли вибирається інша внутрішня точність внаслідок встановлення нового коефіцієнта трансформації ТС. Щоб уникнути таких неправильних інтерпретацій, необхідно: [1] зчитайте всі дані лічильника; [2] скинути профіль навантаження.

8 Тарифна програма

Лічильник здатен обчислювати та реєструвати споживання активної та реактивної енергії споживачем у часових інтервалах.

Зазвичай, тариф визначається на основі добового профілю, який складається з 8 послідовних та регульованих часових інтервалів протягом дня. На основі профілю особливих днів, сезонного профілю, тижневого профілю, вибирається відповідний добовий профіль в різні свята, сезони і робочі дні в одному й тому ж тижні.

Існує два типи тарифних програм: активна і пасивна. Активна тарифна програма — це тарифна програма, активна в поточний момент, а пасивна тарифна програма — це тарифна програма, яка стане активною у визначену дату та час.

Тарифна програма складається з трьох рівнів:

- добова тарифна програма (таблиця добового профілю);
- тижнева тарифна програма (таблиця тижневого профілю);
- тарифні сезони (сезонний профіль).

Лічильник підтримує специфікацію TOU (Time of Use — час використання), показану в наведеній нижче таблиці.

Функція TOU	Опис
Тарифи	Чотири тарифи на активну/реактивну енергію та максимальний попит та їх запис для звичайних днів і свят окремо, а також загалом, а також запис найвищого максимального попиту

Часові інтервали	8 послідовних і регульованих часових інтервалів щодня
Добові профілі	16
Тижневі профілі	12
Сезонні профілі	12
Особливі дні	64 64 визначені особливі дні

8.1 Добовий тарифний профіль

Добовий профіль визначає тарифні ставки, які відповідають різним часовим інтервалам протягом доби. Коли настає новий день (00:00:00), лічильник вибирає відповідний добовий профіль відповідно до налаштувань святкових днів, сезонного профілю та тижневого профілю. Тариф, який використовується лічильником, оновлюватиметься, коли сплине час у новому часовому інтервалі цієї доби відповідно до налаштувань активного добового профілю. Крім того, коли пасивний профіль активується в зазначену дату та час, тарифна ставка, що використовується, також оновлюється відповідно до нового добового профілю. Підтримується не більше 16 добових профілів.

Добовий профіль складається з ідентифікатора доби, часового інтервалу (часу початку), половини індексу тарифної ставки.

Наведена нижче таблиця є прикладом двох добових профілів, де кожен профіль складається з трьох часових інтервалів.

Ідентифікатор доби	Часовий інтервал (час початку)	Індекс тарифної ставки
01	07:00	1
	19:00	2
	23:00	3
02	06:00	1
	18:00	2
	22:00	3

8.2 Тижневий тарифний профіль

Для кожного дня тижня можна призначати різні добові профілі, що відрізняють їх один від одного за різними подіями (наприклад, робочий і вихідний день використовують різні добові профілі). Підтримується не більше 12 тижневих профілів.

Тижневий профіль складається з половини ідентифікатора тижня, дня тижня та ідентифікатора добового профілю.

Наведена нижче таблиця є прикладом двох тижневих профілів.

Ідентифікатор тижня	День тижня	Ідентифікатор доби
01	Понеділок	1
	Вівторок	1
	Середа	1
	Четвер	1
	П'ятниця	1
	Субота	1
	Неділя	1
02	Понеділок	2
	Вівторок	2
	Середа	2
	Четвер	2
	П'ятниця	2
	Субота	2
	Неділя	2

8.3 Сезонний тарифний профіль

Сезонний профіль визначає профіль тижня, який буде використовуватися кожним сезоном, і щорічно повторюється, оскільки фактор року не враховується. Підтримується не більше 12 сезонних профілів.

Сезонний профіль складається з полів ідентифікатора сезону, дати зміни тижневого профілю (дати початку сезону) та ідентифікатора тижневого профілю.

Наведена нижче таблиця є прикладом двох сезонних профілів.

Ідентифікатор сезону	Дата початку	Ідентифікатор тижня
01	1 січня 00:00:00	1
02	1 липня 00:00:00	2

8.4 Особливий день

У державні та релігійні свята адміністрація може вибрати особливий добовий профіль для цих особливих днів. Підтримується не більше 64 особливих добових профілів.

Особливий добовий профіль складається з полів особливої дати та ідентифікатора добового профілю.

Наведена нижче таблиця є прикладом чотирьох особливих добових профілів.

Особлива дата	Ідентифікатор доби
1 січня	3
14 лютого	3
1 травня	2
1 жовтня	2
2 жовтня	2

8.5 Активація пасивного профілю

Пасивні профілі лічильника повинні бути заздалегідь налаштовані, і можуть бути активовані у визначену дату та час. Коли активується набір пасивних профілів, лічильник починає використовувати нові профілі — сезонний профіль, тижневий профіль, добовий профіль та особливий добовий профіль, а попередні профілі стають недійсними.

Примітка.

- (1) Якщо час активації має значення 0x FFFFFFFF800000, активація буде відключена.
- (2) Активована таблиця календаря для цього показника не може бути встановлена; може бути встановлена таблиця тарифного сценарію та таблиця особливих святкових днів, при цьому вони не матимуть відповідних альтернативних параметрів.

8.6 Активний реєстр

Взаємозв'язок між зазначеними реєстрами і ставками, в основному, включає в себе активацію реєстру споживання енергії і активацію реєстру максимального попиту.

призначення реєстрів		
індекс реєстру	ідентифікатор класу	логічне ім'я
1	3	1.0.1.8.1.255
2	3	1.0.1.8.2.255
3	3	1.0.1.8.3.255
4	3	1.0.1.8.4.255
5	3	1.0.2.8.1.255
6	3	1.0.2.8.2.255
7	3	1.0.2.8.3.255
8	3	1.0.2.8.4.255
9	3	1.0.3.8.1.255
10	3	1.0.3.8.2.255
11	3	1.0.3.8.3.255
12	3	1.0.3.8.4.255
13	3	1.0.4.8.1.255
14	3	1.0.4.8.2.255
15	3	1.0.4.8.3.255
16	3	1.0.4.8.4.255

Реєстр попиту

призначення реєстрів		
індекс реєстру	ідентифікатор класу	логічне ім'я
1	4	1.0.1.6.1.255
2	4	1.0.1.6.2.255
3	4	1.0.1.6.3.255
4	4	1.0.1.6.4.255
5	4	1.0.2.6.1.255
6	4	1.0.2.6.2.255
7	4	1.0.2.6.3.255
8	4	1.0.2.6.4.255
9	4	1.0.3.6.1.255
10	4	1.0.3.6.2.255
11	4	1.0.3.6.3.255
12	4	1.0.3.6.4.255
13	4	1.0.4.6.1.255
14	4	1.0.4.6.2.255
15	4	1.0.4.6.3.255
16	4	1.0.4.6.4.255

9 Профілі даних

Лічильник має такі профілі даних:

- профіль обліку;
- профіль навантаження (1,2);
- профіль якості електроенергії;
- профіль напруги;
- журнал подій.

Кожна специфікація профілю даних описана нижче.

9.1 Профіль обліку

Профіль обліку зберігає значення всіх реєстрів енергії та значення всіх реєстрів максимального попиту. Дані обліку можна заморозити, встановивши кінцевий час обліку або використавши команду зв'язку; максимальний попит скидається в кінці кожного розрахунку. Всі дати можна зберігати в реєстрі протягом 13 місяців.

Значення записуються в профіль обліку при кожному скиданні облікового періоду. Скидання облікового періоду здійснюється:

- Автоматично (періодично у заздалегідь визначену дату і час);
- Дистанційно (через інтерфейс зв'язку).

Захоплений об'єкт обліку може бути встановлений; при встановленні захоплених об'єктів архівні записи будуть видалені. Щомісячний облік захоплених об'єктів показує наступне.

ідентифікатор класу	логічне ім'я	індекс атрибута
8	0.0.1.0.0.255	2
3	1.0.1.8.0.255	2
3	1.0.1.9.0.255	2
3	1.0.1.8.1.255	2
3	1.0.1.9.1.255	2
3	1.0.1.8.2.255	2
3	1.0.1.9.2.255	2
3	1.0.1.8.3.255	2
3	1.0.1.9.3.255	2
3	1.0.1.8.4.255	2
3	1.0.1.9.4.255	2
4	1.0.1.6.0.255	2
4	1.0.1.6.0.255	5
3	1.0.2.8.0.255	2
3	1.0.2.9.0.255	2
3	1.0.2.8.1.255	2
3	1.0.2.9.1.255	2
3	1.0.2.8.2.255	2
3	1.0.2.9.2.255	2
3	1.0.2.8.3.255	2
3	1.0.2.9.3.255	2
3	1.0.2.8.4.255	2
3	1.0.2.9.4.255	2
4	1.0.2.6.0.255	2

4	1.0.2.6.0.255	5
3	1.0.3.8.0.255	2
3	1.0.3.9.0.255	2
3	1.0.3.8.1.255	2
3	1.0.3.9.1.255	2
3	1.0.3.8.2.255	2
3	1.0.3.9.2.255	2
3	1.0.3.8.3.255	2
3	1.0.3.9.3.255	2
3	1.0.3.8.4.255	2
3	1.0.3.9.4.255	2
4	1.0.3.6.0.255	2
4	1.0.3.6.0.255	5
3	1.0.4.8.0.255	2
3	1.0.4.9.0.255	2
3	1.0.4.8.1.255	2
3	1.0.4.9.1.255	2
3	1.0.4.8.2.255	2
3	1.0.4.9.2.255	2
3	1.0.4.8.3.255	2
3	1.0.4.9.3.255	2
3	1.0.4.8.4.255	2
3	1.0.4.9.4.255	2
4	1.0.4.6.0.255	2
4	1.0.4.6.0.255	5

9.1.1 Літній час і кінець розрахункового періоду

1) Розрахунковий час збігається з літнім часом

Зазвичай, при встановленні або скасуванні літнього часу відбувається стрибок операційного часу системи. Тому облік у цій точці не може функціонувати. Питання слід розглянути на підставі загальних суджень і скористатися методом додавання для вирішення цієї проблеми.

2) Розрахунковий час збігається з кінцем періоду літнього часу

У цьому випадку наприкінці періоду літнього часу розрахунковий час може зустрічатися двічі.

9.2 Профіль навантаження

Дані профілю навантаження (профілю попиту) можна зчитувати через всі наявні інтерфейси зв'язку. Може бути обраний інший інтервал зберігання (в кількості діб) профілю навантаження залежно від періоду інтеграції. Значення обраних реєстрів для профілю завантаження зберігаються через регулярні проміжки часу (період інтеграції).

Кількість записів: 3120

Період захоплення (хв): 1, 5, 10, 15, 30, 60. За замовчуванням 60 хв

Об'єкти захоплення: Налаштовуються, журнал архівних даних скидається при встановленні об'єктів захоплення.

№	Об'єкти захоплення	OBIS
1	час	{8,0-0:1.0.0.255,2,0}
2	Профіль 1 SW	{1,0-0:96.10.1.255,2,0}
3	Середнє значення останнього прямого активного попиту	{4,1-0:1.5.0.255,2,0}
4	Середнє значення останнього зворотного активного попиту	{4,1-0:2.5.0.255,2,0}
5	Середнє значення останнього прямого реактивного попиту	{4,1-0:3.5.0.255,2,0}
6	Середнє значення останнього зворотного реактивного попиту	{4,1-0:4.5.0.255,2,0}

9.3 Другий профіль навантаження

За спеціальним запитом лічильники можуть мати другий профіль навантаження (профіль енергії) з незалежною тривалістю періоду інтеграції.

Кількість записів: 2880 (60 діб по 30 хв)

Період захоплення (хв): 5, 10, 15, 30, 60. За замовчуванням 86400 секунд (одна доба).

Об'єкти захоплення: Налаштовуються, журнал архівних даних скидається при встановленні об'єктів захоплення.

