



# Автономний інвертор Off-Grid 05KL1D ІНСТРУКЦІЯ КОРИСТУВАЧА



# ЗМІСТ

ПРИМІТКИ ДО ІНСТРУКЦІЇ КОРИСТУВАЧА	2
Сфера застосування	2
Цільова аудиторія	2
Використані символи	2
БЕЗПЕКА	3
Техніка безпеки	3
Роз'яснення символів	5
ВСТУП	6
Основні характеристики	6
Схема системи	6
Режими роботи	7
Габаритні розміри	. 10
Клеми інвертора	. 10
Технічні характеристики	. 12
ВСТАНОВЛЕННЯ	. 14
Перевірка на наявність фізичних пошкоджень	. 14
Комплектація	. 14
Монтаж	. 15
ПІДКЛЮЧЕННЯ ДО МЕРЕЖІ	. 18
Підключення кабелю заземлення	. 18
Підключення кабелю PV-входу	. 19
Підключення силового кабелю (мережа або генератор)	. 22
Підключення силового кабелю (навантаження)	. 23
Підключення батареї	. 25
Інструкції з встановлення СТ (трансформатора струму)	28
Підключення Wi-Fi	30
Інструкція паралельного підключення інверторів	. 31
НАЛАШТУВАННЯ ІНВЕРТОРА	. 34
ЕКСПЛУАТАЦІЯ	. 35
Робота з LCD-дисплеєм	. 35
РОБОТА В ЗАСТОСУНКУ	. 51
Домашня сторінка	. 51
Локальні налаштування	. 52
ДІАГНОСТИКА НЕСПРАВНОСТЕЙ І РІШЕННЯ	. 61



# Примітки до інструкції користувача Сфера застосування

Ця інструкція є важливою частиною автономних інверторів для зберігання енергії і описує складання, монтаж, введення в експлуатацію, технічне обслуговування та типи несправностей продукту. Будь ласка, уважно ознайомтеся з нею перед початком роботи. Поточна серія автономних інверторів включає моделі O5KL1D.

# Цільова аудиторія

Це керівництво призначене для кваліфікованих електриків. Описані в ньому завдання можуть виконуватися лише кваліфікованими фахівцями.

# Використані символи

У цьому документі використовуються такі типи інструкцій з безпеки та загальної інформації:



### Небезпечно!

Небезпечно вказує на небезпечну ситуацію, яка, якщо її не уникнути, призведе до смерті або серйозних травм.



#### Увага!

Увага вказує на небезпечну ситуацію, яка, якщо її не уникнути, може призвести до смерті або серйозних травм.



### Обережно!

Обережно вказує на небезпечну ситуацію, яка, якщо її не уникнути, може призвести до легких або помірних травм.



#### Примітка!

Примітка надає поради, які є корисними для оптимальної роботи пристрою.

# 2. Безпека

### 2.1 Техніка безпеки





#### Увага!

- Переконайтеся, що вхідна напруга постійного струму ≤ максимально допустимого.
- Напруга постійного струму. Перевищення напруги може призвести до пошкодження абоі нші збитки, які не покриваються гарантією!



#### Увага!

 Уповноважений сервісний персонал повинен відключити живлення як змінного, так і постійного струму від інвертора перед виконанням будьякого технічного обслуговування, чищення або роботи з будь-якими ланцюгами, підключеними до інвертора.



#### Увага!

Під час роботи не торкайтеся нічого, крім екрану, це може призвести до ураження електричним струмом.





#### 2.1.1 Важливі інструкції з безпеки

- Будь ласка, зберігайте інструкцію користувача належним чином. Під час експлуатації обладнання, крім загальних запобіжних заходів, зазначених у цьому документі, дотримуйтесь конкретних інструкцій з безпеки. Ми не несемо відповідальності за наслідки, які можуть виникнути внаслідок порушення правил безпечної експлуатації та стандартів проектування, виробництва і використання.
- Рекомендується використовувати з інвертором тільки ті аксесуари що йшли в комплекті. Використання інших аксесуарів може призвести до ризику пожежі, електричного удару або травмування.
- Переконайтеся, що існуюча проводка знаходиться в належному стані і що довжина кабелю не занадто велика. Не розбирайте ті частини інвертора, які не зазначені в інструкції з монтажу. Пристрій не містить частин, що можуть обслуговуватися користувачем. Ознайомтеся інформацією про гарантію для отримання інструкцій щодо отримання сервісного обслуговування. Спроби обслуговування інвертора самостійно можуть призвести до ризику електричного удару або пожежі і анулюють вашу гарантію.
- Тримайте подалі від легкозаймистих і вибухонебезпечних матеріалів, щоб уникнути пожежі.
- Місце встановлення повинно бути далеко від вологих або корозійних речовин.
- Авторизовані працівники служби обслуговування повинні використовувати ізольовані інструменти під час монтажу або роботи з цим обладнанням.
- Ніколи не торкайтеся до позитивного або негативного полюса підключення PV. Строго заборонено одночасно торкатися до обох полюсів.
- Пристрій містить конденсатори, які залишаються зарядженими до потенційно небезпечної напруги навіть після відключення від електромережі, батареї та PV джерела.
- Небезпечна напруга може зберігатися до 5 хвилин після відключення від джерела живлення.

#### ОБЕРЕЖНО!

Ризик електричного удару через енергію, що зберігається в конденсаторі. Ніколи не працюйте з мережевими кабелями, кабелями батареї, кабелями PV або генератором під час подачі живлення. Після вимикання PV, батареї та мережі завжди чекайте 5 хвилин, щоб дозволити конденсаторам проміжної схеми розрядитися перед відключенням DC-розеток і з'єднувачів для мережевих кабелів.

При доступі до внутрішньої схеми інвертора дуже важливо почекати 5 хвилин перед тим, як працювати з електричними схемами або демонтувати електролітичні конденсатори всередині пристрою. Не відкривайте пристрій до того, як конденсатори повністю не розрядяться! Вони не припиняють проводити електрику, поки напруга на обох кінцях не впаде нижче 30 В.

#### 2.1.2 РЕ підключення



Увага! Заземлення є обов'язковим перед підключенням до джерела живлення.

Неправильне заземлення може призвести до фізичних травм, смерті або поломки обладнання, а також збільшити електромагнітні перешкоди.



#### 2.1.3 Рекомендації по роботі з батареєю

Для отримання конкретних параметрів, таких як тип батареї, номінальна напруга та номінальна ємність, дивіться розділ 3.6.

Оскільки акумуляторні батареї можуть містити небезпеку електричного удару та короткого замикання, щоб уникнути можливих аварій, що можуть виникнути внаслідок цих небезпек, необхідно дотримуватись таких правил під час заміни батареї:

- 1. Не носіть годинники, кільця або подібні металеві предмети.
- 2. Використовуйте ізольовані інструменти.
- 3. Одягайте гумові черевики та рукавички.
- 4. Не кладіть металеві інструменти та подібні металеві частини на батареї.
- 5. Вимкніть навантаження, підключене до батареї, перед демонтажем клем батареї.
- 6. Технічне обслуговування акумуляторної батареї повинні проводити тільки особи з відповідною кваліфікацією.
- 7. Переконайтеся, що батарея заземлена. Обов'язково заземліть пристрій. Це може зменшити ймовірність електричних ударів.

#### 2.2 Роз'яснення символів

У цьому розділі наведено пояснення всіх символів, зображених на інверторі та наклейці збоку інвертора. Символи на заводській наклейці.

	Зверніться до інструкції з експлуатації.
X	Вироби не слід утилізувати разом з побутовими відходами.
	Компоненти продукту можуть бути перероблені.
	Обережно гаряча поверхня!
A	Небезпека високої напруги та ураження електричним струмом!
	Увага! Недотримання попереджень, зазначених у цьому посібнику, може призвести до травм.



### 3. Вступ

Серія інверторів для автономних систем зберігання енергії пропонує надійне рішення для перетворення сонячної енергії в змінний струм (AC) та зберігання її в акумуляторі. Цей інвертор розроблений для підвищення ефективності самоспоживання шляхом використання збереженої енергії в майбутньому. Він працює на основі доступності сонячної енергії та уподобань користувача, забезпечуючи надійне живлення під час відключень електромережі за рахунок енергії, що зберігається в акумуляторі та генерується сонячними панелями.

#### 3.1 Основні характеристики

- **Перетворення сонячної енергії:** Ефективно перетворює сонячну енергію в змінний струм.
- Зберігання енергії: Зберігає перетворену енергію в акумулятор для подальшого використання.
- Оптимізоване самоспоживання: Максимізує використання сонячної енергії, згенерованої системою.
- Резервне живлення: Забезпечує живлення під час відключень електромережі за рахунок енергії, що зберігається в акумуляторі та згенерованої сонячними панелями.
- **Гнучкий режими роботи:** Адаптується до наявності сонячної енергії та налаштувань користувача.



#### 3.2 Схема системи

Всі перемикачі та пристрої захисту від витоку струму на даній схемі наведені тільки для довідки, а конкретна установка повинна відповідати діючим нормативам.

### Примітка!

Будь ласка, контролюйте домашнє навантаження і переконайтеся, що його вихідна потужність знаходиться в межах номінального діапазону, інакше інвертор вимкнеться з попередженням «Перевантаження». Перед підключенням до електромережі уточніть у оператора мережі, чи існують спеціальні вимоги для підключення до мережі.



#### 3.3 Режими роботи

Інвертор пропонує кілька режимів роботи відповідно до різних вимог.

