



Гібридний інвертор

SUN-3.6K-SG03LP1-EU

SUN-5K-SG03LP1-EU

SUN-6K-SG03LP1-EU

Посібник користувача



Зміст

- Про цей посібник..... 4
- Як користуватися цим посібником..... 4
- 1. Вступне слово про безпеку..... 4
- 2. Огляд пристрою..... 5
 - 2.1 Огляд продукту 5
 - 2.2 Розмір пристрою 6
 - 2.3 Особливості пристрою 7
 - 2.4 Основна структура системи 7
- 3. Встановлення..... 8
 - 3.1 Список компонентів 8
 - 3.2 Інструкції з встановлення..... 9
 - 3.3 Підключення акумулятора..... 11
 - 3.3.2 Визначення порту функцій..... 13
 - 3.3.3 Підключення датчика температури для свинцевого акумулятора 14
 - 3.4 Підключення до мережі та підключення резервного навантаження..... 15
 - 3.5 Підключення фотомодулів 17
 - 3.5.1 Вибір фотомодуля 17
 - 3.6 Підключення до СТ 18
 - 3.7 Заземлення (обов’язково) 19
 - 3.8 Підключення Wi-Fi..... 19
 - 3.9 Система підключення для інвертора 20
 - 3.10 Загальна схема застосування дизельного генератора..... 21
 - 3.11 Схема однофазного паралельного з’єднання..... 22
 - 3.12 Схема трьохфазного паралельного з’єднання..... 23
- 4. Експлуатація..... 24
 - 4.1 Увімкнення/вимкнення живлення..... 24
 - 4.2 Панель керування та відображення 24
- 5. Іконки на РК-дисплеї..... 25
 - 5.1 Головний екран 25
 - 5.1.1 Схема роботи РК-дисплея..... 26
 - 5.2 Крива сонячної енергії 27
 - 5.3 Сторінка графіків – Сонячна енергія, Навантаження і Мережа 28
 - 5.4 Меню налаштування системи 29
 - 5.5 Меню основних налаштувань 29
 - 5.6 Меню налаштувань акумулятора..... 30
 - 5.7 Меню налаштування режиму роботи системи..... 32
 - 5.8 Меню налаштування мережі..... 34
 - 5.9 Метод самоперевірки стандарту CEI-021 36

5.10	Меню налаштувань використання порту генератора	38
5.11	Меню налаштувань розширених функцій.....	39
5.12	Меню інформації про пристрій	41
6.	Режими.....	41
7.	Інформація про несправності та їх вирішення	43
8.	Обмеження відповідальності.....	46
9.	Технічні характеристики	47
10.	Додаток I	48
11.	Додаток II	50

Про цей посібник

Посібник в основному описує інформацію про продукт, рекомендації щодо встановлення, експлуатації та технічного обслуговування. Посібник не може містити повну інформацію про фотоелектричну систему.

Як користуватися цим посібником

Перед виконанням будь-яких операцій з інвертором прочитайте цей посібник та інші супутні документи. Документи повинні зберігатися дбайливо та бути доступними в будь-який час.

Зміст може періодично оновлюватися або переглядатися у зв'язку з розвитком продукту. Інформація в цьому посібнику може бути змінена без попереднього повідомлення. Найновішу версію посібника можна завантажити з веб-сайту service@deye.com.cn.

1. Вступне слово про безпеку

Знаки безпеки

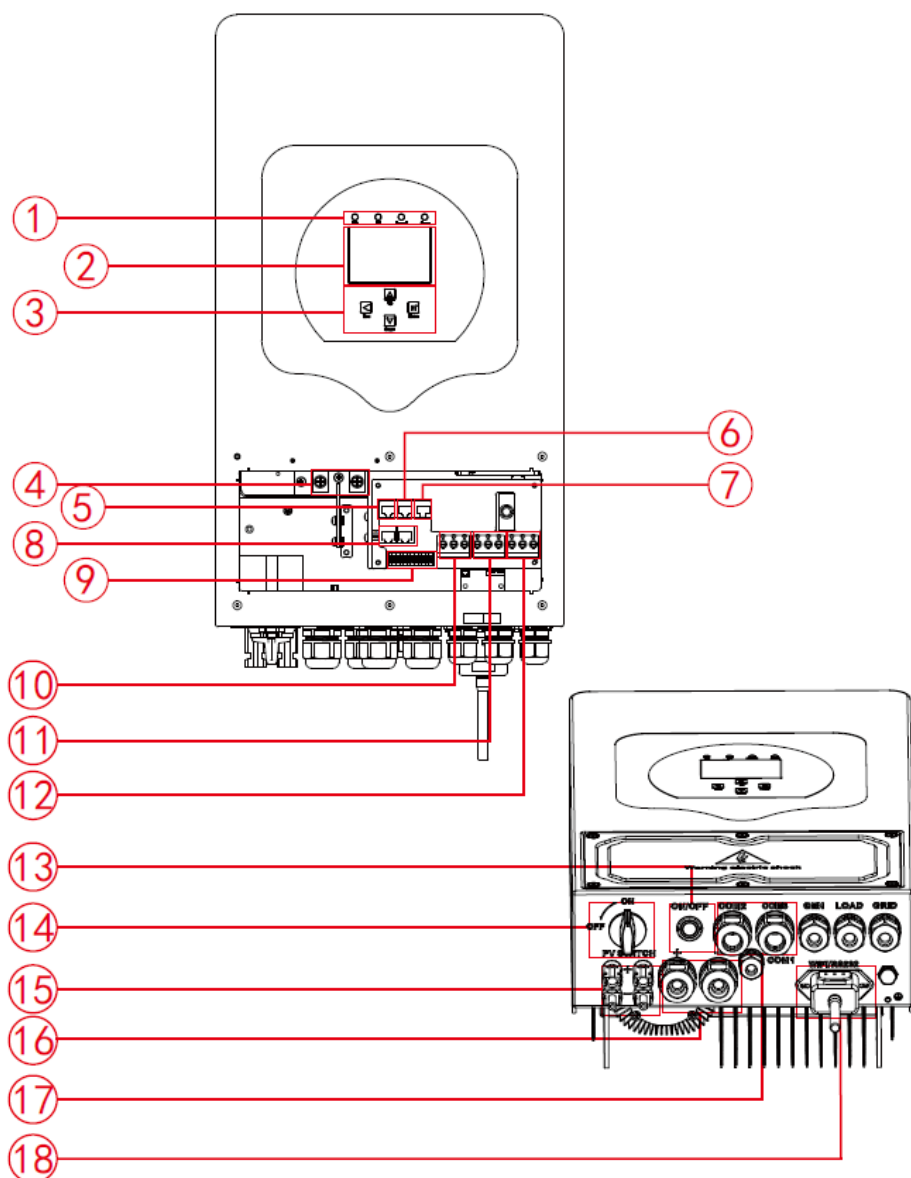
	Вхідні клеми постійного струму інвертора не повинні бути заземлені.		Висока температура поверхні, будь ласка, не торкайтеся корпусу інвертора.
	Ланцюги змінного і постійного струму повинні бути відключені окремо, а обслуговуючий персонал повинен почекати 5 хвилин до повного вимкнення живлення, перш ніж приступити до роботи.		Забороняється розбирати корпус інвертора, існує небезпека ураження електричним струмом, що може призвести до серйозних травм або смерті, для ремонту зверніться до кваліфікованого спеціаліста.
	Будь ласка, уважно прочитайте інструкцію перед використанням.		Не викидайте його у смітник! Передайте його на переробку ліцензованому спеціалісту!

- Цей розділ містить важливі інструкції з техніки безпеки та експлуатації. Прочитайте та збережіть цей посібник для подальшого використання.
- Перед використанням інвертора ознайомтеся з інструкціями та попереджувальними знаками виробу та відповідними розділами посібника з експлуатації.
- Не розбирайте інвертор. Якщо вам потрібне технічне обслуговування або ремонт, віднесіть його до професійного сервісного центру.
- Неправильне збирання може призвести до ураження електричним струмом або пожежі.
- Щоб зменшити ризик ураження електричним струмом, від'єднайте всі дроти перед проведенням технічного обслуговування або чищення. Перевертання пристрою не зменшить ризик ураження електричним струмом.
- Застереження: Тільки кваліфікований персонал може встановлювати цей пристрій з дотриманням правил безпеки.
- Ніколи не заряджайте заморожену батарею.
- Для оптимальної роботи цього інвертора, будь ласка, дотримуйтеся необхідних специфікацій для вибору відповідного розміру кабелю. Дуже важливо правильно експлуатувати цей інвертор.
- Будьте дуже обережні під час роботи з металевими інструментами на батареях або поблизу них. Падіння інструменту може спричинити іскру або коротке замикання в батареях чи інших електричних частинах, що може навіть призвести до вибуху.
- Будь ласка, суворо дотримуйтеся процедури встановлення, якщо ви хочете від'єднати клеми змінного або постійного струму. Будь ласка, зверніться до розділу "Встановлення" цього посібника для отримання детальної інформації.
- Інструкції щодо заземлення - цей інвертор слід підключати до постійної заземленої електропроводки. Обов'язково дотримуйтеся місцевих вимог і правил щодо встановлення цього інвертора.
- Ніколи не допускайте короткого замикання між виходом змінного струму та входом постійного струму. Не підключайтеся до мережі при короткому замиканні на вході постійного струму.