№	Об'єкти захоплення	OBIS
1	час	{8,0-0:1.0.0.255,2,0}
2	Профіль 2 SW	{1,0-0:96.10.2.255,2,0}
3	Активна енергія (+A + -A) комбінована загальна	{3,1-0:15.8.0.255,2,0}
4	Активна енергія (+A + -A) комбінована T1	{3,1-0:15.8.1.255,2,0}
5	Активна енергія (+A + -A) комбінована T2	{3,1-0:15.8.2.255,2,0}
6	Активна енергія (+A + -A) комбінована T3	{3,1-0:15.8.3.255,2,0}
7	Активна енергія (+A + -A) комбінована T4	{3,1-0:15.8.4.255,2,0}
8	Пряма реактивна енергія загалом	{3,1-0:3.8.0.255,2,0}
9	Пряма реактивна енергія в T1	{3,1-0:3.8.1.255,2,0}
10	Пряма реактивна енергія в T2	{3,1-0:3.8.2.255,2,0}
11	Пряма реактивна енергія в T3	{3,1-0:3.8.3.255,2,0}
12	Пряма реактивна енергія в T4	{3,1-0:3.8.4.255,2,0}
13	Зворотна реактивна енергія загалом	{3,1-0:4.8.0.255,2,0}
14	Зворотна реактивна енергія в T1	{3,1-0:4.8.1.255,2,0}
15	Зворотна реактивна енергія в T2	{3,1-0:4.8.2.255,2,0}
16	Зворотна реактивна енергія в T3	{3,1-0:4.8.3.255,2,0}
17	Зворотна реактивна енергія в T4	{3,1-0:4.8.4.255,2,0}

Інтервал зберігання (в кількості діб) другого профілю навантаження (профілю енергії) залежить від обраного періоду інтеграції. Період інтеграції може отримувати значення 5, 10, 15, 30 і 60 хвилин. Дані другого профілю навантаження можна зчитувати через всі наявні інтерфейси зв'язку.

9.4 Профіль якості електроенергії

Кількість записів: 100

Період захоплення (хв): Відхилення середньої напруги на інтервалі 10 хв від номінальної напруги більше +/-10%.

Об'єкти захоплення: Налаштовуються, журнал архівних даних скидається при встановленні об'єктів захоплення.

№	Об'єкти захоплення	OBIS
1	час	{8,0-0:1.0.0.255,2,0}
2	Профіль якості електроенергії SW	{1,0-0:96.10.3.255,2,0}
3	Середня напруга фази А	{3,1-0:32.24.0.255,2,0}
4	Середня напруга фази В	{3,1-0:52.24.0.255,2,0}
5	Середня напруга фази С	{3,1-0:72.24.0.255,2,0}
6	Середній струм фази А	{3,1-0:31.24.0.255,2,0}
7	Середній струм фази В	{3,1-0:51.24.0.255,2,0}
8	Середній струм фази С	{3,1-0:71.24.0.255,2,0}

9.5 Профіль напруги

Кількість записів: 1152

Період захоплення (хв): 10

Об'єкти захоплення: Налаштовуються, журнал архівних даних скидається при встановленні об'єктів захоплення.

№	Об'єкти захоплення	OBIS
1	час	{8,0-0:1.0.0.255,2,0}
2	Профіль якості електроенергії SW	{1,0-0:96.10.3.255,2,0}
3	Середня напруга фази А	{3,1-0:32.24.0.255,2,0}
4	Середня напруга фази В	{3,1-0:52.24.0.255,2,0}
5	Середня напруга фази С	{3,1-0:72.24.0.255,2,0}
6	Середній струм фази А	{3,1-0:31.24.0.255,2,0}
7	Середній струм фази В	{3,1-0:51.24.0.255,2,0}
8	Середній струм фази С	{3,1-0:71.24.0.255,2,0}

9.6 Керування профілем навантаження

Профіль попиту та профіль енергії можуть бути відкриті/закриті керуванням трьома зазначеними нижче об'єктами:

Об'єкти	Ідентифікатор класу	Логічне ім'я
Графік керування профілем навантаження	22	0-0:15.0.5.255
Сценарій керування профілем навантаження	9	0-0:10.0.109.255
Об'єкт активації функції	122	0-0:44.1.0.255

Графік керування профілем навантаження: Встановити час активації вибраного сценарію профілю навантаження.

Сценарій керування профілем навантаження: Встановити сценарій профілю навантаження, визначити статус функції в сценарії.

Об'єкт активації функції: визначає вибраний профіль.

9.7 Журнал подій

У лічильнику передбачені окремі журнали подій (тобто незалежні буфери FIFO) для зберігання інформації про різні події. Дані журналу подій можна зчитувати через всі наявні інтерфейси зв'язку.

В процесі експлуатації можуть виникати всі види подій. Лічильник реєструє ці події з позначкою часу (час початку або час закінчення), код події та інші параметри.

9.7.1 Визначення події

Група	Назва події	Мінімальна кількість
1	Стандартний журнал подій	120
2	Журнал шахрайських подій	120
3	Журнал відключень	120
4	Журнал подій зв'язку	120
5	Журнал якості електроенергії	120
6	Журнал подій відмови електропостачання	120
7	Журнал переривання подачі електроенергії	120

9.7.2 Параметри подій

Крім об'єктів захоплення можуть бути записані параметри, що стосуються деяких подій. Крім того, деякі параметри також можуть бути налаштовані. Зверніться до таблиці, наведеної нижче.

Логічне ім'я	Назва	Одиниця	Мінімальне значення	Максимальне значення	Значення за замовчуванням
1-0:12.43.0.255	Час витримки при зниженій напрузі	с	1	3600	30
1-0:12.31.0.255	Верхня границя спрацьовування для події зниженої напруги	В	1	229	207
1-0:12.44.0.255	Час витримки при підвищеній напрузі	с	1	3600	60
1-0:12.35.0.255	Нижня границя спрацьовування для події підвищеної напруги	В	231	—	253
0-0:96.7.20.255	Час витримки при тривалому відключенні електроенергії	с	1	3600	180
1-0:12.39.0.255	Поріг для визначення відсутності напруги	В	23	115	103
1-0:12.45.0.255	Поріг часу для визначення відсутності напруги	с	1	3600	30
1-0:12.133.0.255	Поріг для визначення відсутності напруги нейтралі	%	100	200	140
1-0:12.46.0.255	Поріг часу для визначення відсутності напруги нейтралі	с	1	60	60

9.7.3 Об'єкт захоплення журналу подій

Записи подій здійснюються в журналах подій шести типів. Захоплені об'єкти кожного типу журналів подій наведені нижче у таблиці.

Логічне ім'я	Клас	Журнали подій	Позначка часу	Код події	Інше
0-0:99.98.0.255	7	Стандартний журнал подій	√	√	×
0-0:99.98.1.255	7	Журнал шахрайських подій	√	√	×

0-0:99.98.5.255	7	Журнал подій зв'язку	√	√	x
0-0:99.98.4.255	7	Журнал якості електроенергії	√	√	x
1-0:99.97.0.255	7	Журнал подій відмови електропостачання	√	x	Тривалість відмови електропостачання
1-0:99.97.1.255	7	Журнал зміни кількості фаз	√	√	x

9.7.4 Подія відмови електропостачання

Події відмови електропостачання — це тривалість і кількість подій загальної/тривалої відмови електропостачання, відмови електропостачання по кожній фазі та тривалої відмови електропостачання по кожній фазі.

- Подія загальної/тривалої відмови електропостачання

Якщо напруга електропостачання нижче, ніж критична робоча напруга лічильника протягом заздалегідь визначеного часу, вона фіксується як одна подія з загальної кількості подій відмови електропостачання. Якщо час відмови електропостачання перевищує пороговий час тривалої відмови електропостачання, також фіксується подія тривалої відмови електропостачання.

- Відмова електропостачання по L1/L2/L3

У разі відмови електропостачання по будь-якій фазі або по двом фазам з трьох, кількість подій загальної відмови електропостачання збільшується на одиницю.

- Тривала відмова електропостачання по L1/L2/L3

У разі відмови електропостачання по будь-якій фазі або по двом фазам з трьох, якщо її тривалість перевищує пороговий час тривалої відмови електропостачання, записується подія тривалої відмови електропостачання із зазначенням тривалості та позначки часу.

9.7.5 Подія підвищеної/зниженої напруги

- Підвищена напруга в L1/L2/L3

Напруга будь-якої фази, що перевищує поріг підвищеної напруги, і триває протягом часу, що перевищує пороговий час підвищеної напруги.

- Знижена напруга в L1/L2/L3

Напруга будь-якої фази, що не перевищує поріг зниженої напруги, і триває протягом часу, що перевищує пороговий час зниженої напруги.

Примітка. При завершенні події зниженої/підвищеної напруги, якщо знижена напруга через 1 с змінюється на підвищену, спочатку реєструють кінець періоду зниженої напруги, а потім виявляють і реєструють подію (такий самий процес відбувається, якщо підвищена напруга змінюється на знижену).

9.7.6 Подія втручання

Подія початку втручання охоплює подію відкриття кришки лічильника, подію відкриття кришки клемного блоку, подію втручання магнітним полем тощо. Подія закінчення втручання охоплює подію закриття кришки лічильника, подію закриття кришки клемного блоку, подію закінчення втручання магнітним полем тощо.

Під час відмови електропостачання події втручання трапляються n разів, але лічильник реєструє лише подію першого втручання.

Якщо лічильник виявив магнітне поле, що впливає на електропостачання або точність вимірювання, або впливає на відключення/підключення реле, то воно реєструється в журналі лічильника з зазначенням коду події, позначок часу і дати, а реле відключається автоматично (ця функція може бути увімкнена або вимкнена).

У журналі лічильника реєструється подія з позначкою часу і дати про різний струм в фазі і нейтралі.

9.7.7 Подія доступу до пароля

Лічильник повинен реєструвати подію доступу до пароля при дистанційному зв'язку, а також реєструвати статус доступу до пароля.

Якщо лічильник здійснює зв'язок з неправильним паролем, він повинен реєструвати подію доступу з неправильним паролем.

Якщо пароль змінено, лічильник повинен реєструвати подію зміни пароля.

9.7.8 Подія зміни тарифу

Подія зміни тарифу bellow може бути встановлена клієнтом через HES або локальне програмне забезпечення.

- Активувати та застосувати пасивний тариф
- Якщо активується та застосовується пасивний тариф, лічильник реєструє подію активації та застосування пасивного тарифу.

9.7.9 Подія встановлення часу

- Встановлення часу

Лічильник реєструє дві події, одна з яких — об'єктом захоплення часу є старий час, друга — об'єктом захоплення часу є новий час.

- Встановлення літнього часу

Якщо лічильник переходить на літній час, він реєструє подію встановлення літнього часу.

9.7.10 Подія оновлення мікропрограмного забезпечення

- Подія запуску оновлення мікропрограмного забезпечення

Після завантаження файлу мікропрограмного забезпечення в лічильник і успішної верифікації лічильник повинен зареєструвати подію запуску оновлення мікропрограмного забезпечення.

- Завершення оновлення мікропрограмного забезпечення

Після запису файлу мікропрограмного забезпечення у флеш-пам'ять і успішного перезавантаження лічильник повинен зареєструвати подію завершення оновлення мікропрограмного забезпечення.

- Відмова оновлення мікропрограмного забезпечення

Якщо оновлення мікропрограмного забезпечення виявилось невдалим, лічильник повинен зареєструвати подію відмови оновлення мікропрограмного забезпечення.

9.7.11 Подія скидання

Якщо скидається система, подія загального скидання не реєструється; якщо скидається елемент (за винятком події тривалого відключення електроенергії), кожна група реєструє подію скидання (код події 255).

Якщо скидається крива навантаження, то скидаються всі профілі електричного навантаження, а група стандартних подій реєструє одну подію скидання (код події 254).