#### Режим роботи: Власне споживання

I. Коли доступні PV, мережа/генератор, батарея:



Сонячна енергія забезпечує живлення навантажень в першу чергу. Якщо сонячної енергії достатньо для живлення всіх підключених навантажень, то надлишок сонячної енергії буде заряджати акумуляторну батарею.



Сонячна енергія забезпечує живлення навантажень в першу чергу, якщо сонячної енергії недостатньо для живлення всіх підключених навантажень, енергія акумулятора буде забезпечувати живлення навантажень одночасно.



Сонячна енергія забезпечує живлення навантажень в першу чергу, якщо сонячної енергії та акумулятора недостатньо для живлення всіх підключених навантажень, енергія з електромережі (основна мережа/генерація) буде забезпечувати живлення навантажень одночасно з сонячною енергією.

II. Коли доступні PV, мережа / генератор (без батареї):



Сонячна енергія забезпечує живлення навантажень в першу чергу, якщо сонячної енергії достатньо для живлення всіх підключених навантажень, мережева/генераторна енергія буде забезпечувати живлення навантажень одночасно.

III. Коли фотоелектрична енергія доступна (мережа/генератор відключені):



Сонячна енергія забезпечує живлення навантажень в першу чергу, якщо сонячної енергії достатньо для живлення всіх підключених навантажень, сонячна енергія буде забезпечувати зарядку акумулятора.



Сонячна енергія забезпечує живлення навантажень в першу чергу, якщо сонячної енергії недостатньо для живлення всіх підключених навантажень, енергія акумулятора та сонячна енергія забезпечуватимуть живлення навантажень одночасно.



Режим регулювання пікових навантажень — це режим роботи, що дозволяє зменшити навантаження на електричну мережу під час пікових періодів споживання енергії, переміщаючи частину споживаної енергії на періоди з більшим навантаженням.

Коли доступні PV, мережа/генератор, батарея:

١.



Пріоритет зарядки батареї: Сонячна енергія буде спочатку використовуватися для зарядки акумулятора. Якщо батарея заповнена енергією для використання у часи, коли сонячна енергія недоступна.

Постачання енергії на навантаження: Якщо є надлишок енергії після зарядки батареї, ця енергія буде використовуватися для живлення навантажень. Обмеження надлишкової енергії: Якщо сонячної енергії достатньо для зарядки батареї та живлення навантажень, і залишається ще частина енергії, ця надлишкова енергія буде обмежена. Це може бути зроблено за допомогою контролера заряду або інших засобів, щоб уникнути перевантаження системи або втрат енергії. Цей підхід дозволяє ефективно використовувати доступну енергію, забезпечуючи сонячну оптимальне заряджання акумуляторів і підтримуючи роботу навантажень, при цьому контролюючи надлишок енергії.



Пріоритет зарядки батареї: Сонячна енергія спочатку буде використовуватися для зарядки акумулятора. Це забезпечує, що акумулятор отримує максимальну кількість енергії для зберігання.

Постачання енергії на навантаження: Після зарядки батареї, надлишкова сонячна енергія буде використовуватися для живлення навантажень.

Використання мережі/генератора: Якщо сонячної енергії недостатньо для одночасної зарядки батареї і забезпечення навантажень, електрична мережа або генератор забезпечать всі підключені навантаження, доповнюючи сонячну енергію.

Цей режим роботи гарантує ефективне використання доступної сонячної енергії, забезпечуючи першочергову зарядку акумуляторів, а потім живлення навантажень, при цьому компенсуючи будь-які дефіцити енергії за рахунок мережі або генератора.

#### II Коли доступні мережа/генератор і батарея (РV відключена):



Зарядка батареї: Мережа або генератор будуть використовуватися для зарядки акумуляторів. Це забезпечить необхідну енергію для зберігання, навіть коли сонячна енергія недоступна. Навантаження: Паралельно з зарядкою батареї, мережа або генератор також забезпечують живлення підключених навантажень. Це гарантує безперебійне постачання електроенергії для всіх активних пристроїв і систем. Управління ресурсами: Система автоматично керує розподілом енергії, щоб забезпечити одночасну зарядку батареї і живлення навантажень без переривань. Цей підхід дозволяє ефективно використовувати енергію з мережі або генератора, забезпечуючи як зарядку акумуляторів, так і безперебійне живлення всіх підключених пристроїв.



#### Режим роботи: Пріоритет батареї

I. Коли доступні PV, мережа / генератор, батарея:



Сонячна енергія буде заряджати батарею в першу чергу, якщо сонячної енергії надлишок, то надлишок енергії буде живити навантаження. Якщо є ще деяка надлишкова енергія, то надлишкова потужність буде обмежена.



Сонячна енергія буде заряджати батарею в першу чергу, якщо є надлишок сонячної енергії, надлишкова енергія буде живити навантаження. Якщо сонячної енергії недостатньо для зарядки акумулятора і живлення навантажень, мережа/генератор забезпечує живлення навантажень.

II Коли доступні мережа/генератор і батарея (PV відключена):



Мережа/генератор забезпечуватиме енергію навантаженню і заряджатиме батарею одночасно.

#### Примітка!

Після активації режиму "Автоспоживання", "Режим регулювання пікових навантажень", "Пріоритет батареї" або "Енергетичне зберігання в офлайн-режимі" інвертори не постачатимуть енергію в мережу.

PV-система не може забезпечити енергію навантаженню самостійно і потребує підключення до батареї або до мережі одночасно.

Крім вищезгаданих трьох основних режимів, існує також «Розширений режим». Будь ласка, зверніться до розділу 7 для отримання більш детальної інформації.



# 3.4 Габаритні розміри



Мал. 3-2

# 3.5 Клеми інвертора



Умовне позначення	Опис
А	PV-вхід
В	Вхід батареї
С	Навантаження
D	Мережа



E	DRM/LEAD NTC/CT/CAN BMS/485 BMS/CAN1/CAN2
F	СОМ

Таб. 3.1





Таб. 3.2

#### Функції інтерфейсів

- CAN1/CAN2: паралельний зв'язок.
- CAN BMS/ 485 BMS: зв'язок BMS для літієвих батарей.
- СТ: Трансформатор струму для визначення величини та напрямку струму в зовнішній мережі.
- DRM: інтерфейс який дозволяє працювати з **Disable Demand Response Modes** (функція віддаленого керування споживанням).
- LEAD NTC: використовується для передачі даних про температуру батареї.



# 3.6 Технічні характеристики

Модель	O5KL1D		
PV-вхід			
Максимальна вхідна потужність PV-модулів	7.5 кВт		
МРРТ-трекери	1/1		
Максимальна вхідна напруга PV- модулів	450 B		
Діапазон напруги МРРТ	100-440 B		
Максимальний вхідний струм	32 A		
Струм короткого замикання	37 A		
Акумулятор			
Номінальна напруга	48 B		
Діапазон напруги акумулятора	40-58 B		
Максимальний струм заряду/розряду	100 A / 100 A		
Тип батареї	Літієві та кислотні батареї		
Спосіб заряду	керується BMS		
АС-вихід			
(поза мережею)			
Номінальна вихідна потужність	5 кВт		
Номінальна вихідна напруга	230 B AC		
Вихідна частота	50/60 Гц		
Максимальний струм навантаження	21.7A		
Перевантаження по струму	26 A		
Коефіцієнт вихідної потужності	1 ( мін. 0.8)		
THDU	< 2%		
Час перемикання	10 мс		
АС-вхід (від мережі)			
Номінальна вхідна напруга	230 B AC		
Діапазон вихідної напруги мережі	176-270 B AC		
Номінальна напруга мережі	50/60 Гц		
THDI	< 3%		
Тип підключення до мережі	L+N+PE		
Вхідні дані змінного струму (On-GEN)			
Максимальна вхідна потужність	5 кВт		



Максимальний вхідний струм	21.7A
Ефективність	
Максимальна ефективність	96%
Захист	
Antisland	Так
Виявлення опору ізоляції	Так
Захист від зворотного струму на вході PV	Так
Захист від перевантаження по струму на виході	Так
Захист від короткого замикання на виході	Так
Захист від перевищення напруги на виході	Так
Захист від зниження напруги на виході	Так
Захист від стрибків напруги (AC/DC)	Так
Головні функції	
Робоча температура	-25°C ~ +60°C
Відносна вологість	5-95%
Висота над рівнем моря	0-2000 м
Клас захисту	IP65
Вага	17 кг
Розміри (W*D*H)	455*200*447 мм
Охолодження	Природнє охолодження
Рівень шуму	<35 дБ
Екран	Кольоровий екран
Інтерфейси RS485/Wifi/GPRS/CAN/DRM	Є / опціонально / опціонально / є / є / є
Втрати в режимі очікування	< 15Вт
Ступінь забруднення	П
Топологія	Неізольований



## 4. Встановлення

#### 4.1 Перевірка на наявність фізичних пошкоджень

Переконайтеся, що інвертор залишився цілим під час транспортування. Якщо є видимі пошкодження, наприклад тріщини, негайно зверніться до вашого дилера.

#### 4.2 Комплектація

Відкрийте упаковку та дістаньте інвертор, спочатку перевірте наявність аксесуарів. Комплектація наведена нижче.