2. Огляд пристрою

Це багатофункціональний інвертор, що поєднує в собі функції інвертора, сонячного зарядного пристрою та зарядного пристрою для акумуляторів для забезпечення безперебійного живлення при портативних розмірах. Його універсальний РК-дисплей дозволяє користувачеві легко конфігурувати і контролювати основні режими роботи, такі як заряджання акумуляторів, заряджання від мережі змінного струму/сонячної батареї, а також прийнятну вхідну напругу залежно від різних застосувань.

2.1 Огляд продукту



1: Індикатори інвертора

2: РК-дисплей

3: Кнопки функцій

4: Роз'єми для підключення акумуляторів

5: Порт RS485 / лічильника

6: Порт BMS 485 / CAN

7: Порт DRMs

8: Паралельний порт

9: Порт функцій

10: Порт генератора

11: Навантаження

12: Електромережа

13: Кнопка увімкнення / вимкнення живлення

14: Вимикач постійного струму (DC)

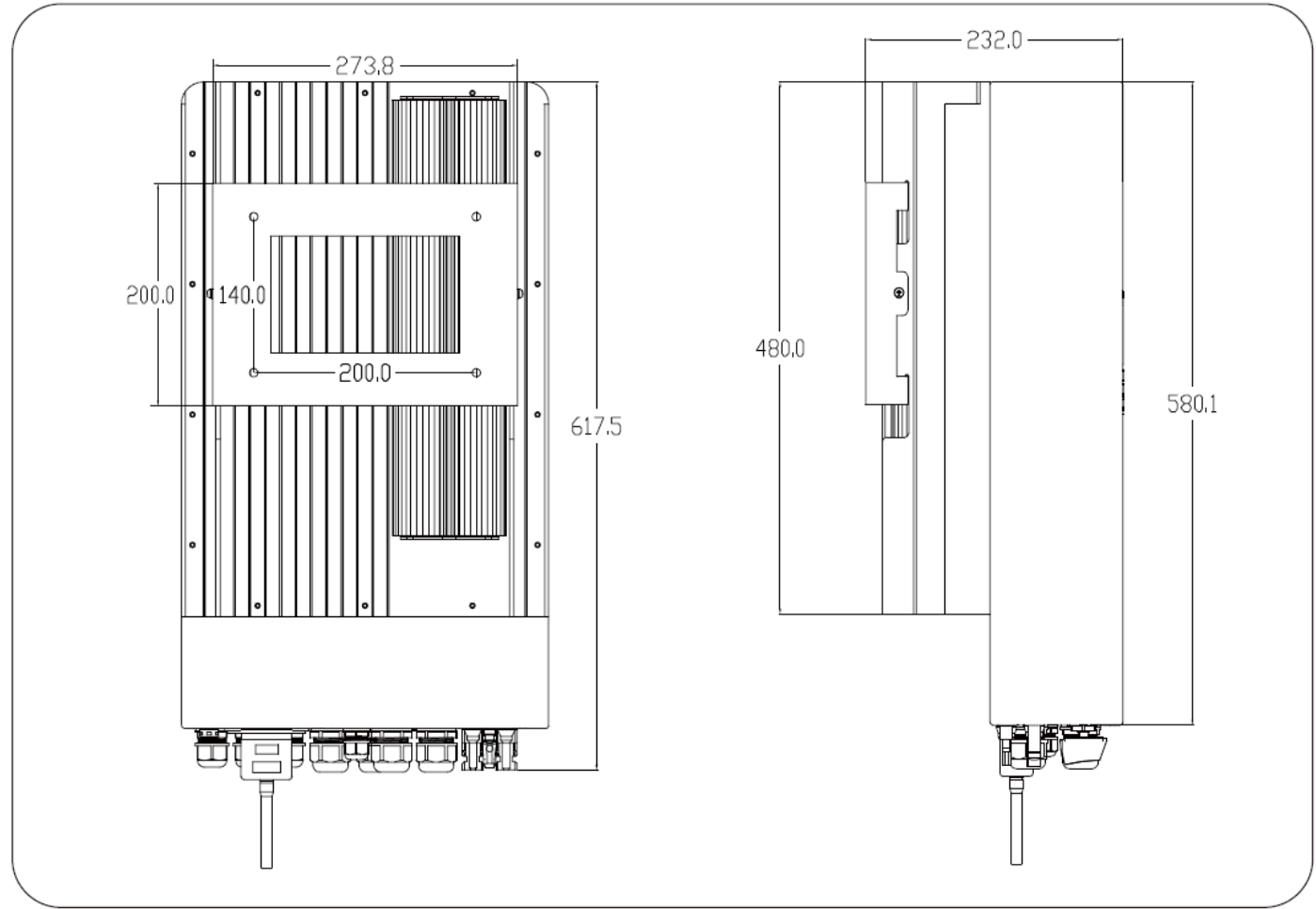
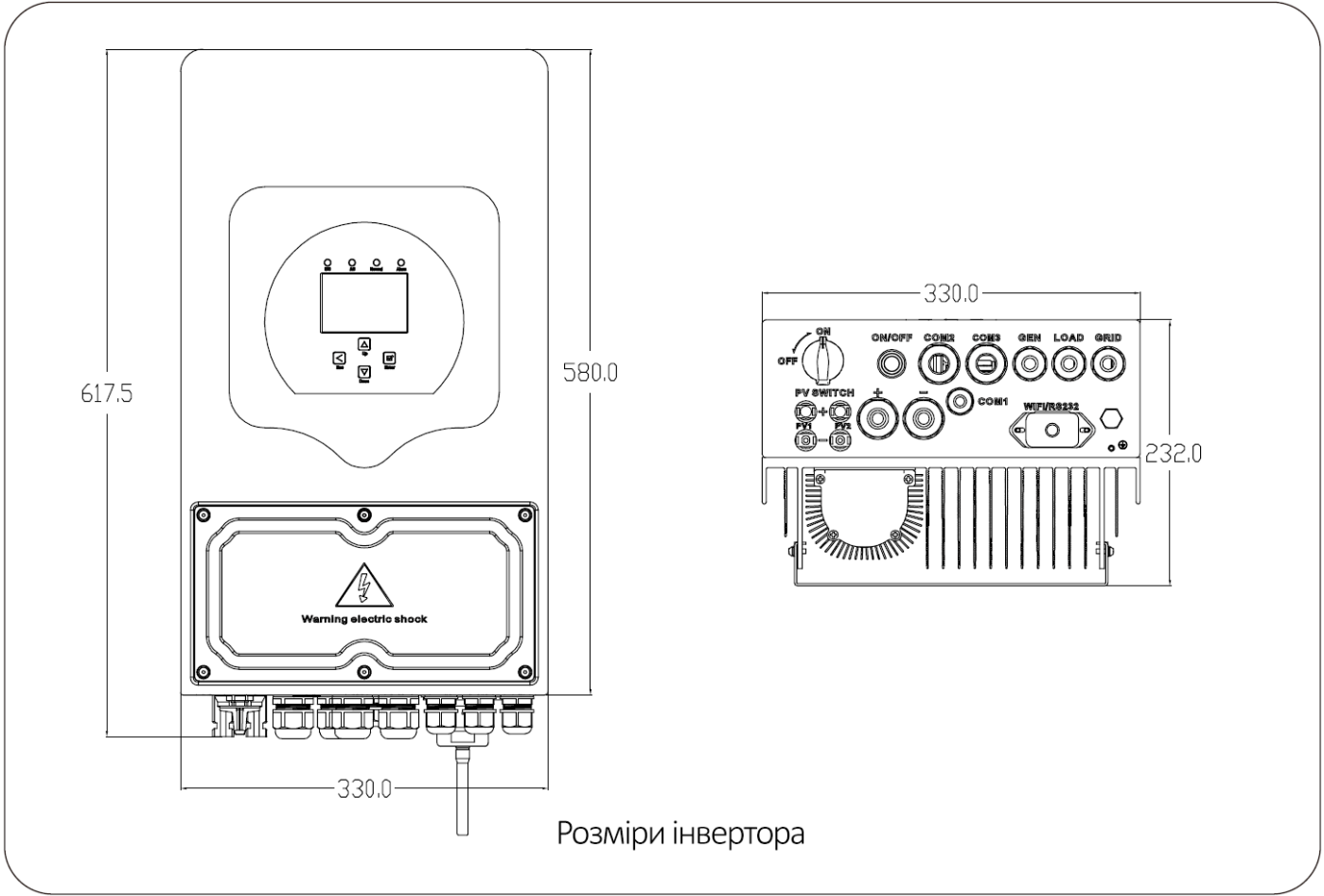
15: Фотоелектричний вхід з двома MPPT