10 Зв'язок

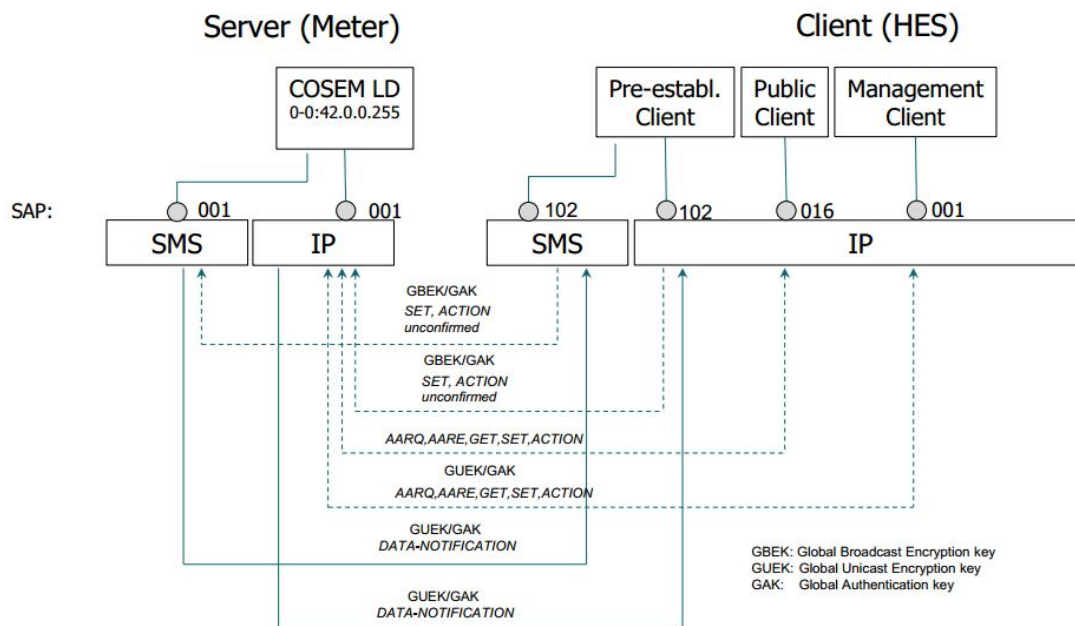
10.1 Огляд

Лічильник підтримує локальний та дистанційний двосторонній зв'язок через окремий інтерфейс.

Лічильник також підтримує модель даних IDIS ST (CSE).

Локальний зв'язок: оптичний (між лічильником та локальним програмним забезпеченням або портативним пристроєм (ННУ)).
 Дистанційний зв'язок: G3-PLC (між лічильником та концентратором).

Схема кадру інформаційного обміну між клієнтом та сервером:



Server (Meter)	Сервер (лічильник)
Client (HES)	Клієнт (HES)
Pre-establ. Client	Заздалегідь визначений клієнт
Public Client	Звичайний клієнт
Management Client	Клієнт-керівник
SMS	СМС
SET, ACTION	ВСТАНОВЛЕННЯ, ДІЯ
unconfirmed	без підтвердження
AARQ, AARE, SET, ACTION	AARQ (ЗАПИТ НА АВТЕНТИФІКАЦІЮ), AARE (ВІДПОВІДЬ НА ЗАПИТ НА АВТЕНТИФІКАЦІЮ), ВСТАНОВЛЕННЯ, ДІЯ
AARQ, AARE, GET, SET, ACTION	AARQ (ЗАПИТ НА АВТЕНТИФІКАЦІЮ), AARE (ВІДПОВІДЬ НА ЗАПИТ НА АВТЕНТИФІКАЦІЮ), ОТРИМАННЯ, ВСТАНОВЛЕННЯ, ДІЯ
DATA NOTIFICATION	ПОВІДОМЛЕННЯ ПРО НАЯВНІСТЬ ДАНИХ
GBEK: Global Broadcast Encryption Key	GBEK: Глобальний ключ шифрування трансляції
GUEK: Global Unicast Encryption Key	GUEK: Глобальний ключ шифрування Unicast
GAK: Global Authentication Key	GAK: Глобальний ключ автентифікації

*Локальний порт: Порівняно з IP: те ж саме, що IP, крім того, що не підтримує завчасного підключення до клієнта.

10.2 Авторизація доступу

Авторизація доступу клієнта

Клієнт	L_SAP (точка доступу) клієнта	Поведінка	Обов'язкові послуги, що підтримуються сервером	Опис
Звичайний	16	*Використовується для дистанційного та оптичного зв'язку *Для створення з'єднання використовувати AARQ (запит на автентифікацію) *Метод завершення зв'язку	*Передача блоку з отриманням *Отримання	Зчитування основних параметрів

		<p>HDLC (оптичного): явне завершення, перевищення ліміту часу, відключення живлення, RLRQ (відповідь на запит на автентифікацію) або DISC.</p> <p>*Метод завершення дистанційного зв'язку: явне завершення, перевищення ліміту часу (TCP-UDP-таймаут), RLRQ (відповідь на запит на автентифікацію) або завершення отримання.</p>		
Керівник	1	<p>* Використовується для дистанційного та оптичного зв'язку</p> <p>*LLS</p> <p>*Для створення з'єднання використовувати AARQ (запит на автентифікацію)</p> <p>*Метод завершення зв'язку HDLC (оптичного): явне завершення, перевищення ліміту часу, відключення живлення, RLRQ (відповідь на запит на автентифікацію) або DISC.</p> <p>*Метод завершення дистанційного зв'язку: явне завершення, перевищення ліміту часу (TCP-UDP-таймаут), RLRQ (відповідь на запит на автентифікацію) або завершення отримання.</p>	<p>*Передача блоку з отриманням</p> <p>*Передача блоку з встановленням</p> <p>*Отримання</p> <p>*Встановлення</p> <p>*Багаторазові посилення</p> <p>*Вибірковий доступ</p> <p>*Дія</p>	запис, зчитування, дія
Заздалегідь визначений	102	<p>*Використовується для дистанційного зв'язку</p> <p>*Використовується для послуги трансляції</p> <p>*Без двонаправленої автентифікації</p> <p>*Підключається при увімкненні живлення</p>	<p>*Встановлення</p> <p>*Дія</p> <p>*Повідомлення про наявність даних</p> <p>*Передача загального блоку</p> <p>*Загальний захист</p>	Всі непідтверджені послуги використовуються для трансляції

Безпека доступу: LLS з паролем

Безпека даних: в каналі зв'язку G3-PLC використовується частотна маніпуляція (PSK).

Для пристроїв G3-PLC служба повідомлення про наявність даних не використовується.

10.3 Оптичний зв'язок

Оптичний інтерфейс зв'язку відповідає вимогам стандартів IEC 62056-21, IEC 62056-46, DLMS/COSEM і використовується для локального завантаження даних в ПК або портативний термінал за допомогою оптичної головки. Інтерфейс також використовується для параметризації лічильника. Лічильники підтримують функцію блокування інтерфейсу, що запобігає несанкціонованому зчитуванню даних і зміні параметрів. Передбачений

протоколом режим оптичного порту можна налаштувати. За замовчуванням використовується режим HDLC Baud9600 8N1.

Примітка.

1* Цей інтерфейс підтримує швидкість передачі даних до 19200 бод.

2* Запобігання зміні параметрів лічильника, за винятком пароля, забезпечується фізичною кнопкою (див. рисунок 4-1101). Якщо користувач натискає та утримує кнопку протягом 5 секунд, лічильник вводить в режим налаштування, після чого користувач може налаштувати лічильник через оптичний порт. Для виходу з цього режиму, користувач може знову натиснути та утримувати кнопку протягом 5 секунд або лічильник вийде з нього автоматично через 4 години.

3* При дистанційному налаштуванні воно не контролюється цією кнопкою.

10.4 Модем PLC-зв'язку

Лічильники можуть бути інтегровані з модемом зв'язку по лінії електропередачі (PLC). Модем використовується в системах обліку для автоматизованого дистанційного зчитування даних, параметризації лічильників електроенергії з використанням протоколу зв'язку DLMS/COSEM.

Модем підтримує зв'язок відповідно до специфікації G3 PLC.

Це дає можливість автоматичної реєстрації в мережі, тому додаткове налаштування комунікаційних пристроїв в процесі встановлення здійснювати не потрібно.

Модем G3-PLC — це вузькосмуговий приймально-передавальний пристрій для зв'язку по лініям електропередачі (PLC) з ортогональним частотним розділенням каналів (OFDM), призначений для зв'язку по лініям електропередачі змінного струму на частотах до 500 кГц. Модем реалізує специфікацію G3-PLC для пристрою персональної мережі (PAN), визначену в документі ITU-T Recommendation G.990

Модем G3-PLC підходить для підтримки як діапазону FCC, так і діапазону CENELEC-A, з однаковим обладнанням і однаковою мікропрограмою, але з різним налаштуванням. Смуга частот визначається за запитом на етапі виготовлення модему шляхом програмування відповідної конфігурації. Якщо на місці використання лічильника виникає потреба змінити цю смугу частот на іншу, необхідно змінити відповідні налаштування.

Модем G3-PLC спроектований і впроваджений як єдиний компонент для інтелектуального лічильника, його кола живлення та зв'язку підключаються безпосередньо до лічильника, жодні додаткові окремі допоміжні з'єднувачі не потрібні.

Модем G3-PLC вбудований в інтелектуальний лічильник і розташований під кришкою лічильника, при цьому всі локальні інтерфейси зв'язку захищені від несанкціонованого фізичного доступу.

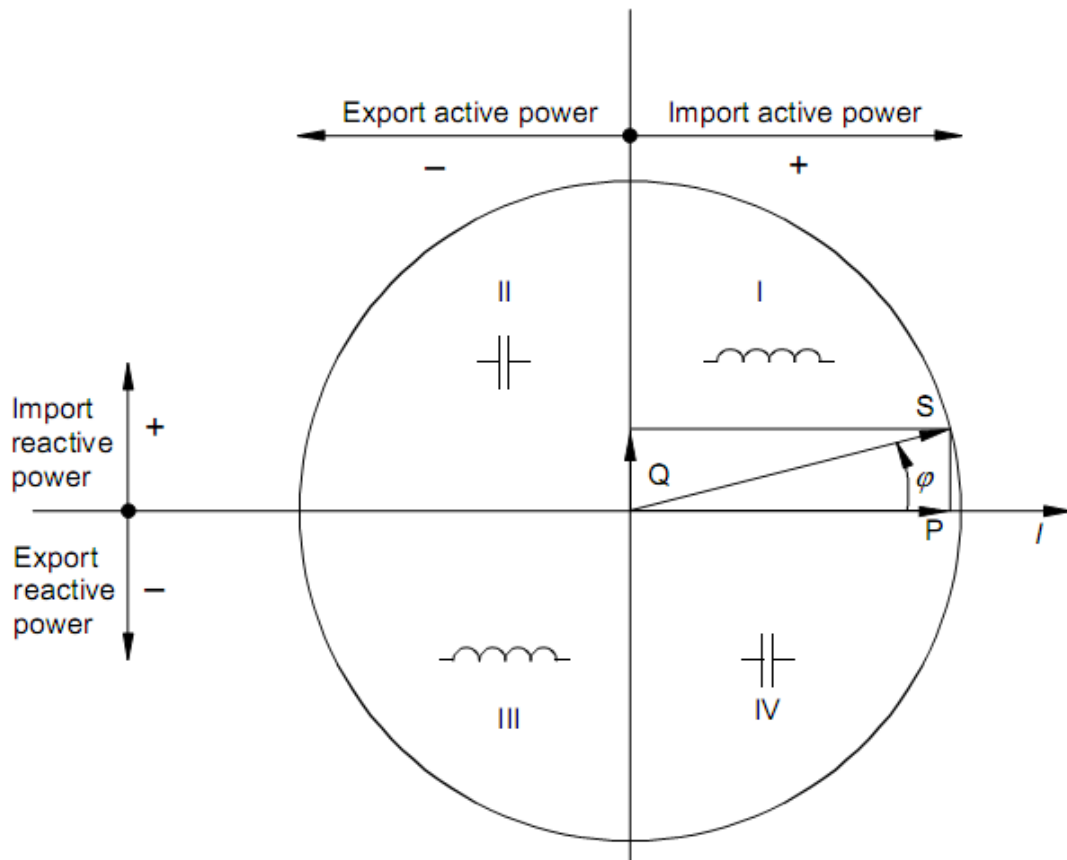
11 Оновлення мікропрограмного забезпечення

Лічильники можуть бути виготовлені з можливістю оновлення мікропрограмного забезпечення. Можна оновлювати як вимірювальну частину мікропрограмного забезпечення (юридично значуще програмне забезпечення), так і мікропрограмне забезпечення внутрішніх модулів зв'язку (наприклад, внутрішнього модему PLC). Все мікропрограмне забезпечення лічильника законодавчо контролюване (немає поділу програмного забезпечення). Завантаження юридично значущого мікропрограмного забезпечення відповідає рекомендаціям, викладеним у настанові з програмного забезпечення WELMEC 7.2 (<http://www.welmecwg7.ptb.de/>).