Позначка	Опис				
A	Інвертор				
В	Дюбелі та саморізи				
С	СТ (СТЅА016-90А-90 мА, 16 мм)				
D	Кріплення				
E	Модуль WiFi або модуль GPRS (опціонально)				
F	Конектори для сонячних панелей (1 позитивний, 1 негативний)				
G	Шестигранний болт				
Н	Інструкція користувача				
I	Кабель для оновлення ПЗ				
G	Кабель для з'єднання пристроїв 2М (опціонально)				



### 4.3 Монтаж

#### Запобіжні заходи при встановленні

Інвертор призначений для встановлення в приміщенні (IP65). Переконайтеся, що місце установки відповідає наступним умовам:

- Не під прямими сонячними променями.
- Не в місцях зберігання легкозаймистих матеріалів.
- Не в потенційно вибухонебезпечних зонах.
- Не під прямим впливом холодного повітря.
- Не поблизу телевізійної антени або антенного кабелю.
- Висота не більше 2000 м над рівнем моря.
- Не в умовах опадів або вологості (більше 95%).
- Під час встановлення має бути забезпечена належна вентиляція.
- Температура навколишнього середовища в діапазоні від -25 до +60°С.
- Нахил стіни має бути в межах ± 5°.
- Стіна, на яку буде кріпитися інвертор, повинна відповідати наступним вимогам:
  - 1. Суцільна цегляна/бетонна або поверхня з еквівалентною міцністю.
  - 2. Якщо міцність стіни недостатня (наприклад, дерев'яна стіна або стіна, покрита товстим шаром декору), інвертор необхідно додатково закріпити.

Уникайте прямого сонячного світла, впливу дощу та накопичення снігу під час встановлення та експлуатації.



Мал. 4-1 Рекомендовані місця для встановлення



#### Рекомендовані відстані для встановлення



Положення	Мін. відстань
Зліва	300 мм
Зправа	300 мм
Зверху	500 мм
Знизу	500 мм
Спереду	1000 мм

Мал. 4-2 Монтаж інвертора

#### Встановлення

Інструменти, необхідні для монтажу. Інструменти для встановлення: обтискні плоскогубці для кріплення стійки та RJ45, викрутка, ручний гайковий ключ тощо.



Крок 1: Кріплення монтажної рейки до стіни

Помістіть рейку на стіну, позначте розташування З отворів, а потім зніміть її.

Просвердліть отвори дрилем, переконавшись, що вони достатньо глибокі (приблизно 50 ~ 60 мм), щоб витримати інвертор.

Потім встановіть дюбеля в отвори і загвинтіть саморізи.





**Крок 2:** Підніміть інвертор і закріпіть його на стіні, зрівнявши боковий отвір інвертора з отвором монтажної рейки.

Крок 3: Затягніть кріпильні гвинти з правого боку інвертора.



Крок 4: За допомогою викрутки зніміть герметичні чохли під нижньою частиною інвертора.









# 5. ПІДКЛЮЧЕННЯ ДО МЕРЕЖІ



#### 5.1 Підключення кабелю заземлення

Зовнішнє заземлення розташоване на правій стороні інвертора.

Підготуйте клеми М4. Використовуйте відповідний інструмент для обтискання наконечника клеми.

Переріз кабелю: 8 AWG.

Підключіть клему з заземлювальним кабелем до правої сторони інвертора. Крутний момент: 2 Нм.





# 5.2 Підключення кабелю PV-входу

До інвертора можливо підключити серію послідовно з'єднаних сонячних панелей потужністю до 7.5 кВт. Вибирайте PV-модулі з відповідними характеристиками та надійністю. Напруга відкритого контуру масиву модулів, підключених у серії, повинна бути менша за максимальну допустиму напругу інвертора, а робоча напруга повинна відповідати діапазону MPPT.

Технічні характеристики	O5KL1D
Максимальна вхідна напруга DC	450 B
Діапазон МРРТ	100-440 B

Таб. 5.1



#### Попередження!

- Напруга сонячних модулів дуже висока, що вже досягає небезпечного рівня. Будь ласка, дотримуйтесь правил електробезпеки при підключенні.
- Не заземлюйте позитивний або негативний провід PV!



# Кроки підключення:

#### Крок 1: Перевірка сонячного модуля

- 1. Використовуйте мультиметр для вимірювання напруги масиву модулів.
- 2. Переконайтесь, що PV+ і PV- з комутаційного ящика сонячних модулів правильно підключені.
- 3. Переконайтесь, що імпеданс між позитивним і негативним полюсом сонячних модулів до землі має бути на рівні MΩ.

#### Крок 2: Роз'єднання DC-з'єднувачів

Роз'єднайте DC-з'єднувачі перед підключенням або монтажем, щоб забезпечити безпеку і запобігти короткому замиканню.





#### Крок 3: Приєднання кабелів

**1.Вибір кабелів:** Виберіть кабелі розміром **10 AWG** для підключення до клеми. **2. Підготовка проводів: зняття ізоляції:** Зніміть **10 мм** ізоляції з кінця кабелю.

**3.Підключення клем:** Вставте дріт в контактний роз'єм. Використовуйте обтискний інструмент (крімпер) для надійного закріплення проводу в контактному роз'ємі.



#### Крок 4: Встановлення контактного штифту

**1. Вставка контактного штифту:** Вставте контактний штифт через кабельну гайку, щоб зібрати його в задній частині відповідного роз'єму.

**2. Перевірка фіксації:** Коли ви почуєте або відчуєте звук "клік", це означає, що контактний роз'єм зафіксований правильно.



Крок 5: Виміряйте фотоелектричну напругу на вході постійного струму мультиметром, перевірте полярність вхідного кабелю постійного струму.





#### Крок 6: Підключення PV-роз'єму

Підключіть роз'єм сонячних модулів до відповідного роз'єму PV на інверторі.



#### Увага!

Небезпека опіків через гарячі частини корпусу! Якщо DC-вхід неправильно підключений або полярність переплутана, що може спричинити аномальну роботу, дотримуйтесь таких дій:

- Використовуйте амперметр для вимірювання струму DCмасиву.
- Якщо струм перевищує 0.5 А, дочекайтесь зменшення сонячного випромінювання, поки струм не зменшиться до рівня нижче 0.5 А.
- Лише після того, як струм знизиться до 0.5 А, ви можете відключити сонячні панелі.
- Щоб повністю уникнути можливих відмов, після вимкнення електроживлення відключіть PV-панелі для уникнення повторних відмов через продовження подачі енергії сонячних модулів наступного дня.

Зверніть увагу: Будь-які пошкодження, що виникли внаслідок неправильної експлуатації, не покриваються гарантією.



#### 5.3 Підключення силового кабелю (мережа або генератор)

#### Крок 1: Перевірка напруги мережі

- 1. Перевірте напругу мережі і порівняйте її з допустимим діапазоном напруги (дивіться технічні параметри).
- 2. Від'єднайте плату від усіх фаз, для запобігання повторного підключення.

#### Крок 2: Вибір кабелю і клеми

Виберіть відповідний кабель і клему. Рекомендуються кабелі перерізом 10 AWG і більші. Крок 3: Приєднання через герметичні чохли

Зніміть герметичні чохли. Пропустіть кабель через водонепроникний роз'єм.

#### Крок 4: Підключення дротів

- 1. Підключення: Підключіть провід до клеми.
- 2. Зняття ізоляції: Зніміть 18 мм ізоляції з кінця дроту.
- **3.** Прикріплення: Вставте очищений кінець проводу в клему і закріпіть його кримпувальним інструментом.

#### Крок 5: Приєднання до мережі

Вставте клеми в порти мережі. Затягніть гвинти клем за допомогою викрутки.





#### 5.4 Підключення силового кабелю (навантаження)

- Інвертор має функції підключення до мережі та автономного режиму і подає потужність через порт навантаження. Коли інвертор працює в автономному режимі, користувачам необхідно увімкнути функцію "Off-grid enable", дозволяє працювати навантаженню від батареї.
- У стандартному підключенні інвертора передбачено підключення інвертора як до сонячних панелей, так і до батарей. Функцію "Off-grid enable" не рекомендується використовувати в системах, які не підключені до батарей.



#### Примітка:

У випадку розбіжностей між схемою підключення місцевих норм і наведеними вище інструкціями, особливо щодо підключення нейтрального проводу, заземлення та диф-автоматів, будь ласка, зверніться до кваліфікованого інженера-електрика.

#### Підключення навантаження:

Для забезпечення безпеки встановіть АС-вимикач на кабелі виходу навантаження.

Рекомендуються вимикачі на 32 А для моделі O5KL1.



#### Примітка:

Відсутність автоматичного вимикача змінного струму під час виникнення короткого замикання, під час запуску інвертора, може спричинити вихід з ладу інвертора.

Крок 1: Для O5KL1 рекомендується кабель перерізом 10AWG та більші.

Крок 2: Зніміть герметичний чохол та протягніть кабель через водонепроникний роз'єм.

#### Крок 3: Підключення

- 1. Підключіть дріт до клеми.
- 2. Зніміть 18 мм ізоляції з кінця дроту.
- 3. Вставте зачищений кінець в кабельний роз'єм і затисніть його обтискним інструментом.

Крок 4: Вставте клеми в порти навантаження (ослабте або затягніть клем за допомогою викрутки).





#### Увага!



Переконайтесь, що вихідна потужність навантаження знаходиться в межах його номінальної потужності, інакше інвертор відключиться з попередженням про "перевантаження".

Коли виникає "перевантаження", відрегулюйте потужність навантаження, щоб вона знаходилася в межах діапазону виходу потужності, перш ніж увімкнути інвертор.

Для нелінійних навантажень переконайтесь, що пікова потужність перебуває в межах діапазону виходу потужності навантаження.