16: Акумулятор

17: Датчик температури

18: Інтерфейс Wi-Fi

2.2 Розмір пристрою



2.3 Особливості пристрою

- Самоспоживання та подача в електромережу.
- Автоматичний перезапуск під час відновлення живлення.
- Програмований пріоритет живлення для батареї або мережі.
- Програмовані різні режими роботи: мережевий, автономний і резервне живлення (ДБЖ).
- Налаштування струму/напруги зарядки акумулятора в залежності від застосування за допомогою РК-дисплея.
- Пріоритет зарядного пристрою від мережі змінного струму/сонячної батареї/генератора налаштовується на РК-дисплеї.
- Сумісний з мережевою напругою або живленням від генератора.
- Захист від перевантаження/перегріву/короткого замикання.
- Розумна конструкція зарядного пристрою для оптимізації роботи акумулятора.
- Функція обмеження запобігає надлишковому надходженню електроенергії в мережу.
- Підтримка Wi-Fi моніторингу, вбудовані 2 MPP-трекера.
- Розумна триступенева зарядка MPPT з можливістю вибору для оптимізації продуктивності батареї.
- Функція часу використання.
- Функція розумного навантаження.

2.4 Основна структура системи

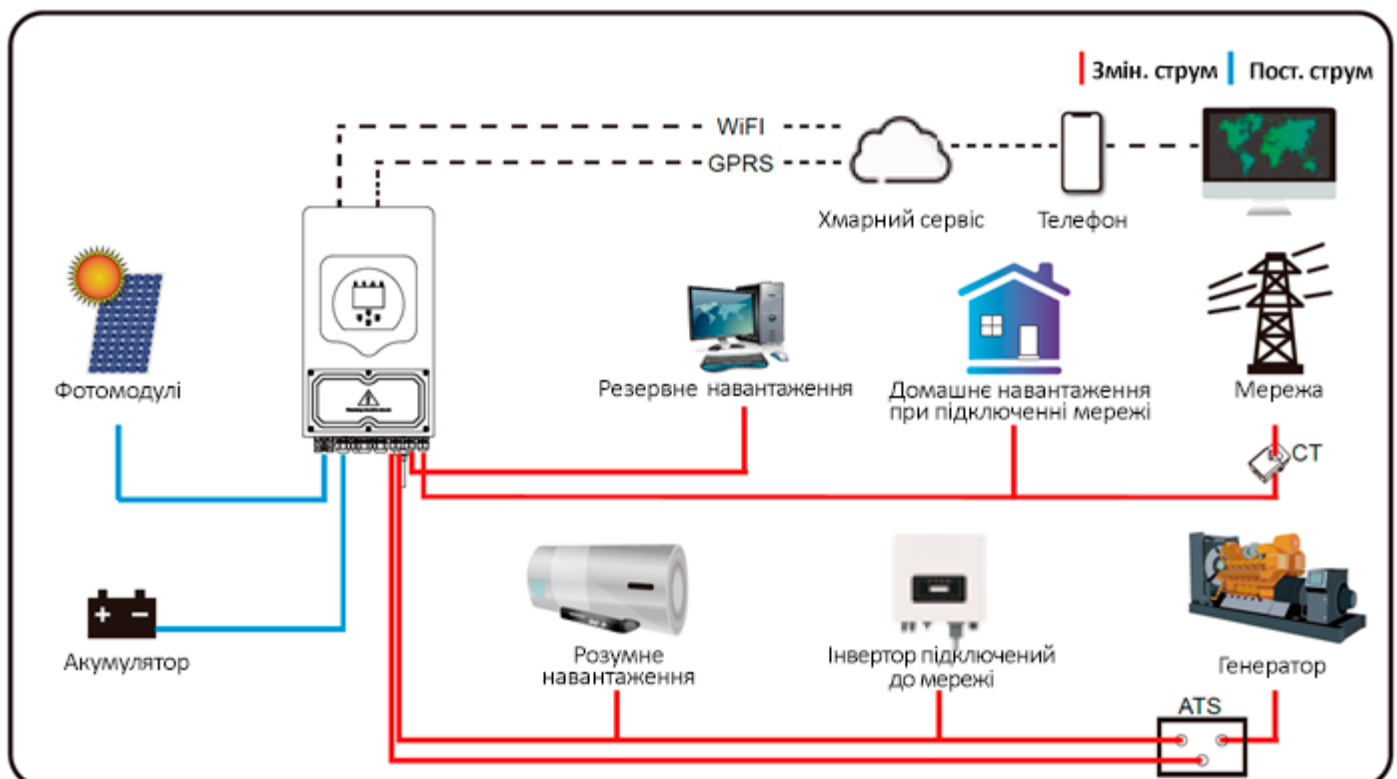
На наступній ілюстрації показано базове застосування цього інвертора.

Він також включає наступні пристрої для повної роботи системи.

- Генератор або електромережа
- Фотомодулі

Проконсультуйтеся з вашим системним інтегратором щодо інших можливих системних структур залежно від ваших вимог.

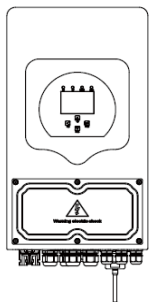
Цей інвертор може жити всі види побутових або промислових приладів, включаючи прилади з електродвигунами, такі як холодильник і кондиціонер.



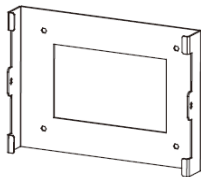
3. Встановлення

3.1 Список компонентів

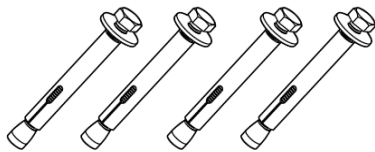
Перевірте обладнання перед встановленням. Будь ласка, переконайтеся, що нічого не пошкоджено в упаковці. Ви повинні були отримати елементи в наступному пакуванні:



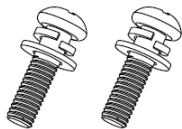
Гібридний інвертор x1



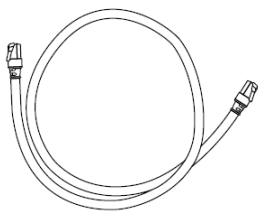
Кріплення для монтажу на стіну x1



Нержавіючий антикорозійний болт із зіткненням M6*60 x4



Нержавіючий антикорозійний болт із зіткненням M4*12x2



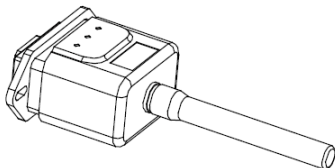
Кабель паралельної комунікації x1



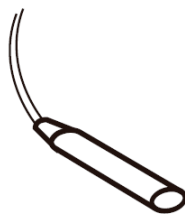
Шестигранний ключ L-подібної форми x1



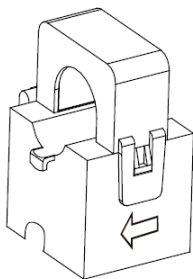
Посібник користувача x1



Wi-Fi модуль (опціонально) x1



Датчик температури акумулятора x1



Зажим для датчика x1

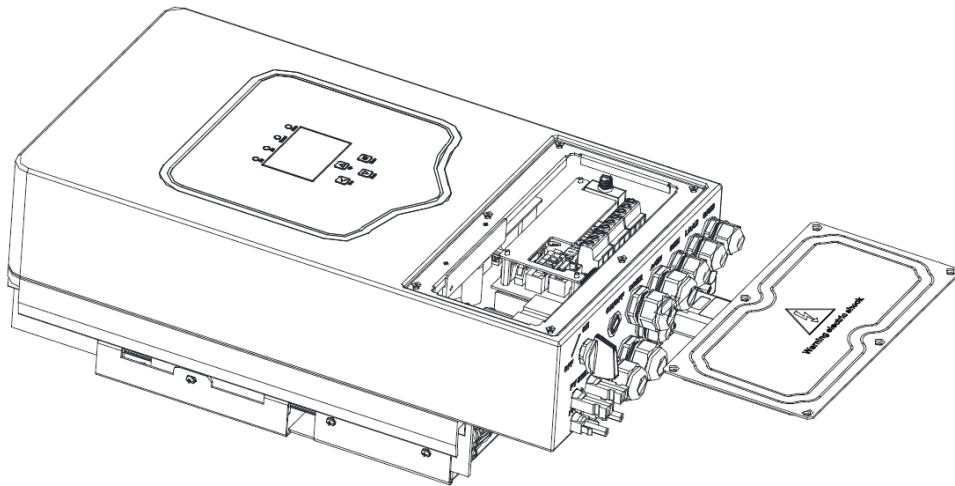
3.2 Інструкції з встановлення

Підготовка до встановлення

Цей гібридний інвертор призначений для зовнішнього використання (IP65), будь ласка, переконайтеся, що місце встановлення відповідає наведеним нижче умовам:

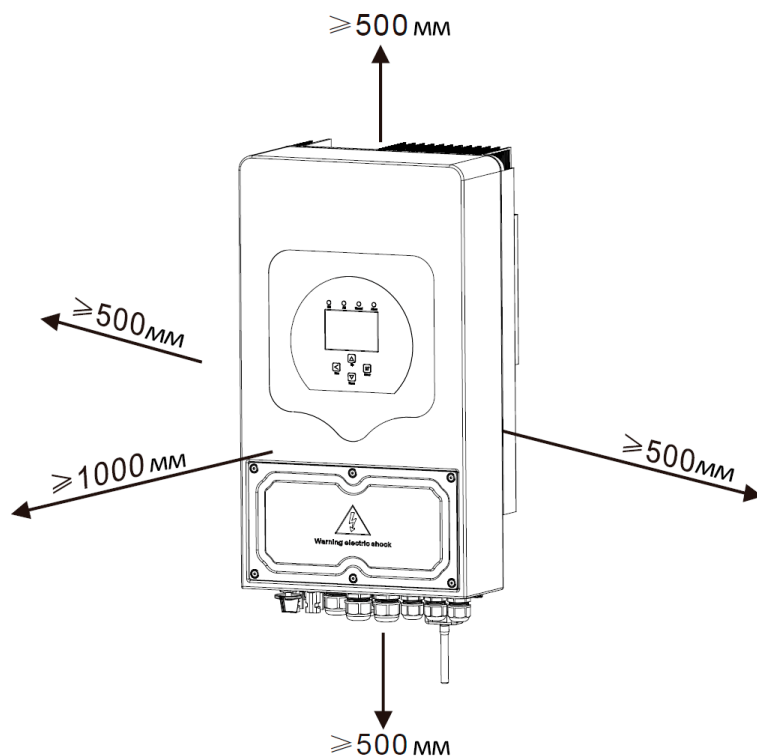
- Не під прямими сонячними променями
- Не в місцях, де зберігаються легкозаймисті матеріали.
- Не в потенційно вибухонебезпечних зонах.
- Не на прохолодному повітрі безпосередньо.
- Не поблизу телевізійної антени або антенного кабелю.
- Не вище висоти близько 2000 метрів над рівнем моря.
- Не використовувати в умовах опадів або вологості (>95%)

Уникайте прямого сонячного світла, впливу дощу і накопичення снігу під час монтажу і роботи. Перш ніж підключати всі кабелі, відкрийте металевий корпус, відкрутивши гвинти, як показано нижче:



Перш ніж вибрати місце для встановлення, врахуйте наступні моменти:

- Будь ласка, оберіть вертикальну стіну з несучою здатністю для установки, придатну для монтажу на бетоні або інших негорючих поверхнях. Процес установки показаний нижче:
- Встановіть цей інвертор на рівні очей, щоб забезпечити постійний доступ до РК-дисплея.
- Для забезпечення нормальної роботи рекомендується температура навколишнього середовища в діапазоні від -40 до 60 °C.
- Переконайтеся, що інші предмети та поверхні розташовані так, як показано на схемі, щоб гарантувати достатнє розсіювання тепла та мати достатньо місця для від'єднання проводів.

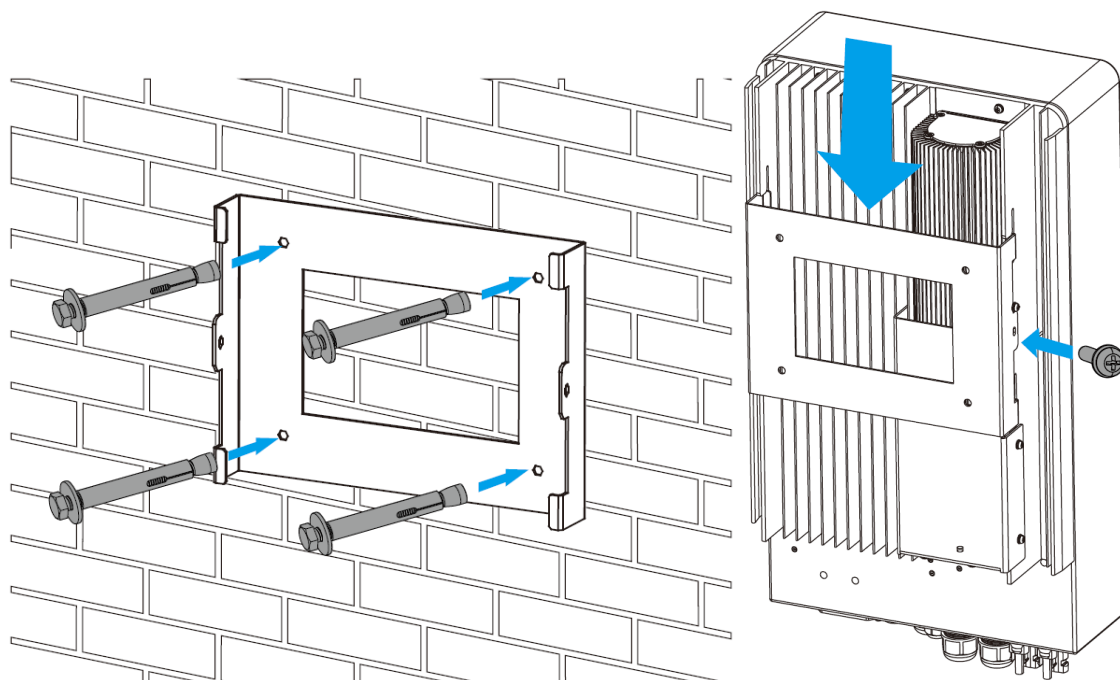


Для належної циркуляції повітря та розсіювання тепла залиште простір приблизно 50 см збоку та приблизно 50 см зверху і знизу від пристрою. І 100 см спереду.

Встановлення інвертора

Пам'ятайте, що цей інвертор важкий! Будь ласка, будьте обережні під час виймання з упаковки. Виберіть рекомендовану свердильну головку (як показано на малюнку нижче), щоб просвердлити 4 отвори в стіні глибиною 62-70 мм.

1. За допомогою відповідного молотка встановіть розширювальний болт в отвори.
2. Перенесіть інвертор і, тримаючи його, переконайтеся, що підвіс спрямований на розширювальний болт, закріпіть інвертор на стіні.
3. Закрутіть головку гвинта розширювального болта, щоб завершити монтаж.



Встановлення інверторної підвісної панелі

3.3 Підключення акумулятора

Для безпечної експлуатації та дотримання нормативних вимог між батареєю та інвертором необхідно встановити окремий пристрій захисту від перенапруги постійного струму або вимикач. У деяких випадках комутаційні пристрої можуть не знадобитися, але захист від надмірного струму все одно необхідний. Для вибору необхідного розміру запобіжника або автоматичного вимикача зверніться до типової сили струму в таблиці нижче.