Оновлення вбудованого мікропрограмного забезпечення може бути запущено миттєво або у заздалегідь визначений час і дату. Налаштування виконуються за допомогою програми виробника під назвою «Gamalink», де просто необхідно встановити дату активації зображення мікропрограми (більш детальна інформація наведена в настанові користувача «Gamalink»).

Додаток А. Визначення квадрантів

Інтелектуальний лічильник застосовує наступні визначення квадрантів для активної та реактивної потужності, які відповідають стандарту ДСТУ EN 62053-23.



Export active power	Активна потужність експорту
Import active power	Активна потужність імпорту
Import reactive power	Реактивна потужність імпорту
Export reactive power	Реактивна потужність експорту

Примітка.

1. Для визначення напрямку опорного вектора використовують вектор струму (позитивний напрямок — вправо).
2. Вектор напруги U змінює напрямок, коли фазовий кут φ збільшується.
3. Кут φ між напругою U і струмом вважається позитивним (в напрямку проти годинникової стрілки).

Додаток В. Список подій

Номер	Назва	Опис	Група подій													
			Стандартний журнал подій	Журнал шахрайських подій	Журнал відключень	Журнал подій зв'язку	Журнал якості електроенергії	Журнал подій відмови електропостачання	Журнал зміни кількості фаз	Події M-Bus	Канал 1 журналу відключень M-Bus	Канал 2 журналу відключень M-Bus	Канал 3 журналу відключень M-Bus	Канал 4 журналу відключень M-Bus	3ф	
1	Вимкнення електроенергії	Вказує на повне вимкнення пристрою. Слід зазначити, що це пов'язано з пристроєм, і не обов'язково з мережею.	0													*
2	Увімкнення електроенергії	Вказує, що пристрій знову подається живлення після його повного вимкнення.	0													*
3	Літній час встановлено або скасовано	Вказує на регулярні зміни, пов'язані з встановленням та скасуванням літнього часу. Позначка часу показує час до зміни. Ця подія не встановлюється у разі ручного переведення годинника та у випадку відмови електропостачання.	0													*
4	Встановлення часу (стара дата/час)	Вказує, що було встановлено час. Дата/час, що зберігаються в журналі подій — це старі дата й час до встановлення.	0													*
5	Встановлення часу (нова дата/час)	Вказує, що було встановлено час. Дата/час, що зберігаються в журналі подій — це нові дата й час після встановлення.	0													*
6	Годинник не працює	Вказує, що годинник може функціонувати неправильно, якщо запас енергії для живлення годинника вичерпано. Встановлюється при увімкненні живлення.	0													*
7	Замінити акумуляторну батарею	Вказує на те, що акумуляторну батарею необхідно замінити через очікуване закінчення терміну експлуатації.	0													*
8	Низький рівень напруги акумуляторної батареї	Вказує, що поточна напруга акумуляторної батареї низька.	0													*
9	TOU (часовий інтервал) активований	Вказує, що активовано пасивний часовий інтервал.	0													*
10	Регістр помилок очищений	Вказує, що регістр помилок був очищений.	0													*
11	Регістр аварійних сигналів очищений	Вказує, що регістр аварійних сигналів був очищений.	0													*
12	Помилка пам'яті програм	Вказує на фізичну або логічну помилку в пам'яті програм.	0													*
13	Помилка оперативної	Вказує на фізичну або логічну помилку в оперативній пам'яті.	0													*

Номер	Назва	Опис	Група подій													
			Стандартний журнал подій	Журнал шахрайських подій	Журнал відключень	Журнал подій зв'язку	Журнал якості електроенергії	Журнал подій відмови	Журнал зміни кількості фаз	Події M-Bus	Канал 1 журналу відключень M-Bus	Канал 2 журналу відключень M-Bus	Канал 3 журналу відключень M-Bus	Канал 4 журналу відключень M-Bus	3ф	
	пам'яті															
14	Помилка енергонезалежності пам'яті	Вказує на фізичну або логічну помилку в енергонезалежній пам'яті	0													*
15	Помилка сторожового таймера	Вказує на скидання сторожового таймера або апаратне скидання мікроконтролера.	0													*
16	Помилка системи вимірювання	Вказує на логічну або фізичну помилку в системі вимірювання	0													*
17	Мікропрограмне забезпечення готово до активації	Вказує, що нове мікропрограмне забезпечення успішно завантажено та верифіковано, тобто готово до активації	0													*
18	Мікропрограмне забезпечення активовано	Вказує, що нове мікропрограмне забезпечення активовано	0													*
19	Пасивний часовий інтервал запрограмований	Пасивні структури часового інтервалу або нове значення дати/часу активації були запрограмовані	0													*
21	Різний струм	Різний струму в фазі та нейтралі	0													*
22	зарезервовано для майбутнього використання															
23	зарезервовано для майбутнього використання															
24	Мікропрограмне забезпечення PLC активовано		0													*
25	Помилка верифікації мікропрограмного забезпечення PLC		0													*
26	зарезервовано для майбутнього використання															
27	зарезервовано для майбутнього використання															
28	зарезервовано для майбутнього використання															
29	зарезервовано для майбутнього використання															
30	зарезервовано для майбутнього															

Номер	Назва	Опис	Група подій														
			Стандартний журнал подій	Журнал шахрайських подій	Журнал відключень	Журнал подій зв'язку	Журнал якості електроенергії	Журнал подій відмови апаратури	Журнал зміни кількості фаз	Події M-Bus	Канал 1 журналу відключень M-Bus	Канал 2 журналу відключень M-Bus	Канал 3 журналу відключень M-Bus	Канал 4 журналу відключень M-Bus	Зф		
	використання																
31	зарезервовано для майбутнього використання																
32	зарезервовано для майбутнього використання																
33	зарезервовано для майбутнього використання																
34	зарезервовано для майбутнього використання																
35	зарезервовано для майбутнього використання																
36	зарезервовано для майбутнього використання																
37	зарезервовано для майбутнього використання																
38	зарезервовано для майбутнього використання																
39	зарезервовано для майбутнього використання																
40	Кришка клемного блоку знята	Вказує, що кришка клемного блоку була знята.		0													*
41	Кришка клемного блоку закрита	Вказує, що кришка клемного блоку була закрита.		0													*
42	Виявлено сильне магнітне поле	Вказує, що було виявлено сильне постійне магнітне поле.		0													*
43	Сильне магнітне поле більше не виявляється	Вказує, що сильне постійне магнітне поле зникло.		0													*
44	Кришка лічильника знята	Вказує, що кришка лічильника знята.		0													*
45	Кришка лічильника закрита	Вказує, що кришка лічильника закрита.		0													*
46	Помилка автентифікації асоціації (n невдалих спроб автентифікації)	Вказує на те, що користувач намагався отримати доступ LLS з неправильним паролем (виявлення вторгнення) або виявлено n невдалих спроб доступу HLS		0													*

Номер	Назва	Опис	Група подій														
			Стандартний журнал подій	Журнал шахрайських подій	Журнал відключень	Журнал подій зв'язку		Журнал якості електроенергії	Журнал подій відмови	Журнал зміни кількості фаз	Події M-Bus	Канал 1 журналу відключень M-Bus	Канал 2 журналу відключень M-Bus	Канал 3 журналу відключень M-Bus	Канал 4 журналу відключень M-Bus	3ф	
47	Змінено один або кілька параметрів	Вказує на зміну принаймні одного параметра	0														*
48	Змінено глобальний ключ(и)	Змінено один або кілька глобальних ключів або змінено політику безпеки	0														*
49																	
50	Атака з повторним навіязуванням повідомлення	Значення лічильника отриманих кадрів менше або дорівнює останньому успішно отриманому лічильнику кадрів в отриманому APDU (протокольному блоці даних прикладного рівня) Подія сигналізує також про ситуацію, коли DC втратив синхронізацію лічильника кадрів.	0														*
51	Невдала верифікація мікропрограмного забезпечення	Вказує, що верифікація переданого мікропрограмного забезпечення була невдалою, і отже воно не може бути активоване.	0														*
52	Неочікуване споживання	Вказує, що виявлено споживання принаймні на одній фазі, коли роз'єднувач був відключений			0												*
53	зарезервовано для майбутнього використання																
54	зарезервовано для майбутнього використання																
55	зарезервовано для майбутнього використання																
56	зарезервовано для майбутнього використання																
57	зарезервовано для майбутнього використання																
58	зарезервовано для майбутнього використання																
59	Роз'єднувач готовий до ручного повторного підключення	Вказує, що роз'єднувач був встановлений у стан готовності до повторного підключення і може бути повторно підключений вручну			0												*
60	Ручне відключення	Вказує, що роз'єднувач відключений вручну.			0												*
61	Ручне підключення	Вказує, що роз'єднувач підключений вручну.			0												*

Номер	Назва	Опис	Група подій														
			Стандартний журнал подій	Журнал шахрайських подій	Журнал відключень	Журнал подій зв'язку		Журнал якості електроенергії	Журнал подій відмови електрообладнання	Журнал зміни кількості фаз	Події M-Bus	Канал 1 журналу відключень M-Bus	Канал 2 журналу відключень M-Bus	Канал 3 журналу відключень M-Bus	Канал 4 журналу відключень M-Bus	3ф	
62	Дистанційне відключення	Вказує, що роз'єднувач відключений дистанційно.			0												*
63	Дистанційне підключення	Вказує, що роз'єднувач підключений дистанційно.			0												*
64	Локальне відключення	Вказує, що роз'єднувач відключений локально (тобто через обмежувач або пристрої контролю струму).			0												*
65	Перевищений поріг обмежувача	Вказує на перевищення порогу обмежувача.			0												*
66	Поріг обмежувача в нормі	Вказує, що контрольоване значення обмежувача опустилося нижче порогу.			0												*
67	Змінено поріг обмежувача	Вказує, що поріг обмежувача змінено			0												*
68	Відмова відключення або повторного підключення	Вказує, що сталася відмова відключення або повторного підключення (стан управління не відповідає вихідному стану)			0												*
69	Локальне повторне підключення	Вказує, що роз'єднувач повторно підключений локально (тобто через обмежувач або пристрої контролю струму).			0												*
70	Перевищено поріг контрольного монітора 1	Вказує, що перевищено поріг контрольного монітора.			0												*
71	Поріг контрольного монітора 1 не перевищений	Вказує, що контрольоване значення опустилося нижче порогу.			0												*
72	Перевищено поріг контрольного монітора 2	Вказує, що перевищено поріг контрольного монітора.			0												*
73	Поріг контрольного монітора 2 не перевищений	Вказує, що контрольоване значення опустилося нижче порогу.			0												*
74	Перевищено поріг контрольного монітора 3	Вказує, що перевищено поріг контрольного монітора.			0												*
75	Поріг контрольного монітора 3 не перевищений	Вказує, що контрольоване значення опустилося нижче порогу.			0												*
76	Знижена напруга L1	Вказує, що виявлено зниження напруги принаймні на фазі L1.						0									*

Номер	Назва	Опис	Група подій								3ф				
			Стандартний журнал подій	Журнал шахрайських подій	Журнал відключень	Журнал подій зв'язку	Журнал якості електроенергії	Журнал подій відмови електрообладнання	Журнал зміни кількості фаз	Події M-Bus		Канал 1 журналу відключень M-Bus	Канал 2 журналу відключень M-Bus	Канал 3 журналу відключень M-Bus	Канал 4 журналу відключень M-Bus
77	Знижена напруга L2	Вказує, що виявлено зниження напруги принаймні на фазі L2.					0								*
78	Знижена напруга L3	Вказує, що виявлено зниження напруги принаймні на фазі L3.					0								*
79	Підвищена напруга L1	Вказує, що виявлено підвищення напруги принаймні на фазі L1.					0								*
80	Підвищена напруга L2	Вказує, що виявлено підвищення напруги принаймні на фазі L2.					0								*
81	Підвищена напруга L3	Вказує, що виявлено підвищення напруги принаймні на фазі L3.					0								*
82	Відсутня напруга L1	Вказує на те, що напруга принаймні на фазі L1 впала нижче порогу U_{min} на більш тривалий період, ніж час витримки.								0					*
83	Відсутня напруга L2	Вказує на те, що напруга принаймні на фазі L2 впала нижче порогу U_{min} на більш тривалий період, ніж час витримки.								0					*
84	Відсутня напруга L3	Вказує на те, що напруга принаймні на фазі L3 впала нижче порогу U_{min} на більш тривалий період, ніж час витримки.								0					*
85	Напруга L1 в нормі	Вказує на те, що напруга мережі знову знаходиться в межах норми, наприклад, після виявлення підвищеної напруги.					0	0							*
86	Напруга L2 в нормі	Вказує на те, що напруга мережі знову знаходиться в межах норми, наприклад, після виявлення підвищеної напруги.					0	0							*
87	Напруга L3 в нормі	Вказує на те, що напруга мережі знову знаходиться в межах норми, наприклад, після виявлення підвищеної напруги.					0	0							*
88	Зворотна послідовність фаз	Вказує на неправильне підключення до мережі. Зазвичай вказує на шахрайство або неправильний монтаж. Тільки для багатофазного підключення!					0								*
89	Нейтраль відсутня	Вказує, що коло підключення нейтралі від постачальника до лічильника переривається (але зберігається підключення нейтралі до навантаження). Фазні напруги, виміряні лічильником, можуть відрізнитися від їх номінальних значень					0								*
90	Асиметрія фаз	Вказує на асиметрію фаз внаслідок великого розбалансу підключених навантажень					0								*