#### 5.5 Підключення батареї

#### Система заряду та розряду інвертора розрахована на 48 В літієві батареї.

Перед вибором батареї зверніть увагу, що максимальна напруга батареї не повинна перевищувати 58 В, інтерфейс батареї повинен бути сумісним з інвертором.

#### Автоматичний вимикач батареї:

- Перед підключенням до батареї встановіть неполяризований DC-вимикач, щоб забезпечити можливість безпечного відключення інвертора під час обслуговування.
- Рекомендується використовувати DC-вимикач на 100А.

#### Схема підключення батареї:



**Визначення PIN для BMS:** Комунікаційний інтерфейс між інвертором і батареєю використовує RS485 або CAN з роз'ємом RJ45.



CAN\_BMS 485\_BMS

		1	2	3	4	5	6	7	8
	CAN	Х	Х	GND	CAN_BMS_H	CAN_BMS_L	Х	Х	Х
CN10	RS485	Х	Х	Х	Х	Х	GND	RS485_BMSA	RS485_BMSB





#### Примітка!

Інтерфейс батареї може працювати лише тоді, коли BMS батареї сумісний з інвертором.

#### Етапи підключення акумулятора:

**Крок 1:** Виберіть відповідний кабель і клему з отвором M6, для O5KL1 рекомендуються кабелі 4 AWG або більшого розміру.

Крок 2: Зніміть герметичний чохол та протягніть кабель через водонепроникний роз'єм.

#### Крок 3: Підключення

- 1. Підключіть дріт до клеми.
- 2. Зніміть 18 мм ізоляції з кінця дроту.
- 3. Вставте зачищений кінець в роз'єм з отвором M6 і затисніть його обтискним інструментом.

Крок 4: Вставте клеми в роз'єми акумулятора (послабте або затягніть гвинти викруткою).





#### Примітка!

Переконайтесь, що позитивний і негативний кабелі підключені правильно. Уникайте переполюсування!



### Кроки підключення BMS:

1. Демонтаж герметичного чохла: Зніміть герметичний чохол, щоб підготуватися до

підключення кабелів.

2. Підготовка комунікаційного кабелю: Підготуйте комунікаційний кабель без ізоляції.

Пропустіть кабель через водонепроникний роз'єм.

**3. Підключення RJ45 роз'єму:** Вставте RJ45 роз'єм в порт BMS інвертора.

Переконайтесь, що з'єднання щільне і надійне.

**4. Монтаж герметичного чохла:** Встановіть водонепроникні роз'єми на місце і закріпіть чохол, щоб забезпечити захист від вологи.





#### Примітка!

Ущільнення герметичне. Будь ласка, переконайтесь, що воно повернуто на місце.



#### 5.6 Інструкції з встановлення СТ (трансформатора струму)

CT (Current Transformer) — це трансформатор струму який використовується для вимірювання струму в електричній мережі.

#### Примітка!

Функції не працюють: Якщо СТ не встановлено або встановлено неправильно, функції такі як "Anti-reflux" (анти-реверс), "Self-Consumption" (самоспоживання), "Peak-shift" (режим регулювання пікових навантажень) не будуть працювати. Напрямок стрілки на СТ: Стрілка на СТ повинна вказувати від цього інвертора до електричної мережі (GRID).

Однофазна мережа: При підключенні до однофазної електричної мережі СТ повинен бути підключений до фази L.



#### Кроки підключення СТ

**1. Демонтаж герметичного чохла:** Зніміть герметичний чохол для підготовки до підключення кабелів.

**2. Підготовка комунікаційного кабелю:** Підготуйте комунікаційний кабель без ізоляції. Пропустіть кабель через водонепроникний роз'єм.

**3. Підключення RJ45 роз'єму:** Вставте RJ45 роз'єм в роз'єм СТ інвертора. Переконайтесь, що з'єднання щільне і надійне.

**4. Монтаж герметичного чохла:** Встановіть водонепроникні роз'єми на місце і закріпіть чохол, щоб забезпечити захист від вологи.





# Примітка!



Ущільнення герметичне. Будь ласка, переконайтесь, що воно повернуто на місце.



# 5.7 Підключення WiFi

Інвертор має інтерфейс для підключення WiFi-адаптера, який може збирати дані з інвертора та передавати їх на «хмару мониторингу».



# Кроки підключення WiFi:

Крок 1: Підключіть WiFi-адаптер до порту СОМ на нижній частині інвертора.

Крок 2: Налаштуйте з'єднання між інвертором і маршрутизатором.

Крок 3: Створіть обліковий запис онлайн (будь ласка, ознайомтеся з "Інструкцією

користувача для WiFi-адаптера" для отримання детальнішої інформації).





#### 5.8. Інструкція паралельного підключення інверторів

#### 5.8.1 Схема паралельного з'єднання.

Кілька інверторів можна встановити разом у паралельному режимі для забезпечення більшої потужності. При паралельній роботі загальне навантаження пропорційно розподіляється між інверторами.



ПРИМІТКА BMS порт: Комунікація BMS для літієвих батарей. CT порт: Для зовнішнього CT з боку мережі для визначення розміру струму. CAN порт: Паралельний порт.

Для налаштування паралельного з'єднання батарей їх необхідно з'єднати кабелем вита пара САТ 5Е або вище. Пристрої слід з'єднувати послідовно. При використанні загальної батареї кабель BMS потрібно підключити до головного пристрою. Інвертори обмінюються інформацією за допомогою BMS.

Для отримання деталей про конфігурацію паралельних пристроїв дивіться розділ 7.1.3 Паралельне налаштування.





Мал. 5-16



#### 5.8.2 Особливості паралельної роботи

1. Переконайтеся, що всі пристрої, які працюють паралельно, мають однакову версію програмного забезпечення.

\$	ി	tə, 🏾	a H	õ	<b>(</b>
Info	rmation				
//		Module: SN:	0.0 K		
"		ARM Ver:	0.0000	0	//
		HMI Version	0.0000	0	

Мал. 5-17

- 2. Підключіть навантаження декількох інверторів разом. Зверніть увагу, що довжина кабелю для підключення до мережі та навантаження для інверторів повинна бути приблизно однаковою. Якщо користувач бажає додати автоматичні вимикачі для мережі або навантаження, переконайтеся, що лінії з'єднані паралельно перед підключенням до вимикача.
- 3. Переконайтеся, що датчик струму (СТ) встановлено правильно.
- 4. Зверніть увагу, щоб підпорядкований інвертор автоматично перейшов в той самий режим роботи, що й основний.
- Підтримується лише паралельне підключення спільних акумуляторів. Комунікацію з системою управління акумулятором (BMS) необхідно підключити до головного інвертора.
- 6. Джерело сонячної енергії (PV) для кожного інвертора є незалежним, а мережа спільною.
- 7. Визначте основний та підпорядковані інвертори, кількість паралельних інверторів та їх адреси.



# 6. Налаштування інвертора

#### Увімкніть інвертор після перевірки всіх наступних пунктів:

- Переконайтеся, що всі пристрої доступні для зручного обслуговування.
- Перевірте, що інвертор надійно зафіксований.
- Переконайтеся, що простору для вентиляції достатньо.
- Нічого не повинно бути залишено на верхній частині інвертора або батарейного модуля.
- Переконайтеся що кабелі захищені від механічного пошкодження.
- Попереджувальні знаки зображені на етикетці знаходяться в полі зору користувача.
- Увімкніть зовнішній автоматичний вимикач для живлення інвертора.
- Виміряйте постійний напругу на сонячних панелях та батареї та переконайтеся, що полярність правильна.
- Виміряйте напругу і частоту, і переконайтеся, що вони відповідають діючим нормативам.





### Запуск інвертора

#### 1. Автоматичний запуск:

Інвертор автоматично почне працювати, коли сонячні панелі генерують достатню кількість енергії або батарея заряджена.

#### 2. Перевірка статусу:

- Перевірте стан на LCD-екрані, який повинен відображати головний інтерфейс.
- Якщо LCD-екран повідомляє про несправність або тривогу, перевірте наступне:
- Усі з'єднання правильні.
- Всі зовнішні вимикачі вимкнені.

#### 3. Налаштування:

- Перейдіть в інтерфейс налаштувань.
- Налаштуйте стандарти мережі (grid standards).
- Встановіть режим підключення сонячних панелей (PV connection mode).
- Встановіть робочий режим (working mode).
- Визначте тип батареї (battery type).

#### Вимкнення інвертора

- 1. Відключення:
- Вимкніть зовнішній автоматичний вимикач змінного струму (AC circuit breaker).

#### 2. Зарядка конденсаторів:

- Зачекайте приблизно 5 хвилин, поки конденсатори всередині інвертора повністю розрядяться.
- 3. Перевірка DC кабелів:
- Переконайтеся, що DC кабель не несе струму, використовуючи струмовимірювальні кліщі (Мал. 6-3).

Цей процес забезпечує правильну і безпечну експлуатацію інвертора як при його запуску, так і при вимиканні.