Модель	Розмір дроту	Кабель (мм ²)	Значення крутного моменту (макс.)
3.6 / 5 / 6 кВт	2 AWG	35	5,2 Н-м

Таблиця 3-2 Розмір кабелю



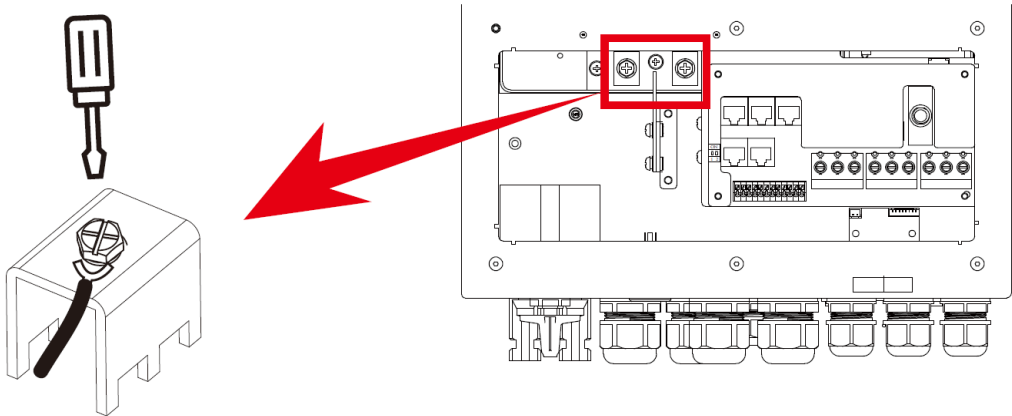
Всі електромонтажні роботи повинні виконуватися професіоналом.



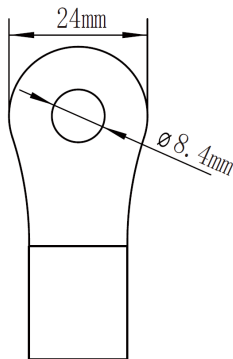
Підключення акумулятора за допомогою відповідного кабелю є важливим для безпечної та ефективної роботи системи. Щоб зменшити ризик травмування, зверніться до Таблиці 3-2, щоб дізнатися про рекомендовані кабелі.

Будь ласка, виконайте наведені нижче кроки для підключення акумулятора:

- Будь ласка, виберіть відповідний кабель акумулятора з правильним роз'ємом, який добре вставляється в клеми акумулятора.
- За допомогою відповідної викрутки відкрутіть болти і вставте роз'єми акумулятора, потім закріпіть болт викруткою, переконайтеся, що болти затягнуті з моментом затягування 5,2 Н-м за годинниковою стрілкою.
- Переконайтеся, що полярність на акумуляторі та інверторі підключена правильно.



Для моделей 3,6 кВт/5 кВт/6 кВт розмір гвинта для підключення акумулятора: М6



Вхід для акумулятора постійного струму

-
4. У разі дотику дітей або потрапляння комах всередину інвертора, будь ласка, переконайтеся, що роз'єм інвертора закріплений у водонепроникному положенні, повернувши його за годинниковою стрілкою.

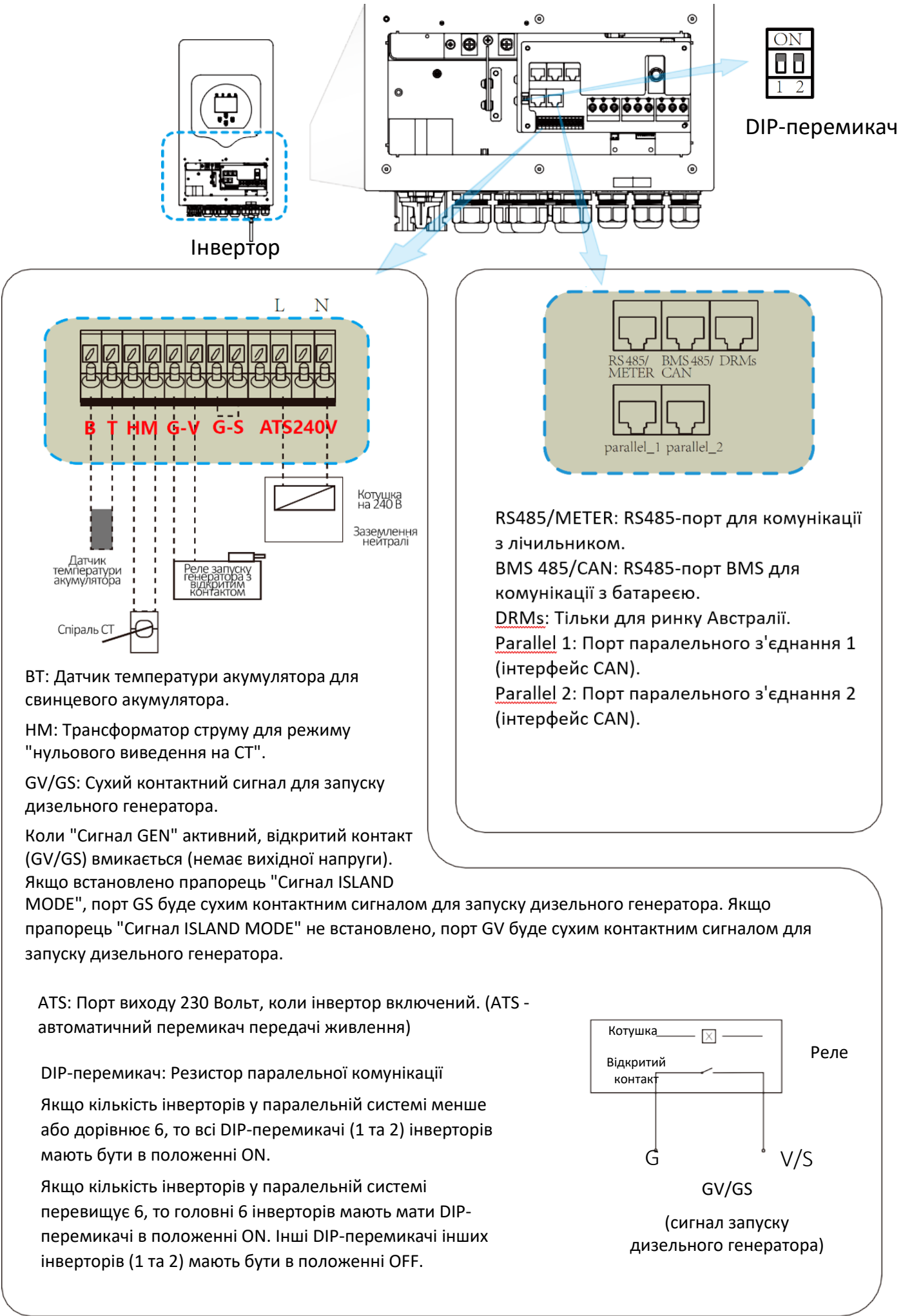


Монтаж слід виконувати з обережністю.