Номер	Назва	Опис	Група подій								3ф				
			Стандартний журнал подій	Журнал шахрайських подій	Журнал відключень	Журнал подій зв'язку	Журнал якості електроенергії	Журнал подій відмови електропостачання	Журнал зміни кількості фаз	Події M-Bus		Канал 1 журналу відключень M-Bus	Канал 2 журналу відключень M-Bus	Канал 3 журналу відключень M-Bus	Канал 4 журналу відключень M-Bus
91	Зворотний струм	Вказує на неочікуваний експорт енергії (для пристроїв, налаштованих лише на вимірювання імпорту енергії)					0								*
92	Низька якість напруги L1	Вказує на те, що протягом кожного тижневого періоду 95% середньоквадратичних значень напруги електропостачання, які усереднені на 10-ти хвилинному проміжку, мають бути в межах $U_{n\pm 10\%}$, і всі середньоквадратичні значення напруги електропостачання, усереднені на 10-ти хвилинному проміжку, мають бути в межах $U+10\%/-15\%$ (відповідно до EN 50160:2010, розділ 4.2.2)					0								*
93	Низька якість напруги L2	Вказує на те, що протягом кожного тижневого періоду 95% середньоквадратичних значень напруги електропостачання, які усереднені на 10-ти хвилинному проміжку, мають бути в межах $U_{n\pm 10\%}$, і всі середньоквадратичні значення напруги електропостачання, усереднені на 10-ти хвилинному проміжку, мають бути в межах $U+10\%/-15\%$ (відповідно до EN 50160:2010, розділ 4.2.2)					0								*
94	Низька якість напруги L3	Вказує на те, що протягом кожного тижневого періоду 95% середньоквадратичних значень напруги електропостачання, які усереднені на 10-ти хвилинному проміжку, мають бути в межах $U_{n\pm 10\%}$, і всі середньоквадратичні значення напруги електропостачання, усереднені на 10-ти хвилинному проміжку, мають бути в межах $U+10\%/-15\%$ (відповідно до EN 50160:2010, розділ 4.2.2)					0								*
95	специфічна подія виробника														
96	специфічна подія виробника														
97	специфічна подія виробника														
98	специфічна подія виробника														
99	специфічна подія виробника														
100	зарезервовано для майбутнього використання														

Номер	Назва	Опис	Група подій													
			Стандартний журнал подій	Журнал шахрайських подій	Журнал відключень	Журнал подій зв'язку		Журнал якості електроенергії	Журнал подій відмови	Журнал змін кількості фаз	Події M-Bus	Канал 1 журналу відключень M-Bus	Канал 2 журналу відключень M-Bus	Канал 3 журналу відключень M-Bus	Канал 4 журналу відключень M-Bus	3ф
101	зарезервовано для майбутнього використання															
102	зарезервовано для майбутнього використання															
103	зарезервовано для майбутнього використання															
104	зарезервовано для майбутнього використання															
105	зарезервовано для майбутнього використання															
106	зарезервовано для майбутнього використання															
107	специфічна подія виробника															
108	специфічна подія виробника															
109	специфічна подія виробника															
110	зарезервовано для майбутнього використання															
111	зарезервовано для майбутнього використання															
112	зарезервовано для майбутнього використання															
113	зарезервовано для майбутнього використання															
114	зарезервовано для майбутнього використання															
115	зарезервовано для майбутнього використання															
116	зарезервовано для майбутнього використання															
117	специфічна подія виробника															*
118	специфічна подія виробника															*

Номер	Назва	Опис	Група подій														
			Стандартний журнал подій	Журнал шахрайських подій	Журнал відключень	Журнал подій зв'язку		Журнал якості електроенергії	Журнал події відмови	Журнал події відмови	Журнал зміни кількості фаз	Події M-Bus	Канал 1 журналу відключень M-Bus	Канал 2 журналу відключень M-Bus	Канал 3 журналу відключень M-Bus	Канал 4 журналу відключень M-Bus	3ф
119	специфічна подія виробника																*
120	зарезервовано для майбутнього використання																
121	зарезервовано для майбутнього використання																
122	зарезервовано для майбутнього використання																
123	зарезервовано для майбутнього використання																
124	зарезервовано для майбутнього використання																
125	зарезервовано для майбутнього використання																
126	зарезервовано для майбутнього використання																
127	специфічна подія виробника																
128	специфічна подія виробника																
129	специфічна подія виробника																
130	зарезервовано для майбутнього використання																
131	зарезервовано для майбутнього використання																
132	зарезервовано для майбутнього використання																
133	зарезервовано для майбутнього використання																
134	зарезервовано для майбутнього використання																
135	зарезервовано для майбутнього використання																
136	зарезервовано для майбутнього																

Номер	Назва	Опис	Група подій													
			Стандартний журнал подій	Журнал шахрайських подій	Журнал відключень	Журнал подій зв'язку	Журнал якості електроенергії	Журнал подій відмови	Журнал змін кількості фаз	Події M-Bus	Канал 1 журналу відключень M-Bus	Канал 2 журналу відключень M-Bus	Канал 3 журналу відключень M-Bus	Канал 4 журналу відключень M-Bus	3ф	
	використання															
137	специфічна подія виробника															
138	Неочікуваний APDU (протокольний блок даних прикладного рівня)	Повідомлення, отримане від дистанційного інтерфейсу, неправильно сформовано відповідно до правил прикладного рівня або структури даних, як визначено в об'єктній моделі				0										*
139	Несанкціонований доступ	Отримане повідомлення не має належного права доступу до пов'язаного об'єкта, а атрибут не існує в об'єктній моделі				0										*
140	Таймаут відсутності з'єднання	Відсутній дистанційний зв'язок на прикладному рівні протягом визначеного періоду часу; тобто лічильник дистанційно недосяжний.				0										*
141	зарезервовано для майбутнього використання															
142	зарезервовано для майбутнього використання															
143	зарезервовано для майбутнього використання															
144	зарезервовано для майбутнього використання															
145	зарезервовано для майбутнього використання															
146	зарезервовано для майбутнього використання															
147	зарезервовано для майбутнього використання															
148	зарезервовано для майбутнього використання															
149	зарезервовано для майбутнього використання															
150	зарезервовано для майбутнього використання															

Номер	Назва	Опис	Група подій														
			Стандартний журнал подій	Журнал шахрайських подій	Журнал відключень	Журнал подій зв'язку		Журнал якості електроенергії	Журнал подій відмови електрообладнання	Журнал зміни кількості фаз	Події M-Bus	Канал 1 журналу відключень M-Bus	Канал 2 журналу відключень M-Bus	Канал 3 журналу відключень M-Bus	Канал 4 журналу відключень M-Bus	3ф	
151	зарезервовано для майбутнього використання																
152	зарезервовано для майбутнього використання																
153	зарезервовано для майбутнього використання																
154	зарезервовано для майбутнього використання																
155	зарезервовано для майбутнього використання																
156	зарезервовано для майбутнього використання																
157	зарезервовано для майбутнього використання																
158	Спроба локального зв'язку	Вказує на успішне ініціювання зв'язку через будь-який локальний порт.				0											*
159	специфічна подія виробника																
160	зарезервовано для майбутнього використання																
161	зарезервовано для майбутнього використання																
162	зарезервовано для майбутнього використання																
163	зарезервовано для майбутнього використання																
164	зарезервовано для майбутнього використання																
165	зарезервовано для майбутнього використання																
166	зарезервовано для майбутнього використання																
167	специфічна подія																

Номер	Назва	Опис	Група подій													
			Стандартний журнал подій	Журнал шахрайських подій	Журнал відключень	Журнал подій зв'язку		Журнал якості електроенергії	Журнал події відмови	Журнал змін кількості фаз	Події M-Bus	Канал 1 журналу відключень M-Bus	Канал 2 журналу відключень M-Bus	Канал 3 журналу відключень M-Bus	Канал 4 журналу відключень M-Bus	Зф
	виробника															
168	специфічна подія виробника															
169	специфічна подія виробника															
170	зарезервовано для майбутнього використання															
171	зарезервовано для майбутнього використання															
172	зарезервовано для майбутнього використання															
173	зарезервовано для майбутнього використання															
174	зарезервовано для майбутнього використання															
175	зарезервовано для майбутнього використання															
176	зарезервовано для майбутнього використання															
177	специфічна подія виробника															
178	специфічна подія виробника															
179	специфічна подія виробника															
180	зарезервовано для майбутнього використання															
181	зарезервовано для майбутнього використання															
182	зарезервовано для майбутнього використання															
183	зарезервовано для майбутнього використання															
184	зарезервовано для майбутнього використання															

Номер	Назва	Опис	Група подій														
			Стандартний журнал подій	Журнал шахрайських подій	Журнал відключень	Журнал подій зв'язку	Журнал якості електроенергії	Журнал події відмови	Журнал змін кількості фаз	Події M-Bus	Канал 1 журналу відключень M-Bus	Канал 2 журналу відключень M-Bus	Канал 3 журналу відключень M-Bus	Канал 4 журналу відключень M-Bus			
185	зарезервовано для майбутнього використання																
186	зарезервовано для майбутнього використання																
187	специфічна подія виробника																
188	специфічна подія виробника																
189	специфічна подія виробника																
190	зарезервовано для майбутнього використання																
191	зарезервовано для майбутнього використання																
192	зарезервовано для майбутнього використання																
193	зарезервовано для майбутнього використання																
194	зарезервовано для майбутнього використання																
195	зарезервовано для майбутнього використання																
196	зарезервовано для майбутнього використання																
197	специфічна подія виробника																
198	специфічна подія виробника																
199	специфічна подія виробника																
200	специфічна подія виробника																
201	специфічна подія виробника																
202	специфічна подія виробника																
203	специфічна подія виробника																
204	специфічна подія																

Номер	Назва	Опис	Група подій													
			Стандартний журнал подій	Журнал шахрайських подій	Журнал відключень	Журнал подій зв'язку		Журнал якості електроенергії	Журнал подій відмови	Журнал змін кількості фаз	Події M-Bus	Канал 1 журналу відключень M-Bus	Канал 2 журналу відключень M-Bus	Канал 3 журналу відключень M-Bus	Канал 4 журналу відключень M-Bus	Зф
	виробника															
205	специфічна подія виробника															
206	специфічна подія виробника															
207	специфічна подія виробника															
208	специфічна подія виробника															
209	специфічна подія виробника															
210	специфічна подія виробника															
211	специфічна подія виробника															
212	специфічна подія виробника															
213	специфічна подія виробника															
214	специфічна подія виробника															
215	специфічна подія виробника															
216	специфічна подія виробника															
217	специфічна подія виробника															
218	специфічна подія виробника															
219	специфічна подія виробника															
220	специфічна подія виробника															
221	специфічна подія виробника															
222	специфічна подія виробника															
223	специфічна подія виробника															
224	специфічна подія виробника															
225	специфічна подія виробника															
226	специфічна подія виробника															
227	специфічна подія виробника															
228	специфічна подія															