# 7. Експлуатація

7.1 Робота з LCD-дисплеєм

# 7.1.1 Головна сторінка



Код	Позначення	Опис
1	Інвертор	Натисніть на «інвертор», щоб увійти в інтерфейс робочого стану інвертора для зберігання енергії, деталі дивіться в розділі 7.1.2 (1).
2	PV	Відображає потужність PV у режимі реального часу. Натисніть на «PV», щоб увійти в інтерфейс робочого стану PV, деталі дивіться в розділі 7.1.2 (2).
3	Мережа	Відображення потужності мережі в реальному часі. Натисніть «мережа», щоб увійти в інтерфейс робочого стану мережі, див. розділ 7.1.2(3) для отримання детальної інформації.
4	Батарея	Відображення відсотку заряду акумулятора. Натисніть «акумулятор», щоб увійти в інтерфейс робочого стану акумулятора, див. розділ 7.1.2(4) для отримання детальної інформації.
5	Навантаження	Відображення потужності навантаження в реальному часі. Натисніть «навантаження», щоб увійти в інтерфейс робочого стану навантаження, див. розділ 7.1.2(5) для деталей.
6	Генератор	Відображення потужності генератора в реальному часі. Натисніть «генератор», щоб увійти в інтерфейс робочого стану генератора, див. розділ 7.1.2(6) для деталей.



7	Налаштування	Користувачі можуть натиснути кнопку «налаштування», щоб увійти в інтерфейс налаштувань, див. розділ 7.1.3 для більш детальної інформації.
8	Час	Час відображається на екрані.
9	Вимикач	Натисніть на «вимикач», щоб вимкнути/увімкнути інвертор, деталі дивіться в розділі 7.1.2(7).

# 7.1.2 Статус роботи

#### (1) Інвертор

	Inverter	,	1		HC)I	( <b>a</b> )	
3	VBUS INV-T(°C) Inside-T(°C) DCDC-T(°C)	0.0 0 0 0		System State INV State DCDC State Parallel State	INIT STANDBY STANDBY DISABLE		
6	Voltage Current Power	0.0 0.0 0	V A W				
1) Користувачі можу PV, Батарея, Інверто оловну сторінку. 2) <b>VBUS:</b> Поточна н	/ть натис ор, Нава апруга ц	скати нтаж јини	і на іко ення, М постій	нки, щоб п Мережа, Ге ного струм	еремин нерато у випря	ати дані стану п p) і повертатися амляча.	ристро на
элемпература:							
NV-T (℃): Температ nside-T (℃): Внутрії DC/DC-T (℃): Темпе ④ Відображення іно	гура інве шня темг ратура [ формації	ертор терат DC/D0 про	оа. гура на С. стан, в	вколишны ключаючи	ого сер стан си	едовища пристр істеми, стан інве	ою. ртора,
NV-T (°C): Температ nside-T (°C): Внутрії )C/DC-T (°C): Темпе ④ Відображення інс тан DC/DC і стан па Стан системи: Відоб NIT, STANDBY, PV G NV: Відображає інф ¡RID, GRID, OFF GRI	гура інве иня темг ратура І формації ралельн раження iRID, BA <sup>-1</sup> ормацію D PL, IN\	ертор lepat DC/D npo oï poo noв T GRI npo / TO	ра. гура на С. стан, в боти. ної інф ID, BYF стан ін РFC.	авколишны ключаючи рормації пр Р, АС ВАТ С авертора, в	ого сер стан си о стан СНG, Н` ключан	едовища пристр істеми, стан інве пристрою, включ ′BRID POW тоща очи: STANDBY, (	юю. ртора, наючи: c. DFF
NV-T (°C): Температ nside-T (°C): Внутрії OC/DC-T (°C): Внутрії Tah DC/DC і Стан па Стан DC/DC і стан па Стан системи: Відоб NIT, STANDBY, PV G NV: Відображає інф GRID, GRID, OFF GRI GRID: Стан підключе DFF GRID PL: Проце NV TO PFC: Статус п Стан DCDC: Відобра	гура інве шня темг ратура І формації ралельн раження iRID, BA <sup>-</sup> ормацію D PL, INV ення до м с роботи тереходу жає інф ВY, CHAF	ртор lepat DC/D( про oï pol noï pol noß f GRI npo / TO kepe> t кор y poб opma RGE, I	ра. гура на С. стан, в боти. ної інф ID, BYF стан ін РFC. жі. екції Р боти від оти від DISCH.	авколишны ключаючи оормації пр р, АС ВАТ С авертора, в FC інвертора ц інвертора о стан заря ARGE.	ого сер стан си о стан СНG, Н\ ключан ра. а до рея аджанн	едовища пристр остеми, стан інве пристрою, включ (BRID POW тощи очи: STANDBY, ( киму роботи в м я та розряджани	юю. ртора, чаючи: с. DFF ережі. чя,



### (2) PV



#### (3) Мережа





#### (4) Батарея



#### (5) Навантаження: сторінка 1





# Навантаження / сторінка 2

Навантаже	ННЯ
III 📼 🛣 🎆	<b>E</b> 🕉 🙆
Home Load	
Power 0 W	
«	»
Активація функції Home load EN дозволяє мон	ніторити споживання електроенергії
навантаження	

# (6) Генератор

		~	â	₫	(Č)	
	Generator					
	Frequency	0.00	Hz			
	Voltage	0.0	v			
	Current	0.0	A			
	Power	0	w			
Відображає робочі	параметри	генера	тора. в	включа	ючи часто	ту, напругу, струм та
						· · / , · · · · · · · · · · · · · · · ·
потужність у реаль	ному часі.					
, , , ,						

### (7) Вимикач

	Switch ON And Off		
	<ol> <li>○ ON</li> <li>○ OFF</li> </ol>		
		<b>1</b>	
1) Увімкнути інв	ертор		
2Вимкнути інве	ртор		



#### 7.1.3 Налаштування

Увійдіть в налаштування

(1) Введіть пароль



#### (2) Увійдіть в налаштування інтерфейсу

		^. J	60	*	Ă			1
	1	<b>A</b>	<u> </u>	To	-00		(La)	
		System Settin	9					
		Work Mod     Self Co	e onsumption					
		O Peak S	shift					N
	"	O Batt Pr	riority					
		Offgrid E	nable		Homeloa	ad EN		
			Detection		Advan	ced Settin	igs >	
							Ð	
	/T14			иоб п	ODOMAK	отиса		
	iud		вище, с про при	цоо II Actriŭ	i i nopor		™IM Hap	
палаштування, переглянути	пч	рормацю			повер	Лутис	япатол	ювну сторінку.
🝳 : Системні налаштування		🗗 : На фунн	лаштува кції	ання п	аралель	ної	Ē.	Налаштування батареї
🎄 🛛 : Налаштування мережі		<b>Ф</b> а : Н	алаштув	вання г	-енератс	ра		
🗈 : Інформація про пристрій		<u>(</u> : По	овернути	ися на	домашн	ю сторі	нку	
Після зміни параметрів ко модифікацію.	ори	істувачеві п	отрібно	натисі	нути на г	цю ікон	ку, щоб	підтвердити



#### 7.2 Налаштування опцій

### (1) Налаштування системи / сторінка 1

🗘 🗿 🖽 🏞 🛋 🚇
ISystem Setting         Work Mode         Image: Sett Consumption         Image: Opeak Shift         Image: O
③       Offgrid Enable       ③       Homeload EN         ④       Insulation Detection       ⑤       Advanced Settings       >         ●       ●       ●       ●       ●       ●       ●
(1)Користувачі мають три режими роботи на вибір: Самоспоживання, Режим
регулювання пікових навантажень та Пріоритет акумулятора.
2 Offgrid Enable: коли мережа та фотоелектричні модулі вимкнені, увімкніть
живлення від акумулятора для живлення навантаження, за замовчуванням
увімкнено.
(3) Homeload EN <sup>.</sup> Увімкнути статистику домашнього навантаження
Якщо функція виявлення ізоляції ввімкнена в стані підключення до мережі,
виявлення ізоляції виконується один раз на день, коли надходить фотоелектрична
енергія, і інвертор перемикається на навантаження байпасу. Якщо інвертор
відключений від мережі, під час перевірки ізоляції вихід буде відключено, а
навантаження припинить роботу.
(5)Розширені налаштування Аdvanced Setting
Натисніть на щоб увіити в налаштування Розширені налаштування/ сторінка 1
🔅 🗗 🔁 🎄 🟟 🖹 🎯
Advanced Settings Advanced Mode
Grid Charge Enable (2)   Disable
Grid Limit Enable     O BatCharge First
3 Grid Power Limit o W
зарядку від мережі, увімкнути ліміт мережі та увімкнути ТОЦ (time of use)
(2)Увімкнути заряд від мережі: У розширеному режимі мережа буде заряджати
батарею, тільки якщо ця опція позначена.
③Grid Limit Enable: функція обмеження потужності мережі вступає в дію тільки



Увімкнути TOU (time of use): Щоб увійти в режим роботи «Увімкнути час використання», користувач повинен поставити галочку біля пункту «Увімкнути TOU».

(2) Advanced mode (розширений режим): Вимкнути режим і пріоритет заряду батареї. Розширений режим набуває чинності лише в режимі автоматичного самоспоживання.

Вимкнути: Коли користувач вибирає «Вимкнути», BatCharge First не діє.

BatCharge First: У цьому режимі PV спочатку забезпечує енергією акумулятор, а надлишкова енергія подається на вихід навантаження.

**Обмеження потужності мережі:** Коли на навантаження подається недостатня кількість фотоелектричної енергії, пріоритетом є подача енергії з мережі, а решта енергії подається від акумулятора.

Розширені налаштування/сторінка 2



Time of use table (налаштування часу використання): Можна встановити 6 періодів заряджання. Якщо заряд від мережі увімкнено, PV-енергія та мережа разом забезпечують призначення величини потужності заряджання акумулятора до рівня необхідного SOC.