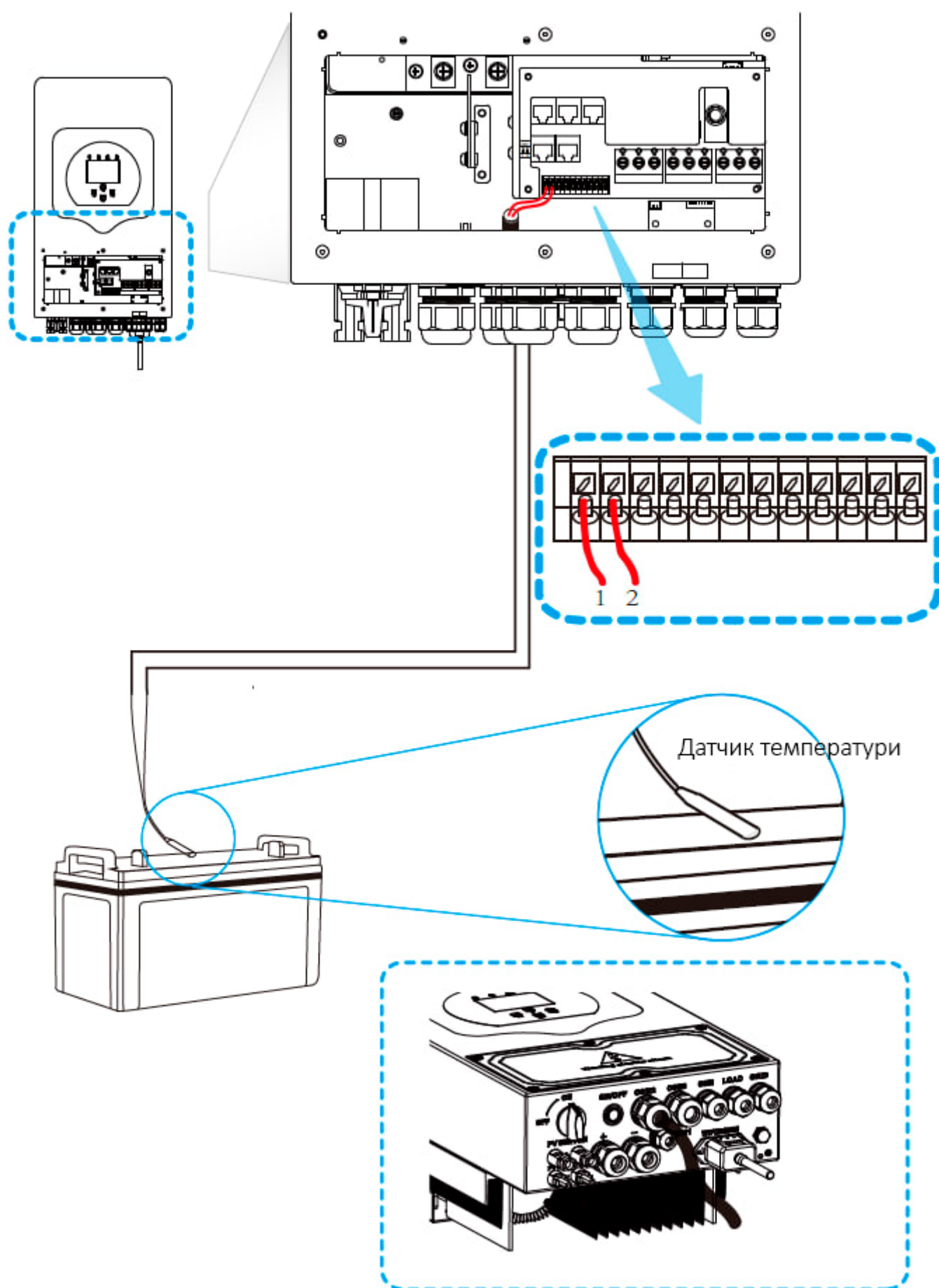


Перед остаточним підключенням постійного струму або замиканням вимикача/роз'єднувача постійного струму переконайтеся, що позитивний (+) повинен бути підключений до позитивного (+), а негативний (-) повинен бути підключений до негативного (-). Підключення батареї у зворотній полярності призведе до пошкодження інвертора.

3.3.2 Визначення порту функцій



3.3.3 Підключення датчика температури для свинцевого акумулятора



3.4 Підключення до мережі та підключення резервного навантаження

- Перед підключенням до мережі необхідно встановити окремий автоматичний вимикач змінного струму між інвертором і мережею, а також між резервним навантаженням і інвертором. Це забезпечить надійне відключення інвертора під час технічного обслуговування і повний захист від перевантаження по струму. Для моделей 3,6/5/6 кВт рекомендований автоматичний вимикач змінного струму для резервного навантаження становить 40 А. Для моделей 3,6/5/6 кВт рекомендований автоматичний вимикач змінного струму для мережі становить 40 А.
- Є три клемні колодки з маркуванням "Grid", "Load" і "GEN". Будь ласка, не переплутайте вхідні та вихідні роз'єми.



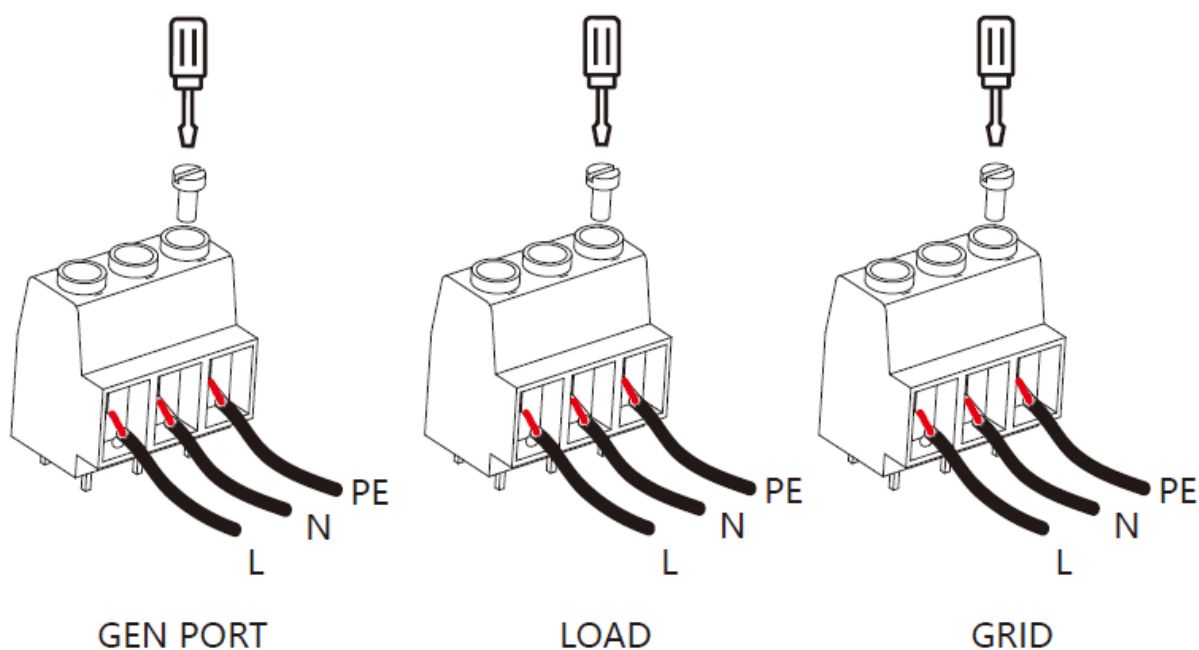
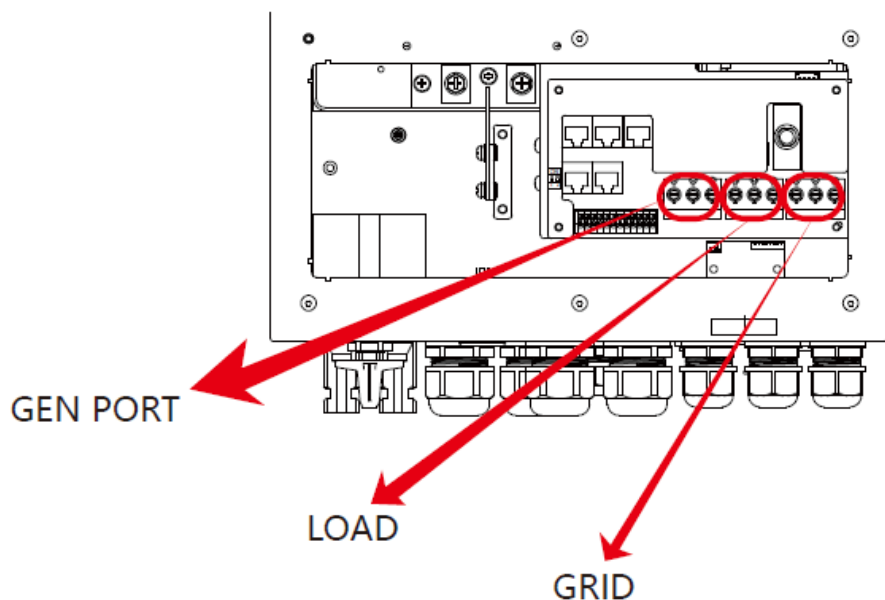
Для безпеки та ефективної роботи системи дуже важливо використовувати відповідний кабель для підключення до мережі змінного струму. Щоб зменшити ризик травмування, будь ласка, використовуйте відповідний рекомендований кабель, як показано нижче.

Модель	Розмір дроту	Кабель (мм ²)	Значення крутного моменту (макс.)
3.6 кВт	12 AWG	4	1,2 Н-м
5 кВт	10 AWG	6	1,2 Н-м
6 кВт	8 AWG	8	1,2 Н-м

Таблиця 3-3 Рекомендований розмір для проводів змінного струму

Будь ласка, виконайте наведені нижче кроки, щоб підключити вхід/вихід змінного струму:

1. Перед підключенням до мережі, навантаження та генераторного порту обов'язково увімкніть автоматичний вимикач або роз'єднувач змінного струму.
2. Зніміть ізоляційну втулку довжиною 10 мм, відкрутіть болти, вставте дроти відповідно до полярності, зазначеної на клемній колодці, і затягніть гвинти клем. Переконайтеся, що з'єднання завершено.



Переконайтеся, що джерело змінного струму відключено, перш ніж під'єднувати його до пристрою.