Номер	Назва	Опис	Група подій														
			Стандартний журнал подій	Журнал шахрайських подій	Журнал відключень	Журнал подій зв'язку		Журнал якості електроенергії	Журнал події відмови	Журнал змін кількості фаз	Події M-Bus	Канал 1 журналу відключень M-Bus	Канал 2 журналу відключень M-Bus	Канал 3 журналу відключень M-Bus	Канал 4 журналу відключень M-Bus	3ф	
	виробника																
229	специфічна подія виробника																
230	специфічна подія виробника																
231	специфічна подія виробника																
232	специфічна подія виробника																
233	специфічна подія виробника																
234	специфічна подія виробника																
235	специфічна подія виробника																
236	специфічна подія виробника																
237	специфічна подія виробника																
238	специфічна подія виробника																
239	специфічна подія виробника																
240	специфічна подія виробника																
241	специфічна подія виробника																
242	специфічна подія виробника																
243	специфічна подія виробника																
244	специфічна подія виробника																
245	специфічна подія виробника																
246	специфічна подія виробника																
247	специфічна подія виробника																
248	специфічна подія виробника																
249	специфічна подія виробника																
250	специфічна подія виробника																
251	специфічна подія виробника																
252	специфічна подія																

Номер	Назва	Опис	Група подій													
			Стандартний журнал подій	Журнал шахрайських подій	Журнал відключень	Журнал подій зв'язку		Журнал якості електроенергії	Журнал подій відмови електрообладнання	Журнал зміни кількості фаз	Події M-Bus	Канал 1 журналу відключень M-Bus	Канал 2 журналу відключень M-Bus	Канал 3 журналу відключень M-Bus	Канал 4 журналу відключень M-Bus	3ф
	виробника															
253	специфічна подія виробника															
254	Профіль навантаження очищений	Будь-який з профілів очищений. ПРИМІТКА. Очищений будь-який з профілів електричного навантаження, якщо він був відображений у стандартному журналі подій. Очищений один з профілів навантаження M-Bus, якщо подія була відображена в журналі подій M-Bus	0							0						*
255	Журнал подій очищений	Вказує, що журнал подій був очищений. Цей запис завжди є першим у журналі подій. Він зберігається лише у журналі подій.	0	0	0	0	0		0	0	0	0	0	0	0	*

Додаток С. Придатний до налаштування список для відображення

Категорія	Тип	Формат	Примітка
Миттєва потужність	Миттєва активна потужність ($\pm P$) загалом [кВт]	OBIS 16.7.0 / (###.###)	тільки для багатофазного лічильника
	Миттєва активна потужність ($\pm P$) у фазі L1 [кВт]	OBIS 36.7.0 / (###.###)	
	Миттєва активна потужність ($\pm P$) у фазі L2 [кВт]	OBIS 56.7.0 / (###.###)	тільки для багатофазного лічильника
	Миттєва активна потужність ($\pm P$) у фазі L3 [кВт]	OBIS 76.7.0 / (###.###)	тільки для багатофазного лічильника
Миттєвий струм	Миттєвий струм (первинний струм) (I) у фазі L1 [A]	OBIS 31.7.0 / (###.###)	
	Миттєвий струм (первинний струм) (I) у фазі L2 [A]	OBIS 51.7.0 / (###.###)	тільки для багатофазного лічильника
	Миттєвий струм (первинний струм) (I) у фазі L3 [A]	OBIS 71.7.0 / (###.###)	тільки для багатофазного лічильника
Миттєва напруга	Миттєва напруга L1	OBIS 32.7.0 / (###.#)	
	Миттєва напруга L2	OBIS 52.7.0 / (###.#)	тільки для багатофазного лічильника
	Миттєва напруга L3	OBIS 72.7.0 / (###.#)	тільки для багатофазного лічильника
X.8.0\X.8.T (20)	Сумарна активна енергія імпорту (+A)	OBIS 1.8.0 / (#####.###)	
	Сумарна активна енергія імпорту за тарифом 1 (+A1)	OBIS 1.8.1 / (#####.###)	
	Сумарна активна енергія імпорту за тарифом 2 (+A2)	OBIS 1.8.2 / (#####.###)	
	Сумарна активна енергія імпорту за тарифом 3 (+A3)	OBIS 1.8.3 / (#####.###)	
	Сумарна активна енергія імпорту за тарифом 4 (+A4)	OBIS 1.8.4 / (#####.###)	
	Сумарна активна енергія експорту (-A)	OBIS 2.8.0 / (#####.###)	
	Сумарна активна енергія експорту за тарифом 1 (-A1)	OBIS 2.8.1 / (#####.###)	
	Сумарна активна енергія експорту за тарифом 2 (-A2)	OBIS 2.8.2 / (#####.###)	
	Сумарна активна енергія експорту за тарифом 3 (-A3)	OBIS 2.8.3 / (#####.###)	
	Сумарна активна енергія експорту за тарифом 4 (-A4)	OBIS 2.8.4 / (#####.###)	
	Сумарна реактивна енергія імпорту (+R)	OBIS 3.8.0 / (#####.###)	тільки для багатофазного лічильника
	Сумарна реактивна енергія імпорту за тарифом 1 (+R1)	OBIS 3.8.1 / (#####.###)	тільки для багатофазного лічильника
	Сумарна реактивна енергія імпорту за тарифом 2 (+R2)	OBIS 3.8.2 / (#####.###)	тільки для багатофазного лічильника
	Сумарна реактивна енергія імпорту за тарифом 3 (+R3)	OBIS 3.8.3 / (#####.###)	тільки для багатофазного лічильника
	Сумарна реактивна енергія імпорту за тарифом 4 (+R4)	OBIS 3.8.4 / (#####.###)	тільки для багатофазного лічильника
	Сумарна реактивна енергія експорту (-R)	OBIS 4.8.0 / (#####.###)	тільки для багатофазного лічильника
	Сумарна реактивна енергія експорту за тарифом 1 (-R1)	OBIS 4.8.1 / (#####.###)	тільки для багатофазного лічильника
	Сумарна реактивна енергія експорту за тарифом 2 (-R2)	OBIS 4.8.2 / (#####.###)	тільки для багатофазного лічильника

Категорія	Тип	Формат	Примітка
	Сумарна реактивна енергія експорту за тарифом 3 (-R3)	OBIS 4.8.3 / (#####.###)	тільки для багатофазного лічильника
	Сумарна реактивна енергія експорту за тарифом 4 (-R4)	OBIS 4.8.4 / (#####.###)	тільки для багатофазного лічильника
X.8.0*VVX.8.T*V V (60)	Сумарна активна енергія імпорту (+A), історичні значення [ТУ, додаток № 1, с. 1.9.]	OBIS 1.8.0*01 / (#####.###) OBIS 1.8.0*02 / (#####.###) OBIS 1.8.0*03 / (#####.###)	
	Сумарна активна енергія імпорту за тарифом 1 (+A1), історичні значення [ТУ, додаток № 1, с. 1.9.]	OBIS 1.8.1*01 / (#####.###) OBIS 1.8.1*02 / (#####.###) OBIS 1.8.1*03 / (#####.###)	
	Сумарна активна енергія імпорту за тарифом 2 (+A2), історичні значення [ТУ, додаток № 1, с. 1.9.]	OBIS 1.8.2*01 / (#####.###) OBIS 1.8.2*02 / (#####.###) OBIS 1.8.2*03 / (#####.###)	
	Сумарна активна енергія імпорту за тарифом 3 (+A3), історичні значення [ТУ, додаток № 1, с. 1.9.]	OBIS 1.8.3*01 / (#####.###) OBIS 1.8.3*02 / (#####.###) OBIS 1.8.3*03 / (#####.###)	
	Сумарна активна енергія імпорту за тарифом 4 (+A4), історичні значення [ТУ, додаток № 1, с. 1.9.]	OBIS 1.8.4*01 / (#####.###) OBIS 1.8.4*02 / (#####.###) OBIS 1.8.4*03 / (#####.###)	
	Сумарна активна енергія експорту (-A), історичні значення [ТУ, додаток № 1, с. 1.9.]	OBIS 2.8.0*01 / (#####.###) OBIS 2.8.0*02 / (#####.###) OBIS 2.8.0*03 / (#####.###)	
	Сумарна активна енергія експорту за тарифом 1 (-A1), історичні значення [ТУ, додаток № 1, с. 1.9.]	OBIS 2.8.1*01 / (#####.###) OBIS 2.8.1*02 / (#####.###) OBIS 2.8.1*03 / (#####.###)	
	Сумарна активна енергія експорту за тарифом 2 (-A2), історичні значення [ТУ, додаток № 1, с. 1.9.]	OBIS 2.8.2*01 / (#####.###) OBIS 2.8.2*02 / (#####.###) OBIS 2.8.2*03 / (#####.###)	
	Сумарна активна енергія експорту за тарифом 3 (-A3), історичні значення [ТУ, додаток № 1, с. 1.9.]	OBIS 2.8.3*01 / (#####.###) OBIS 2.8.3*02 / (#####.###) OBIS 2.8.3*03 / (#####.###)	
	Сумарна активна енергія експорту за тарифом 4 (-A4), історичні значення [ТУ, додаток № 1, с. 1.9.]	OBIS 2.8.4*01 / (#####.###) OBIS 2.8.4*02 / (#####.###) OBIS 2.8.4*03 / (#####.###)	
	Сумарна реактивна енергія імпорту (+R), історичні значення [ТУ, додаток № 1, с. 1.9.]	OBIS 3.8.0*01 / (#####.###) OBIS 3.8.0*02 / (#####.###) OBIS 3.8.0*03 / (#####.###)	тільки для багатофазного лічильника
	Сумарна реактивна енергія імпорту за тарифом 1 (+R1), історичні значення [ТУ, додаток № 1, с. 1.9.]	OBIS 3.8.1*01 / (#####.###) OBIS 3.8.1*02 / (#####.###) OBIS 3.8.1*03 / (#####.###)	тільки для багатофазного лічильника
	Сумарна реактивна енергія імпорту за тарифом 2 (+R2), історичні значення [ТУ, додаток № 1, с. 1.9.]	OBIS 3.8.2*01 / (#####.###) OBIS 3.8.2*02 / (###3###.###) OBIS 3.8.2*03 / (#####.###)	тільки для багатофазного лічильника
	Сумарна реактивна енергія імпорту за	OBIS 3.8.3*01 / (#####.###)	тільки для багатофазного

Категорія	Тип	Формат	Примітка
	тарифом 3 (+R3), історичні значення [ТУ, додаток № 1, с. 1.9.]	OBIS 3.8.3*02 / (#####.###) OBIS 3.8.3*03 / (#####.###)	лічильника
	Сумарна реактивна енергія імпорту за тарифом 4 (+R4), історичні значення [ТУ, додаток № 1, с. 1.9.]	OBIS 3.8.4*01 / (#####.###) OBIS 3.8.4*02 / (#####.###) OBIS 3.8.4*03 / (#####.###)	тільки для багатофазного лічильника
	Сумарна реактивна енергія експорту (-R), історичні значення [ТУ, додаток № 1, с. 1.9.]	OBIS 4.8.0*01 / (#####.###) OBIS 4.8.0*02 / (#####.###) OBIS 4.8.0*03 / (#####.###)	тільки для багатофазного лічильника
	Сумарна реактивна енергія експорту за тарифом 1 (-R1), історичні значення [ТУ, додаток № 1, с. 1.9.]	OBIS 4.8.1*01 / (#####.###) OBIS 4.8.1*02 / (#####.###) OBIS 4.8.1*03 / (#####.###)	тільки для багатофазного лічильника
	Сумарна реактивна енергія експорту за тарифом 2 (-R2), історичні значення [ТУ, додаток № 1, с. 1.9.]	OBIS 4.8.2*01 / (#####.###) OBIS 4.8.2*02 / (#####.###) OBIS 4.8.2*03 / (#####.###)	тільки для багатофазного лічильника
	Сумарна реактивна енергія експорту за тарифом 3 (-R3), історичні значення [ТУ, додаток № 1, с. 1.9.]	OBIS 4.8.3*01 / (#####.###) OBIS 4.8.3*02 / (#####.###) OBIS 4.8.3*03 / (#####.###)	тільки для багатофазного лічильника
	Сумарна реактивна енергія експорту за тарифом 4 (-R4), історичні значення [ТУ, додаток № 1, с. 1.9.]	OBIS 4.8.4*01 / (#####.###) OBIS 4.8.4*02 / (#####.###) OBIS 4.8.4*03 / (#####.###)	тільки для багатофазного лічильника
X.9.0\X.9.T	Реактивна енергія QI	OBIS 5.9.0 / (#####.###)	тільки для багатофазного лічильника
	Реактивна енергія QII	OBIS 6.9.0 / (#####.###)	тільки для багатофазного лічильника
	Реактивна енергія QIII	OBIS 7.9.0 / (#####.###)	тільки для багатофазного лічильника
	Реактивна енергія QIV	OBIS 8.9.0 / (#####.###)	тільки для багатофазного лічильника
	Активна енергія імпорту A+	OBIS 1.9.0 / (#####.###)	
	Активна енергія імпорту A+ (T1)	OBIS 1.9.1 / (#####.###)	
	Активна енергія імпорту A+ (T2)	OBIS 1.9.2 / (#####.###)	
	Активна енергія імпорту A+ (T3)	OBIS 1.9.3 / (#####.###)	
	Активна енергія імпорту A+ (T4)	OBIS 1.9.4 / (#####.###)	
	Активна енергія експорту A-	OBIS 2.9.0 / (#####.###)	
	Активна енергія експорту A- (T1)	OBIS 2.9.1 / (#####.###)	
	Активна енергія експорту A- (T2)	OBIS 2.9.2 / (#####.###)	
	Активна енергія експорту A- (T3)	OBIS 2.9.3 / (#####.###)	
	Активна енергія експорту A- (T4)	OBIS 2.9.4 / (#####.###)	
	Реактивна енергія імпорту R+	OBIS 3.9.0 / (#####.###)	тільки для багатофазного лічильника
	Реактивна енергія імпорту R+ (T1)	OBIS 3.9.1 / (#####.###)	тільки для багатофазного лічильника
	Реактивна енергія імпорту R+ (T2)	OBIS 3.9.2 / (#####.###)	тільки для багатофазного лічильника
	Реактивна енергія імпорту R+ (T3)	OBIS 3.9.3 / (#####.###)	тільки для багатофазного лічильника
	Реактивна енергія імпорту R+ (T4)	OBIS 3.9.4 / (#####.###)	тільки для багатофазного лічильника
	Реактивна енергія експорту R-	OBIS 4.9.0 / (#####.###)	тільки для багатофазного лічильника