#### Системні налаштування / сторінка 2





#### Налаштування системи/сторінка 3:



#### Налаштування системи /сторінка 4:



відповідну енергію з мережі відповідно до встановленого значення потужності.

(3) **Const AC-Power Enable:** Функції AC-Power вступають в дію лише тоді, коли вибрано цю опцію.

#### (2) Налаштування паралельної роботи





(2) **Common Grid CT:** Увімкнути або вимкнути спільний доступ до СТ (трансформатору струму).

(3) **Common Battery** (загальний акумулятор): Увімкнення або вимкнення спільного використання акумулятора.

(4)**З фази паралельно**: Увімкнення або вимкнення увімкнення групи З фаз. **PHASE A/B/C:** Цей інтерфейс використовується для вибору вихідної фази пристрою, коли використовуються три фази.

Parallel num: Ця операція використовується для вибору кількості інверторів.

**Parallel addr:** Цей інтерфейс використовується для вибору адрес інверторів, за замовчуванням адреса ведучого встановлюється на 1, якщо є підпорядкований, то він встановлюється на 2; якщо є два підпорядкованих, то встановлюються на 2 і 3 відповідно; налаштування адреси кожного інвертора не можуть бути однаковими. **Коефіцієнт СТ:** Встановіть коефіцієнт вимірювання СТ. За замовчуванням встановіть коефіцієнт СТ на 1000:1.

Charge Curr: Встановіть струм заряду батареї для паралельної роботи. Discharge Cur: Встановіть струм розряду акумулятора для паралельної роботи.

#### (3) Налаштування батареї / сторінка 1



(1)Встановлення типу акумулятора та способу зв'язку з акумулятором. Користувачі можуть вибрати тип акумулятора: свинцево-кислотна батарея/літієва батарея, а метод зв'язку з акумулятором – CAN/485, за замовчуванням – CAN.

(2)Користувачі можуть вручну ввести значення струму заряду та обмеження потужності розряду.

(3) Battery awaken (активація BMS): Коли батарея розряджена і реле батареї відключено, інвертор надішле інструкції на реле примусового живлення батареї через BMS, і інвертор почне заряджатися. За замовчуванням ця опція вимкнена. (Часткова підтримка батареї). Якщо ви хочете використовувати цю функцію, проконсультуйтеся з дилером щодо марки акумулятора, який підтримується. Використовуйте її лише тоді, коли батарея перерозряджена. Після успішного заряджання акумулятора вимкніть цю функцію, інакше це вплине на нормальну роботу пристрою.

**NO Battery (без батареї):** Якщо ви виберете цю опцію, коли акумулятор не підключений, сигнал тривоги про розряд акумулятора не буде генеруватися. Увімкнення режиму сну: якщо ця функція увімкнена під час підключення до мережі, DC-DC не працює, і батарея не забезпечує енергією навантаження.



# Налаштування батареї /сторінка 2

	¢ r	จา		to	10		1	
	Battery	Setting	Lood Aci	-		-		
	Float Ch	n Volt	Lead-Ac		sorption	olt 5	40 V	
	riout on	gron	55.0 V		Joi phone	on o	4.0 V	
~	Bat Cuto	ff Volt	43.0 V	01	ver Voltage	9 5	6.0 V	>>>
	Battery (	Cap AH	100 A H					
								F
Налашт	ування, не	еобхідн	іі для вико	ристан	ня свинц	ево-к	ислотни	их акумуляторів
Float Ch	i <b>g Volt:</b> 3a	аряджа	ти батаре	ю пості	йною нап	іругою	о і мали	м струмом, цей
інтерфе	йс викори	істовує	ться для в	встанов	лення на	пруги	зарядж	кання свинцево-
буферну	ого акуму и напругу	лятора заралу	. Вхідне з 7 шоб вон	наченн а була	я коливає меншою з	еться в за пос	від 40 д тійну на	ю 56. Встановіть апругу зарялу
Bat Cut	, nanpyry off Volt∙ ⊢	априга	захисту в	in noar	алу (цей	іцтери	heйc ви	икористовусться пля
встанов	лення наг	апруга 1руги р	озряду се	инцево	-кислотн	ого ак	фене ви кумулят	ора, вхідне
значенн	я знаходи	1ТЬСЯ В	діапазоні	від 40	до 51. На	пруга	захист	у від розряду, як
рекомен	ідовано в	иробни	іком акум	улятора	a.			
Battery	Cap AH: 🤆	Емність	акумулят	ора (це	й інтерфе	ейс ви	корист	овується для
встанов. •	лення ємн	юсті св	инцево-к	ислотно	ого акуму	лятор	а. Вона	пов'язана з
вхідною	потужніс	тю. Вхі, DDD DDD	дне значе	ення вар	ОЮЄТЬСЯ В	зід 50 й зара	до 100	О. Налаштування
	акумулятс тановлен	о 100A	г. максима	ча макс эльний	имальний зарялний	ή στργι ί стрγι	дпий ст м стано	рум, наприклад, витиме
100A*0,	2=20A).		,					
Напруга	а поглина	<b>ння:</b> За	аряджає а	кумуля	тор пості	йним	струмон	м.
Перена	<b>пруга:</b> На	пруга з	ахисту за	ряду, ц	ей інтерф	рейс в	икорис	товується для
встанов	лення наг	іруги за	ахисту зар	ояду св	инцево-к	ислот	ного ак	умулятора. Вхідне
значенн	я коливае	еться ві	д 50 до 5	б. Напр	уга захис	ту зар	эяду, як	а рекомендована
вироони	тком бата	pei.						



#### Налаштування батареї / сторінка З

Г

		<u> </u>	.ā.		$\bigcirc$	
	Battery Setting	Lithium	Offgrid DOD	o %		
	Grid EodHyst	0 %	Offgrid EodHy	st <u>0 %</u>	•	
Налаштування	, необхідні для	використ	ання літієвих	х батарей		
Bat Grid DOI	D/ Off-grid D0	<b>ЭD:</b> Коли	розряд ак	умулятора	перевищу	є порогове
значення, інв	ертор подає	сигнал тр	оивоги про	низьку на	апругу аку	иулятора і
припиняє роз	ряд. Коли пр	истріи зн гарею але	аходиться г	поза мере: итаженна г	жею, фото юки сигнал	електрична птривоги не
буде знято. Ко	оли пристрій п <sup>і</sup>	ідключено	до мережі.	інвертор г	али сигнал рипиняє р	оботу, доки
тривогу не буд	це знято.					,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,
Mepeжa Eod	Hyst:/В автон	омному р	ежимі Eod	<b>Hyst:</b> Кол	и генеруєт	гься сигнал
тривоги про н	изьку напругу	, необхідн	ю забезпечи	ити живлен	ня акумуля	ятора. Коли
рівень заряду	батареї перев	ищує вста	новлене зна	ачення, три	ивога зника	ає і батарея
може продовж	кувати розрядж	катися.				

#### (4) Налаштування мережі / сторінка 1







# Інвертор Off-Grid 05KL1D



#### Налаштування мережі / сторніка 2

	¢ 🗿	÷,	۵.		<b>(a)</b>
	Grid Standard				
	AU	AU-W	NZ	AT	
	UK	PK	KR	NL	
~~	РНІ	CN	US	FR	>>>
	TAI-PEA	ZA	Custom	TAI-ME	A
	POL	EN50549	VDE4105	СН	
	ITA	JPN	IE	ES	I.
	and an annual straight				20
Цей інтерфейс вико	ористовується для	вибору станд	арту мережі. Корист	увач може	встановлювати та
перемикати станда	оти мережі відпові	дно до своїх г	ютреб.		
.U: Австралія	AU-W: Східна Ав	встралія	NZ: Нова Зеландія		АТ : Австрія
JK: Велика Британія	РК: Пакистан		KR: Корея		NL : Нідерланди
PHI: Філіппіни	CN: Китай		US: Америка		FR : Франція
ГSAIL: Таїланд	ZA: Південна Аф	рика	Користувацьке: виз користувачем	начено	TAI-MEA:Таїланд
POL: Польща	EN50549		VDE4105		СН : Швейцарія
ITA: Італія	JPN:Японія		IE: Ірландія		ES : Іспанія

#### (5) Налаштування генератора



Gen Chare Enable: Увімкнення керування зарядкою генератора.

Gen Manual Mode: Ручний режим генератора: Якщо користувач хоче керувати генератором вручну, увімкніть керування вручну. Неможливо одночасно ввімкнути ручне і автоматичне керування.

Gen Manual Start/Stop: команда увімкнення/вимкнення в ручному режимі керування. Gen Auto Start/Stop: якщо користувач хоче, щоб генератор автоматично запускався і зупинявся через сухий контакт, будь ласка, увімкніть цю функцію.



#### Підключення генератора до мережі:

Підключіть генератор до входу мережі, щоб параметри генератора почали діяти. Якщо генератор не ввімкнуто, мережа увімкнена за замовчуванням. (2) **Налаштування параметрів генератора:** 

• Start SOC: Коли рівень заряду батареї (SOC) нижчий за встановлену точку, контакт генератора буде увімкнено, а ручне управління генератором відключено; підключений генератор буде запущено.

• Stop SOC: Коли рівень заряду батареї (SOC) вищий за встановлену точку, контакт генератора буде увімкнено, а ручне управління генератором відключено; підключений генератор буде зупинено (START SOC < STOP SOC).

• Charge Current: Вказує максимальний струм, яким інвертор заряджає батарею від генератора.