3. Потім вставте вихідні дроти змінного струму відповідно до полярності, зазначеної на клемній колодці, і затягніть клему. Обов'язково підключіть відповідні дроти N і PE до відповідних клем.
4. Переконайтеся, що дроти надійно під'єднані.
5. Такі прилади, як кондиціонер, потребують щонайменше 2-3 хвилини для перезапуску, оскільки їм необхідно мати достатньо часу, щоб збалансувати газ холодоагент всередині контуру. Якщо нестача електроенергії виникне і відновиться за короткий час, це може призвести до пошкодження підключених до мережі приладів. Щоб запобігти такому пошкодженню, перед встановленням кондиціонера перевірте, чи оснащений він функцією затримки часу, зазначеною виробником кондиціонера. В іншому випадку інвертор спрацьовує при перевантаженні і відключає вихід, щоб захистити ваш прилад, але іноді це все одно призводить до внутрішніх пошкоджень кондиціонера.

3.5 Підключення фотомодулів

Перед підключенням до фотоелектричних модулів, будь ласка, встановіть окремий автоматичний вимикач постійного струму між інвертором та фотоелектричними модулями. Для безпеки та ефективної роботи системи дуже важливо використовувати відповідний кабель для підключення фотоелектричних модулів. Щоб зменшити ризик травмування, будь ласка, використовуйте кабель відповідного рекомендованого розміру, як показано нижче.

Модель	Розмір дроту	Кабель (мм ²)
3.6/5/6 кВт	12 AWG	4

Таблиця 3-4 Розмір кабелю



Щоб уникнути несправностей, не підключайте до інвертора фотомодулі з можливим витоком струму. Наприклад, заземлені фотомодулі призведуть до витоку струму в інвертор. При використанні фотомодулів переконайтеся, що виводи PV+ і PV- сонячної панелі не підключені до шини заземлення системи.



Необхідно використовувати розподільчу коробку із захистом від перенапруги. В іншому випадку це призведе до пошкодження інвертора при попаданні блискавки в фотомодулі.

3.5.1 Вибір фотомодуля

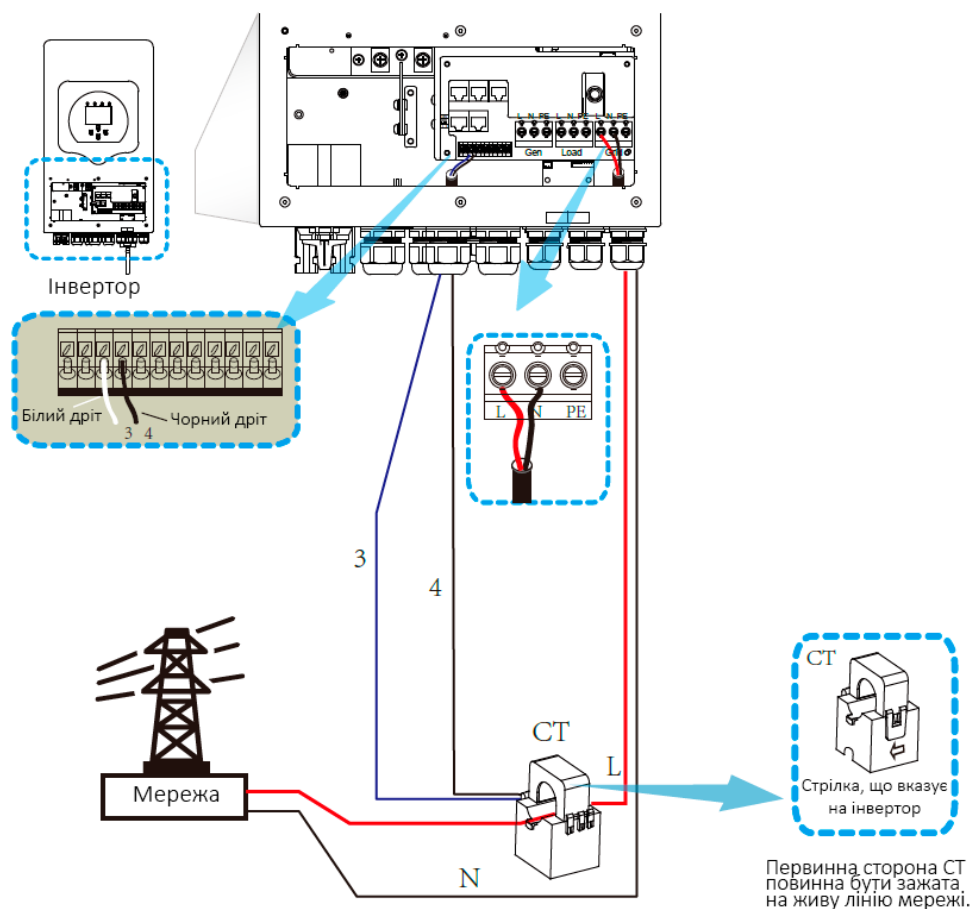
При виборі відповідних фотомодулів обов'язково враховуйте наведені нижче параметри:

- 1) Напруга холостого ходу (Voc) фотомодулів не перевищує макс. напругу холостого ходу інвертора.
- 2) Напруга холостого ходу (Voc) фотомодулів повинна бути вищою за мінімальну пускову напругу.
- 3) Фотомодулі, що підключаються до цього інвертора, повинні бути сертифіковані за класом А відповідно до стандарту IEC 61730.

Модель інвертора	3.6 кВт	5 кВт	6 кВт
Вхідна напруга фотомодулів	370 В (125 В ~ 500 В)		
Діапазон напруги MPPT фотомодулів	150 В – 425 В		
Кількість MPP-трекерів	2		
Кількість стрінгів на MPP-трекер	1+1		

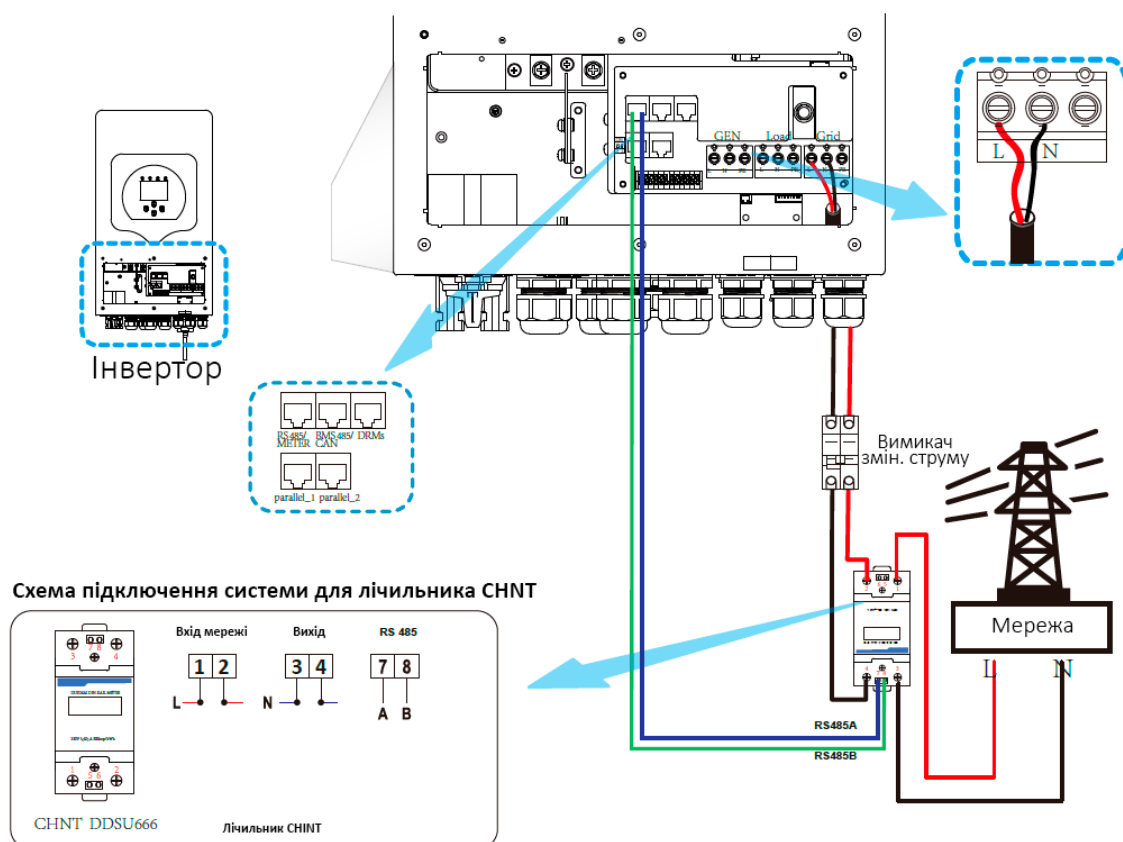
Таблиця 3-5

3.6 Підключення до СТ



***Примітка: якщо значення потужності навантаження на РК-дисплеї не вірне, будь ласка, поверніть стрілку СТ у зворотному напрямку.**