Категорія	Тип	Формат	Примітка
	Реактивна енергія експорту R- (T1)	OBIS 4.9.1 / (#####.###)	тільки для багатофазного лічильника
	Реактивна енергія експорту R- (T2)	OBIS 4.9.2 / (#####.###)	тільки для багатофазного лічильника
	Реактивна енергія експорту R- (T3)	OBIS 4.9.3 / (#####.###)	тільки для багатофазного лічильника
	Реактивна енергія експорту R- (T4)	OBIS 4.9.4 / (#####.###)	тільки для багатофазного лічильника
X.9.0*VIX.9.T*V V	Активна енергія імпорту (A+), історичні значення	OBIS 1.9.0*01 / (#####.###) OBIS 1.9.0*02 / (#####.###) OBIS 1.9.0*03 / (#####.###)	
	Активна енергія імпорту за тарифом 1 (A1+), історичні значення	OBIS 1.9.1*01 / (#####.###) OBIS 1.9.1*02 / (#####.###) OBIS 1.9.1*03 / (#####.###)	
	Активна енергія імпорту за тарифом 2 (A2+), історичні значення	OBIS 1.9.2*01 / (#####.###) OBIS 1.9.2*02 / (#####.###) OBIS 1.9.2*03 / (#####.###)	
	Активна енергія імпорту за тарифом 3 (A3+), історичні значення	OBIS 1.9.3*01 / (#####.###) OBIS 1.9.3*02 / (#####.###) OBIS 1.9.3*03 / (#####.###)	
	Активна енергія імпорту за тарифом 4 (A4+), історичні значення	OBIS 1.9.4*01 / (#####.###) OBIS 1.9.4*02 / (#####.###) OBIS 1.9.4*03 / (#####.###)	
	Активна енергія експорту (A-), історичні значення	OBIS 2.9.0*01 / (#####.###) OBIS 2.9.0*02 / (#####.###) OBIS 2.9.0*03 / (#####.###)	
	Активна енергія експорту за тарифом 1 A1-, історичні значення	OBIS 2.9.1*01 / (#####.###) OBIS 2.9.1*02 / (#####.###) OBIS 2.9.1*03 / (#####.###)	
	Активна енергія експорту за тарифом 2 A2-, історичні значення	OBIS 2.9.2*01 / (#####.###) OBIS 2.9.2*02 / (#####.###) OBIS 2.9.2*03 / (#####.###)	
	Активна енергія експорту за тарифом 3 A3-, історичні значення	OBIS 2.9.3*01 / (#####.###) OBIS 2.9.3*02 / (#####.###) OBIS 2.9.3*03 / (#####.###)	
	Активна енергія експорту за тарифом 4 A4-, історичні значення	OBIS 2.9.4*01 / (#####.###) OBIS 2.9.4*02 / (#####.###) OBIS 2.9.4*03 / (#####.###)	
	Реактивна енергія імпорту R+, історичні значення	OBIS 3.9.0*01 / (#####.###) OBIS 3.9.0*02 / (#####.###) OBIS 3.9.0*03 / (#####.###)	тільки для багатофазного лічильника
	Реактивна енергія імпорту R1+, історичні значення	OBIS 3.9.1*01 / (#####.###) OBIS 3.9.1*02 / (#####.###) OBIS 3.9.1*03 / (#####.###)	тільки для багатофазного лічильника
	Реактивна енергія імпорту R2+, історичні	OBIS 3.9.2*01 / (#####.###)	тільки для багатофазного

Категорія	Тип	Формат	Примітка
	значення	OBIS 3.9.2*02 / (#####.###) OBIS 3.9.2*03 / (#####.###)	лічильника
	Реактивна енергія імпорту R3+, історичні значення	OBIS 3.9.3*01 / (#####.###) OBIS 3.9.3*02 / (#####.###) OBIS 3.9.3*03 / (#####.###)	тільки для багатофазного лічильника
	Реактивна енергія імпорту R4+, історичні значення	OBIS 3.9.4*01 / (#####.###) OBIS 3.9.4*02 / (#####.###) OBIS 3.9.4*03 / (#####.###)	тільки для багатофазного лічильника
	Реактивна енергія експорту R-, історичні значення	OBIS 4.9.0*01 / (#####.###) OBIS 4.9.0*02 / (#####.###) OBIS 4.9.0*03 / (#####.###)	тільки для багатофазного лічильника
	Реактивна енергія експорту R1-, історичні значення	OBIS 4.9.1*01 / (#####.###) OBIS 4.9.1*02 / (#####.###) OBIS 4.9.1*03 / (#####.###)	тільки для багатофазного лічильника
	Реактивна енергія експорту R2-, історичні значення	OBIS 4.9.2*01 / (#####.###) OBIS 4.9.2*02 / (#####.###) OBIS 4.9.2*03 / (#####.###)	тільки для багатофазного лічильника
	Реактивна енергія експорту R3-, історичні значення	OBIS 4.9.3*01 / (#####.###) OBIS 4.9.3*02 / (#####.###) OBIS 4.9.3*03 / (#####.###)	тільки для багатофазного лічильника
	Реактивна енергія експорту R4-, історичні значення	OBIS 4.9.4*01 / (#####.###) OBIS 4.9.4*02 / (#####.###) OBIS 4.9.4*03 / (#####.###)	тільки для багатофазного лічильника
X.5.0	Останній середній активний попит імпорту P+	OBIS 1.5.0 / (###.###)	
	Останній середній активний попит експорту P-	OBIS 2.5.0 / (###.###)	
	Останній середній реактивний попит імпорту Q+	OBIS 3.5.0 / (###.###)	тільки для багатофазного лічильника
	Останній середній реактивний попит експорту Q-	OBIS 4.5.0 / (###.###)	тільки для багатофазного лічильника
	Регістр помилок	OBIS 97.97.0 / Якщо вони є	
	час	OBIS 0.9.1 / (ГГ:ХХ:СС)	
	дата	OBIS 0.9.2 / (РРРР:ММ:ДД)	
	Код повідомлення споживачу	OBIS 96.13.1	

Додаток D. Список відображення за замовчуванням

Багатофазний лічильник	
Режим автоматичного прокручування	
Сумарна активна енергія імпорту (+A)	OBIS 1.8.0 / (#####) / 9 цифр без коми / десяткове число, ніякого іншого коду або повідомлень для прокручування немає /
Режим ручного прокручування	
Миттєва активна потужність ($\pm P$) у фазі L1 [кВт]	OBIS 36.7.0 / (###.###)
Миттєва активна потужність ($\pm P$) у фазі L2 [кВт]	OBIS 56.7.0 / (###.###)
Миттєва активна потужність ($\pm P$) у фазі L3 [кВт]	OBIS 76.7.0 / (###.###)
Миттєвий струм (первинний струм) (I) у фазі L1 [А]	OBIS 31.7.0 / (###.###)
Миттєвий струм (первинний струм) (I) у фазі L2 [А]	OBIS 51.7.0 / (###.###)
Миттєвий струм (первинний струм) (I) у фазі L3 [А]	OBIS 71.7.0 / (###.###)
Сумарна активна енергія імпорту (+A)	OBIS 1.8.0 / (#####.###)
Сумарна активна енергія імпорту за тарифом 1 (+A1)	OBIS 1.8.1 / (#####.###)
Сумарна активна енергія імпорту за тарифом 2 (+A2)	OBIS 1.8.2 / (#####.###)
Сумарна активна енергія імпорту за тарифом 4 (+A4)	OBIS 1.8.4 / (#####.###)
Сумарна активна енергія експорту (-A)	OBIS 2.8.0 / (#####.###)
Сумарна реактивна енергія імпорту (+R)	OBIS 3.8.0 / (#####.###)
Сумарна реактивна енергія експорту (-R)	OBIS 4.8.0 / (#####.###)
Сумарна активна енергія імпорту (+A), історичні значення [ТУ, додаток № 1, с. 1.9.]	OBIS 1.8.0*01 / (#####.###) OBIS 1.8.0*02 / (#####.###) OBIS 1.8.0*03 / (#####.###)
Сумарна активна енергія імпорту за тарифом 1 (+A1), історичні значення [ТУ, додаток № 1, с. 1.9.]	OBIS 1.8.1*01 / (#####.###) OBIS 1.8.1*02 / (#####.###) OBIS 1.8.1*03 / (#####.###)
Сумарна активна енергія імпорту за тарифом 2 (+A2), історичні значення [ТУ, додаток № 1, с. 1.9.]	OBIS 1.8.2*01 / (#####.###) OBIS 1.8.2*02 / (#####.###) OBIS 1.8.2*03 / (#####.###)
Сумарна активна енергія імпорту за тарифом 4 (+A4), історичні значення [ТУ, додаток № 1, с. 1.9.]	OBIS 1.8.4*01 / (#####.###) OBIS 1.8.4*02 / (#####.###) OBIS 1.8.4*03 / (#####.###)
Сумарна активна енергія експорту (-A), історичні значення [ТУ, додаток № 1, с. 1.9.]	OBIS 2.8.0*01 / (#####.###) OBIS 2.8.0*02 / (#####.###) OBIS 2.8.0*03 / (#####.###)
Сумарна реактивна енергія імпорту (+R), історичні значення [ТУ, додаток № 1, с. 1.9.]	OBIS 3.8.0*01 / (#####.###) OBIS 3.8.0*02 / (#####.###) OBIS 3.8.0*03 / (#####.###)
Сумарна реактивна енергія експорту (-R), історичні значення [ТУ, додаток № 1, с. 1.9.]	OBIS 4.8.0*01 / (#####.###) OBIS 4.8.0*02 / (#####.###) OBIS 4.8.0*03 / (#####.###)
Регістр помилок	OBIS 97.97.0 / Якщо вони є