• Gen Power: Номінальна потужність генератора.

• Cooling Time: Вказує час очікування генератора перед перезапуском після досягнення робочого часу. Одиниця виміру - 0,1 години.

 Max Operating: Вказує максимальний час роботи генератора протягом одного дня; по закінченню цього часу генератор буде вимкнено. Значення 240 означає 24 години, протягом яких генератор не буде вимкнено. Одиниця виміру - 0,1 години.

#### (6) Інформація про пристрій

Інформація про пристрій / сторінка 1



Інформація про пристрій / сторінка 2





#### Інформація про пристрій / сторінка З

	(1) Увімкнено підсвічування РК-
Screen Setting	дисплея. За замовчуванням
Backlight Enable	увімкнено.
(2) Backlight Brightness 0 %	2Регулювання яскравості
3 Backlight Time 180 s	підсвічування.
	Значення за замовчуванням - 0, а
	значення знаходиться в діапазоні від
	0 до 100%.
	ЭНалаштування часу підсвічування.
	Значення за замовчуванням 180 с., а
	значення знаходиться в діапазоні від
	5 до 250 с.

#### 7) Акаунт адміністратора

	~	î	Ň	6	
Password		*+			Початковий пароль «99999» для
		99999			входу в обліковий запис адміністратора, потім користувачі
		ок			можуть змінити початковий пароль.





# 8. РОБОТА В ЗАСТОСУНКУ

#### 8.1 Домашня сторінка

Домашня сторінка містить конфігурацію Wi-Fi, журнал діагностики, локальний режим, скидання до заводських налаштувань, перемикач мови (натисніть на нього у верхньому правому куті, щоб переключити мову) і зміну API.



Мал. 8-1

При використанні застосунку Smart Set метою є можливість переглядати відповідний стан пристрою в режимі реального часу та керувати ним дистанційно. Застосунок надає користувачеві два типи підключення: віддалений режим IoT (налаштовується користувачем згідно з інструкцією користувача SOLARMAN Smart APP) та локальний режим.



#### 8.2 Локальні налаштування

#### 8.2.1 Додавання WiFi-адаптера

- 1. Натисніть на режим локальної роботи. Це автоматично перемкне вас на екран сканування.
- 2. Скануйте, щоб ввести серійний номер адаптера (SN). Серійний номер можна знайти на зовнішній упаковці або на корпусі адаптера, або натисніть «ввести SN», щоб ввести серійний номер вручну.

>







#### 8.2.2 Bluetooth

Режим локальної роботи підтримує підключення через Bluetooth. Ви можете увімкнути Bluetooth заздалегідь або спочатку додати логер, а потім увімкнути Bluetooth відповідно до підказок на сторінці. Якщо підключення не вдалося, вам потрібно повторити спробу знову.



Мал. 8-3

Або:



Мал. 8-4



#### 8.2.3 Вхід у інтерфейс локального режиму

Після завершення підключення ви зможете переглядати статус роботи пристрою та встановлені параметри. Натисніть на групування, щоб перейти на сторінку з детальними параметрами.

È.	Local mode			<	Local mode	c
Aonitoring & Configu	ration			Solar Grid	Battery Load	Other
않 Solar	\	>		DC voltage 1		29.3 V
No Grid	m	>		DC current 1		0.0 A
우승 Battery	$\langle \rangle \rangle$	>		DC voltage 2		0.0 V
우승 Load	1	>		DC current 2		0.1 A
아이 Other		>		DC voltage 3		0.0 V
아이 Inversion		>	>	DC current 3		0.0 A
No. BMS		>		DC voltage 4		0.0 V
GEN		>		DC current 4		
야킹 DEBUG		>		DC nower 1		
NomeLoad		>				
Parallel3Pha	se	>		DC power 2		0.0
야킹 Grid Setting:	8	<b>⇔</b> >		DC power 3		0 W
이상 Battery Set		>		DC power 4		0 W
				DC day energy		0.00 kWh

Мал. 8-5



#### 8.2.4 Статус роботи

Натисніть на верхні групи для перемикання. Сторінка моніторинг та конфігурація містить такі підгрупи:

- Solar (Сонячна система)
- Grid (Мережа)
- Battery (Батарея)
- Load (Навантаження)
- Other (Інше: версія програмного забезпечення, код SN, інформація про несправності, робочий режим, температура пристрою, температура інвертора тощо)
- Inversion (Інверсія)
- BMS (Система управління батареями)
- GEN (Генератор)
- **DEBUG** (Налагодження)
- Home Load (Домашнє навантаження)
- Parallel 3Phase (Паралельне 3-фазне з'єднання)

9:41 AM		ati 🗢 🔳
<	Local mode	C
Solar Grid	Battery Load	Other
DC voltage 1	m	29.3
DC current 1	b	0.0 /
DC voltage 2	1	0.0 \
DC current 2		0.17
DC voltage 3		0.0 \
DC current 3		0.0 /
DC voltage 4		0.0 \
DC current 4		0.0 /
DC power 1		0.0
DC power 2		0.0
DC power 3		0 W
DC power 4		0.0
DC day energy		0.00 kWf
DC total energy		0.00 kWf







#### 8.2.5 Налаштування параметрів

Ви можете налаштувати параметри роботи пристрою відповідно до ваших потреб. Параметри, встановлені користувачем, повинні бути в межах зазначеного діапазону.



Мал. 8-7

#### (1) Налаштування та захист мережі та захист мережі.

Для доступу до налаштувань мережі потрібен пароль. Пароль за замовчуванням: "00000".



Мал. 8-8







<	Battery Set	C
Battery Set Bi	attery Energy Management - Custom mo	del
DisChg Power Scale	100%	>
Bat On-Grid DOD	80%	>
Bat Off-Grid DOD	80%	>
Bat ChgCurr	25A	>
BMS Host	CAN	>
Bat EodHyst	20%	>
Bat Capacity	100 AH	>
Absorption V	V	>
Float Volts	52.0 V	>
Bat Max	56.0 V	>
Bat Min	45.0 V	>
Bat-Type	Lithum	>
Wake Up Enable	Disable	>

Ba	ittery Energy Management - Custom model available	
Grid Su	pport SOC 10%	
Grid Ch	ig End SOC 0%	
Aux Loi	ad SOC On 70%	23
Aux Loa	ad SOC Off 0%	
Restart	SOC 40%	
BatLow	/RecovereSOC 25%	
BatLow	v Alarm SOC 20%	
Dischar	rge End SOC 20%	
Aux Loi	ad Vol On 44.0 V	
Aux Loi	ad Vol Off 40.0 V	1
Grid Su	pport Volts 44.0 V	
Eod Hy	st 2.0 V	

	parameter		C
ct Set	Battery 485 communication parameter		Activ
485	Charge Voltage	V	>
485	Charge Voltage For Cur	V	>
485	Max Charge Current	A	>
485	Max DisCharge Current	A	>
485	BMS Version	12	>
485	Cell MaxChargeVoltage	V	>
485	Cell MinChargeVoltage	V	>

Мал. 8-10



#### (3) Активний контроль

9:41 AM		all 3	
<	Active control		C
tion parameter	Active control	Setup	Advanc
Generating Voltage Response		C	
Generating Frequency Response	1	0	
Charging Voltage Response		C	
Charging Frequency Response		C	
Active Island Enable			0
Leakage Current Detection Enable			D
Insulation Detection Enable			D
LVRT enable		0	
HVRT enable		0	
CT inversely		0	
Home load enable			0

Мал. 8-11

#### (4) Налаштування та подальші дії

Встановіть режим роботи та тип фотоелектричного входу, мову, дату/час тощо.

ater Active	control	Setup	Advance	Peal	kshift
Work Mode		_	Self Co	isume	>
Input Mode			Indep	andant	>
PS / Backup E	n		8		D
Anti Reverse					D
Language			E	inglish	>
Reset				Secute	
Clear Data				Secute	)
Clear Energy				Stecute	
Current time		2	2023-06-0811	05:30	>
Week					4





#### (5) Режим регулювання пікових навантажень

Встановіть час заряджання та розряджання в пікові години. Для вибору режиму регулювання пікових навантажень, вам потрібно увійти в цей екран, щоб встановити час заряджання та розряджання і вручну ввести час початку заряджання/розряджання та час закінчення заряджання/розряджання.