Додаток Е. Розміри та монтаж

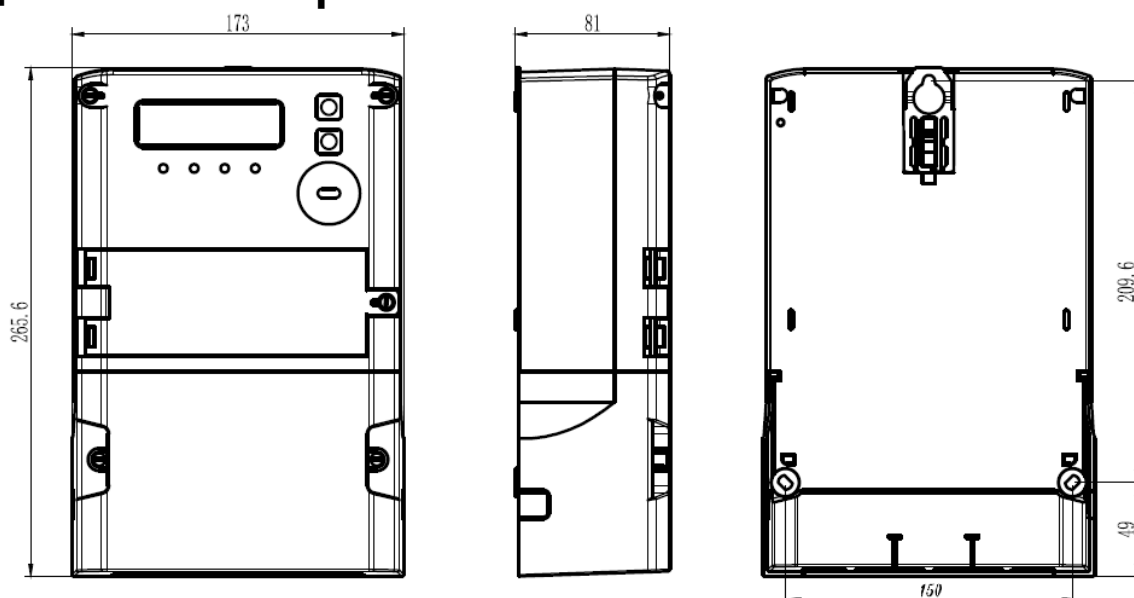


Рисунок Е-0-1 Розміри лічильника і отворів для кріплення

Таблиця Е-1 Моменти затягування гвинтів, що використовуються в лічильнику G3Y.5471

№	Назва	Різьба	Матеріал	Момент затягування гвинтів, Н•м
1	Контактний гвинт	M4	Сталь	2,7

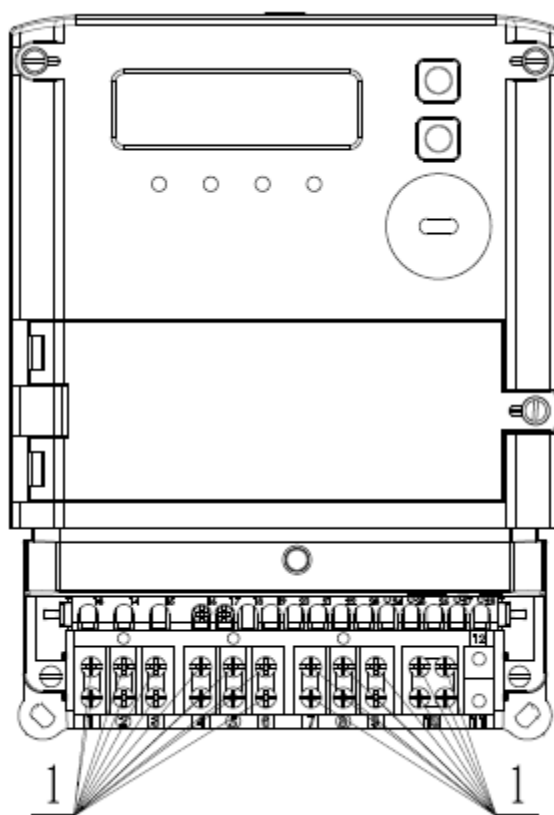


Рисунок Е-0-2 Гвинти, що використовуються в лічильниках з прямим підключенням

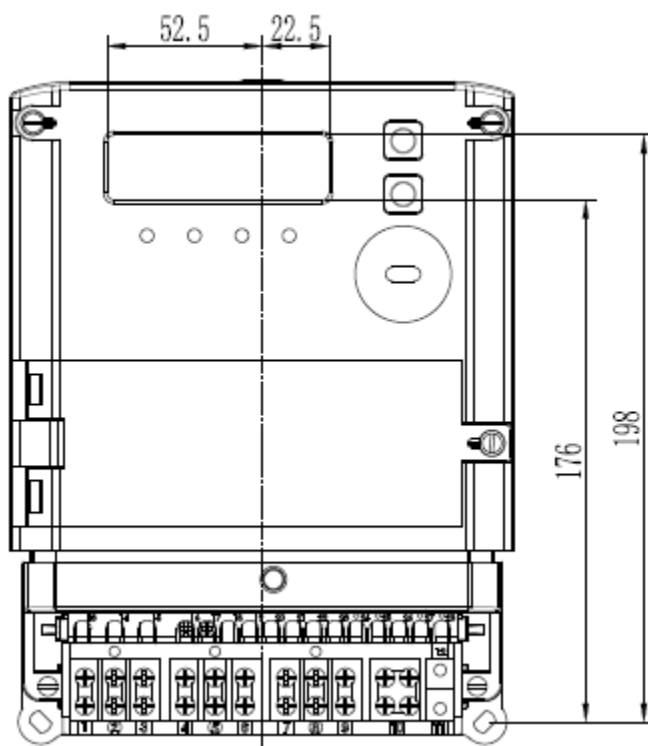


Рисунок Е-0-3 Положення рідкокристалічного дисплея

Лічильник можна встановити на стіну або шафу за допомогою гвинтів 5×20 мм. Монтажні отвори показані на рисунку Е-0-4.

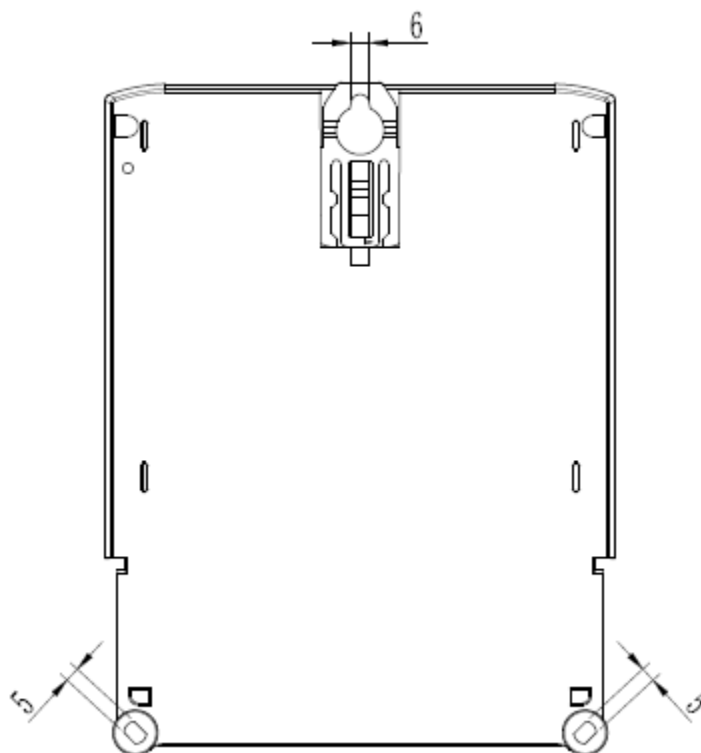


Рисунок Е-0-4 Монтажні отвори лічильника

Після монтажу точки пломбування лічильника повинні бути перевірені та опломбовані, якщо це необхідно. Точки пломбування двопозиційної головної кришки та кришки клемного блоку (навісне опломбування) вказані на рисунку Е-0-5. Для пломбування можна використовувати пломбувальний шнур діаметром до 2 мм.

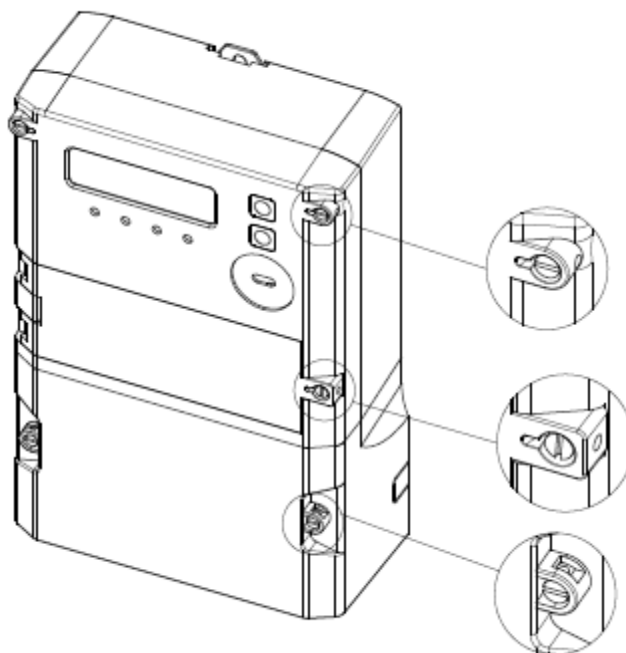


Рисунок Е-0-5 Точки пломбування

Опорна стійка гвинта в кришці клемного блоку має різьбу для гвинта для уникнення випадання гвинта від кришки клемного блоку після її видалення, а в нижній частині кришки клемного блоку є знімні краї для під'єднання кабелів, як показано на рисунку Е-0-6.

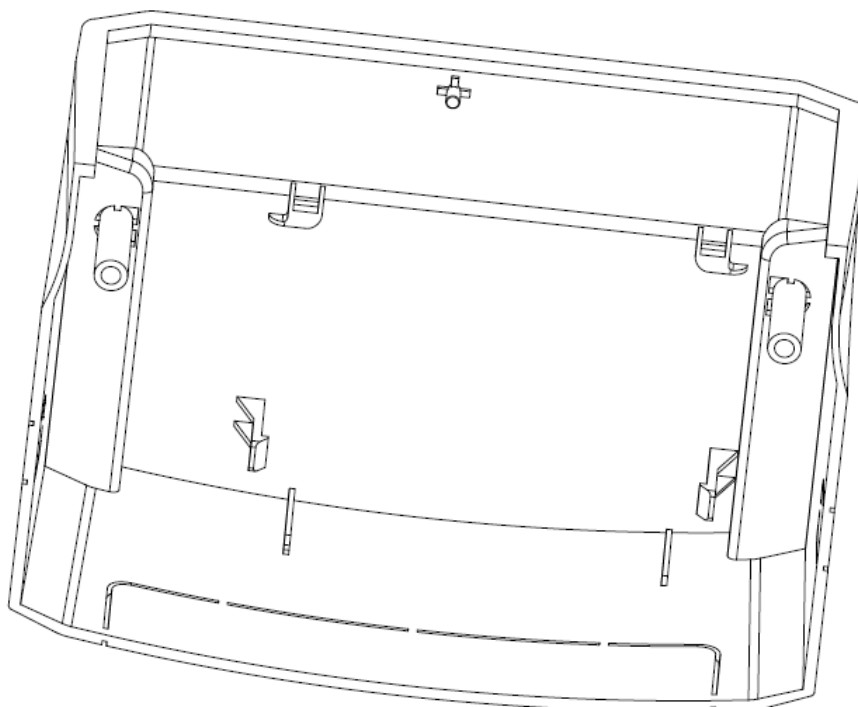


Рисунок Е-0-6 Кришка клемного блоку

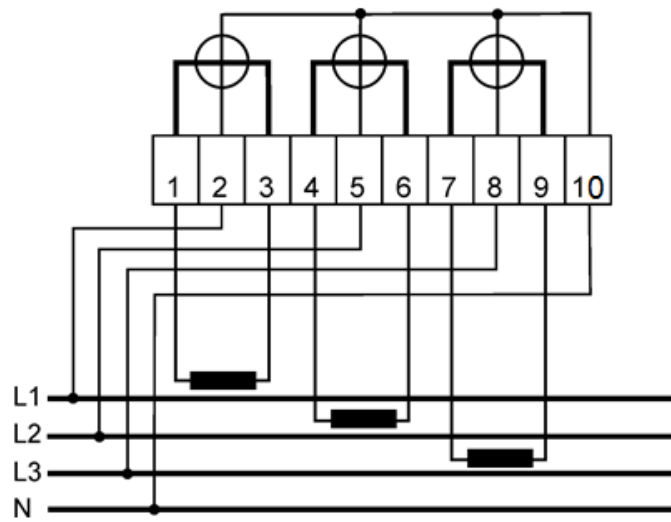


Рисунок Е-0-7 Схема підключення