Setup Advance	Peakshift	Parallel Set	Gene
Charge time 3		00.00.00.03	
Discharge time 1		0000	ſ
Charge time 2		11	h
Discharge time 2		00.00-00.00	7,
Charge time 3	5	00.00-00.00	>
Discharge time 3		00:00-00:00	>



Мал. 8-13

>



(6) Паралельне підключення декількох інверторів, паралельне підключення декількох генераторів, налаштування розширених режимів роботи, спеціальні функції та підключення через змінний струм (AC)

•	Parallel Set		G
dvance Peakshift	Parallel Set	Generator Set	Ada
Parallel Enable		O	Ð
Parallel Master/Slave		master	>
Common Battery Enab	ble	•	D
Common GridCT Enab	da	0	D
3 Phase Druble		0	D
Phase of this machine		A	>
Parallel Num		1	>
Parallel Addr		2	>
Paralel Charge Curren	e	100 A	>
Parallel Discharge Cur	nert	100 A	>

2.51.60	_		
ę	Generator Set		c
t Parallel Set	Generator Set	Adamyce Work N	Aod
ith truble		0	Þ
21N Charge Enable	3	C	þ
iEN Auto Start		C	Þ
GEN Manual On		a	Þ
GEN Manual CMD		Q	Þ
GEN Connect to Gri	d input	G	Þ
GEN Start SOC		22%	>
GEN Stop SDC		975	>
GEN Charges the B	attery Current	30 A	>
GEN Maximum Ope	rating Time	10.0 hours	>
GEN Cooling Time		20 hours	>

P.d1 AM	ul 🕈 🚍
< Advance Work Mode	Set C
Generator Set Adamyce Work Mode Se	t Custom Function
Advance Work Mode	dinable 🕽
Ban Faat Check of Grid Voltage	
10Min Owe Volt	
Grid Charge Enable	
Test Cmd1	
Terve of Use Erable	
Inverter and Eps Gurrent Sampling Resistance Cha	
Bat Priority	
Drange Solar Dnly	
2 Times Overland	
Test Orad	00

Adarware Wark Mode Set Duntom Function AC Couple Work Mode Set Consume > Set Depart Lime 0001 > Depart Options dauble >
Work Mode Self Consume > Grid Export Limit 0000 > Export Options disable >
End Export Limit 8000 >
Equart Options dauble >

<	AC Couple	c
Adarivce W	fork Mode Set. Dustom Pu	nction AC Couple
AC Couple Con	nact Terminal	Disable >
AC Couple Trip	soc	
AC Couple Res	porae Coefficient	• >
AC Couple Trip	Frequency	31.40Hz 🕻

14



# 9. Діагностика несправностей та рішення

Якщо ви стикаєтеся з наведеними нижче проблемами, зверніться до запропонованих рішень, якщо проблема залишається невирішеною, зв'яжіться з дистриб'ютором. У таблиці нижче наведено деякі основні проблеми, які можуть виникнути під час експлуатації, та відповідні базові рішення для їх усунення.

#### Таблиця діагностики несправностей

Зміст	Код	Пояснення	Рішення
Перерозряд Надмірний струм	00	Акумулятор перерозряджається через надмірний струм. Коли батарея заряджена, навантаження занадто велике	<ol> <li>Нічого не потрібно робити, зачекайте одну хвилину, поки інвертор перезапуститься.</li> <li>Перевірте, чи відповідає навантаження технічним характеристикам.</li> <li>Вимкніть живлення та вимкніть усі пристрої; від'єднайте навантаження та підключіть до мережі, щоб перезапустити пристрої, а потім перевірте</li> </ol>
Перевантаження	01	Потужність навантаження більша за потужності (PV, ВАТ)	<ol> <li>Перевірте, чи відповідає навантаження максимальній потужності пристрою.</li> <li>Відключіть усе навантаження і вимкніть усі пристрої; від'єднайте навантаження і підключіть до мережі, щоб перезапустити пристрої, а потім перевірте, чи не сталося коротке замикання в навантаженні, якщо несправність усунуто.</li> <li>Зверніться до служби підтримки, якщо попередження про помилку не зникає.</li> </ol>
Батарею від'єднано	02	Від'єднання акумулятора. (Напруга акумулятора не визначена)	<ol> <li>Перевірте, чи підключено акумулятор.</li> <li>Перевірте, чи не замкнуте електричне коло в порту підключення акумулятора.</li> <li>Якщо попередження про помилку не зникає, зверніться до служби підтримки.</li> </ol>
Низький рівень акумулятора	03	Напруга акумулятора нижче нормального рівня	<ol> <li>Перевірте системні налаштування, якщо так, вимкніть і перезапустіть пристрій.</li> <li>Перевірте, чи вимкнено живлення в мережі. Якщо так, зачекайте, поки мережа увімкнеться, і інвертор автоматично зарядиться.</li> <li>Якщо попередження про помилку не зникає, зверніться до служби підтримки.</li> </ol>
Низька ємність батареї	04	Низька ємність батареї	(1) Низька ємність батареї (SOC<100%-DOD).
Перенапруга	05	Напруга акумулятора перевищує максимальну напругу інвертора	<ol> <li>Перевірте системні налаштування, якщо так, увімкніть і перезапустіть комп'ютер.</li> <li>Якщо попередження про помилку не зникає, зверніться до служби підтримки.</li> </ol>



Низька напруга мережі	6		(1) Перевірте, чи не виникають аномалії в	
Перевищення напруги мережі	7	Напруга мережі ненормальна	мережі. (2) Перезапустіть інвертор і зачекайте, поки він запрацює нормально. (3) (Зверніться до служби підтримки, якщо попередження продовжується.	
Низька частота мережі	8		(1) Перевірте, чи не виникають аномалії в	
Перевищення частоти мережі	9	Частота мережі ненормальна	мережі. (2) Перезапустіть інвертор і зачекайте, поки він запрацює нормально. (3) (3) Зверніться до служби підтримки, якщо попередження продовжується.	
Перевищення GFCI (витоку струму)	10	Показник GFCI перевищує показники	<ol> <li>Перевірте РV на наявність прямого або непрямого заземлення.</li> <li>Перевірте наявність витоків струму в периферійних пристроях машини.</li> <li>Зверніться до місцевої служби підтримки інвертора, якщо помилка залишається.</li> </ol>	
Помилка шини CAN в паралельному режимі	11	Аномальний паралельний зв'язок	<ol> <li>Перевірте кабель, кристал, послідовність ліній.</li> <li>Перевірте правильність підключення проводів.</li> </ol>	
Низька напруга шини	13	Напруга шини нижче за норму	<ol> <li>Перевірте правильність налаштування режиму введення.</li> <li>Перезапустіть інвертор і зачекайте, поки він запрацює нормально.</li> <li>Зверніться до служби підтримки, якщо попередження продовжується.</li> </ol>	
Перевищення напруги шини	14	Напруга шини перевищує максимальне значення	<ol> <li>Перевірте правильність налаштування режиму введення.</li> <li>Перезапустіть інвертор і зачекайте, поки він запрацює нормально.</li> </ol>	
Перевищення струму інвертора	15	Струм інвертора перевищує норму	(1) Перезапустіть інвертор і зачекайте, поки він запрацює нормально.	
Перевищення струму зарядки	16	Струм зарядки батареї перевищує максимальну напругу інвертора	(1) Перезапустіть інвертор і зачекайте, поки він запрацює нормально.	
Помилка зв'язку лічильника	17	Аномальний зв'язок з лічильником	<ol> <li>Перевірте кабель, кристал, послідовність ліній.</li> <li>Перевірте правильність підключення проводів.</li> </ol>	
Низька напруга інвертора	18		(1) Перевірте, чи напруга інвертора	
Перевищення напруги інвертора	19	Напруга інвертора ненормальна	<ul> <li>ненормальна.</li> <li>(2) Перезапустіть інвертор і зачекайте, поки він запрацює нормально.</li> <li>(3) (3) Зверніться до служби підтримки, якщо попередження продовжується.</li> </ul>	
Ненормальна частота інвертора	20	Частота інвертора ненормальна	<ol> <li>Перевірте, чи частота інвертора ненормальна.</li> <li>Перезапустіть інвертор і зачекайте, поки він запрацює нормально.</li> <li>Зверніться до служби підтримки, якщо попередження продовжується.</li> </ol>	



Висока температура IGBT	21	Температура інвертора перевищує допустиме значення	(1) Вимкніть живлення інвертора і почекайте одну годину, після чого увімкніть живлення.	
Перегрів батареї	23	Температура батареї перевищує допустиме значення	(1) Від'єднайте батарею і підключіть її через годину.	
Низька температура батареї	24	Температура батареї нижча за допустиме значення	(1) Перевірте температуру навколишнього середовища біля батареї на відповідність вимогам.	
Помилка зв'язку з BMS	27	Аномальний зв'язок між літієвою батареєю та інвертором	<ol> <li>Перевірте цілісність кабелю, його розпіновку.</li> <li>Перевірте вимикач батареї.</li> </ol>	
Помилка вентилятора	28	Помилка вентилятора	<ol> <li>Перевірте, чи не перевищує температура інвертора допустимі значення.</li> <li>Перевірте, чи правильно працює вентилятор. (Якщо його видно).</li> </ol>	
Помилка фази мережі	30	Помилка вибору фази мережі	(1) Перевірте підключення до мережі.	
Коротке замикання фотоелектричної дуги	31	Коротке замикання фотоелектричної дуги	<ul><li>(1) Перевірте фотомодулі та кабелі.</li><li>(2) Зверніться до служби підтримки, якщо помилка триває.</li></ul>	
Програмна помилка шини	32	Системні помилки обладнання	<ul> <li>(1) Перезапустіть інвертор.</li> <li>(2) Зверніться до служби підтримки, якщо помилка триває.</li> </ul>	
Програмна помилка інвертора	33			
Коротке замикання шини	34			
Коротке замикання інвертора	35			
Низька ізоляція PV	37	Низька ізоляція PV	<ol> <li>Перевірте, чи підключена РЕ-лінія до інвертора перевірте заземлення.</li> <li>Зверніться до служби підтримки, якщо помилка триває.</li> </ol>	
Помилка реле шини	38		<ul> <li>(1) Перезапустіть інвертор.</li> <li>(2) Зверніться до служби підтримки, якщо помилка триває.</li> </ul>	
Помилка реле мережі	39	Помилка силових ланцюгів		
Помилка реле EPS	40			
Помилка GFCI	41			
Помилка СТ	43			
Помилка самотестування	44			
Системна помилка	45			



#### Примітка!

Якщо виникає помилка, яка не вказана в таблиці, будь ласка, зверніться до служби підтримки клієнтів.