3.6.1 Підключення лічильника



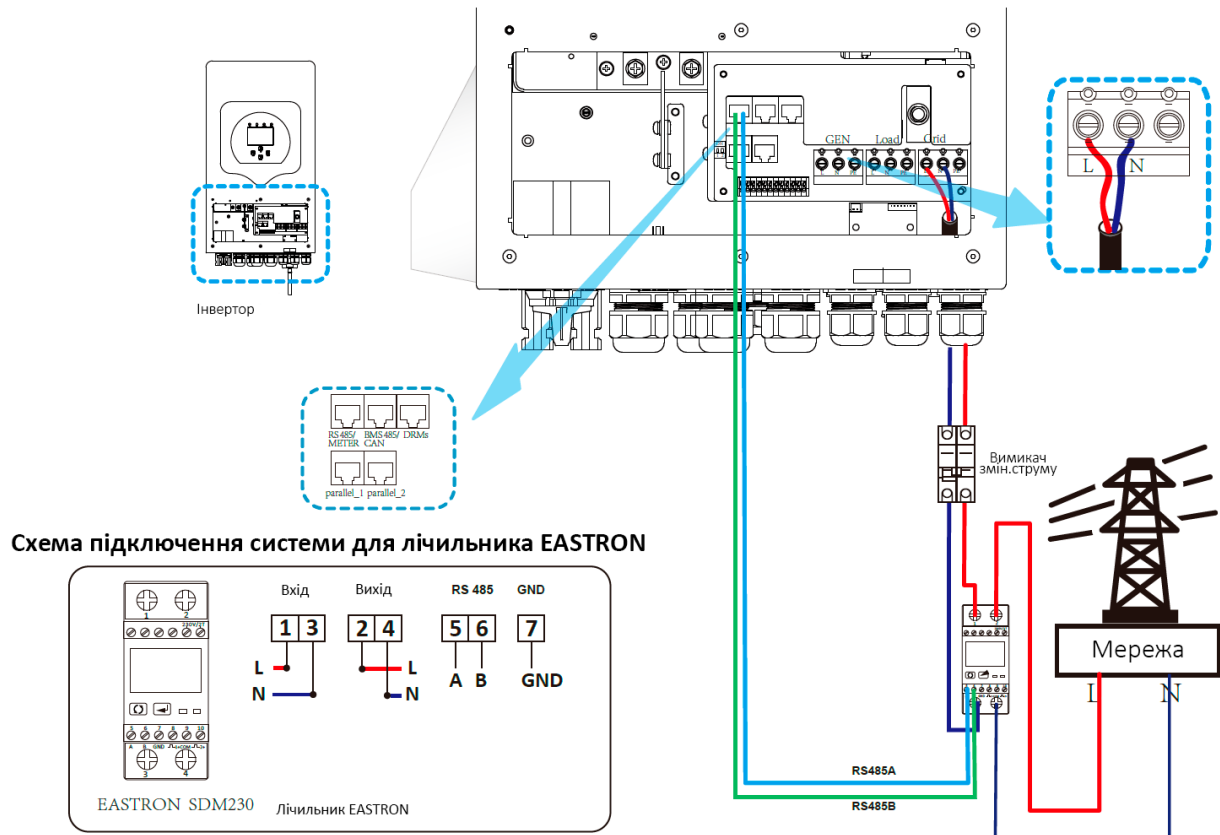


Схема підключення системи для лічильника EASTRON

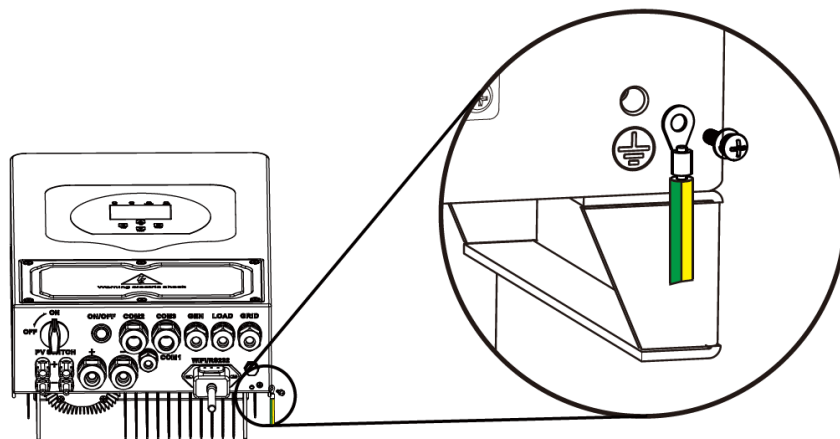


Примітка:

При остаточному встановленні разом з обладнанням повинен бути встановлений вимикач, сертифікований відповідно до IEC 60947-1 та IEC 60947-2.

3.7 Заземлення (обов'язково)

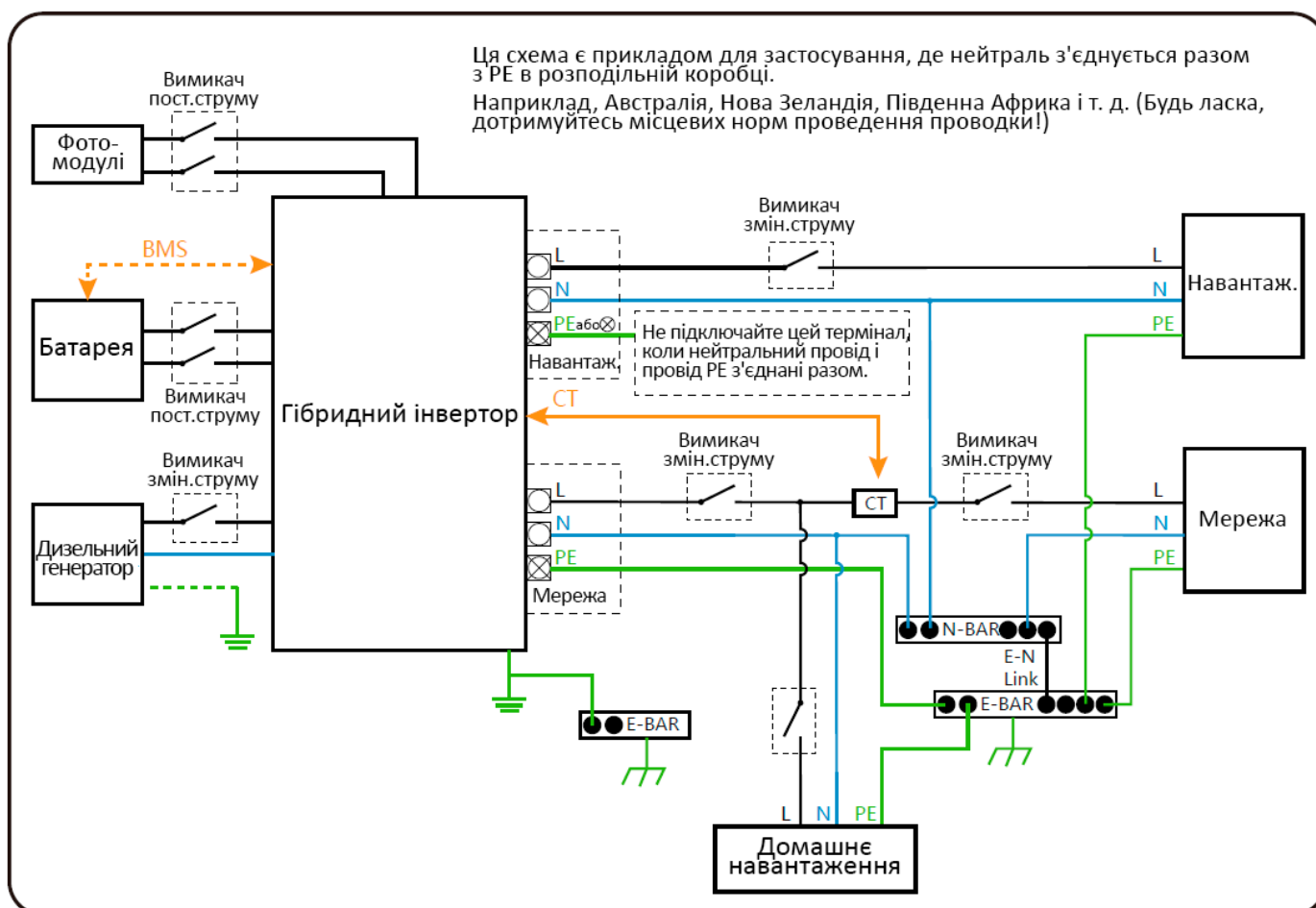
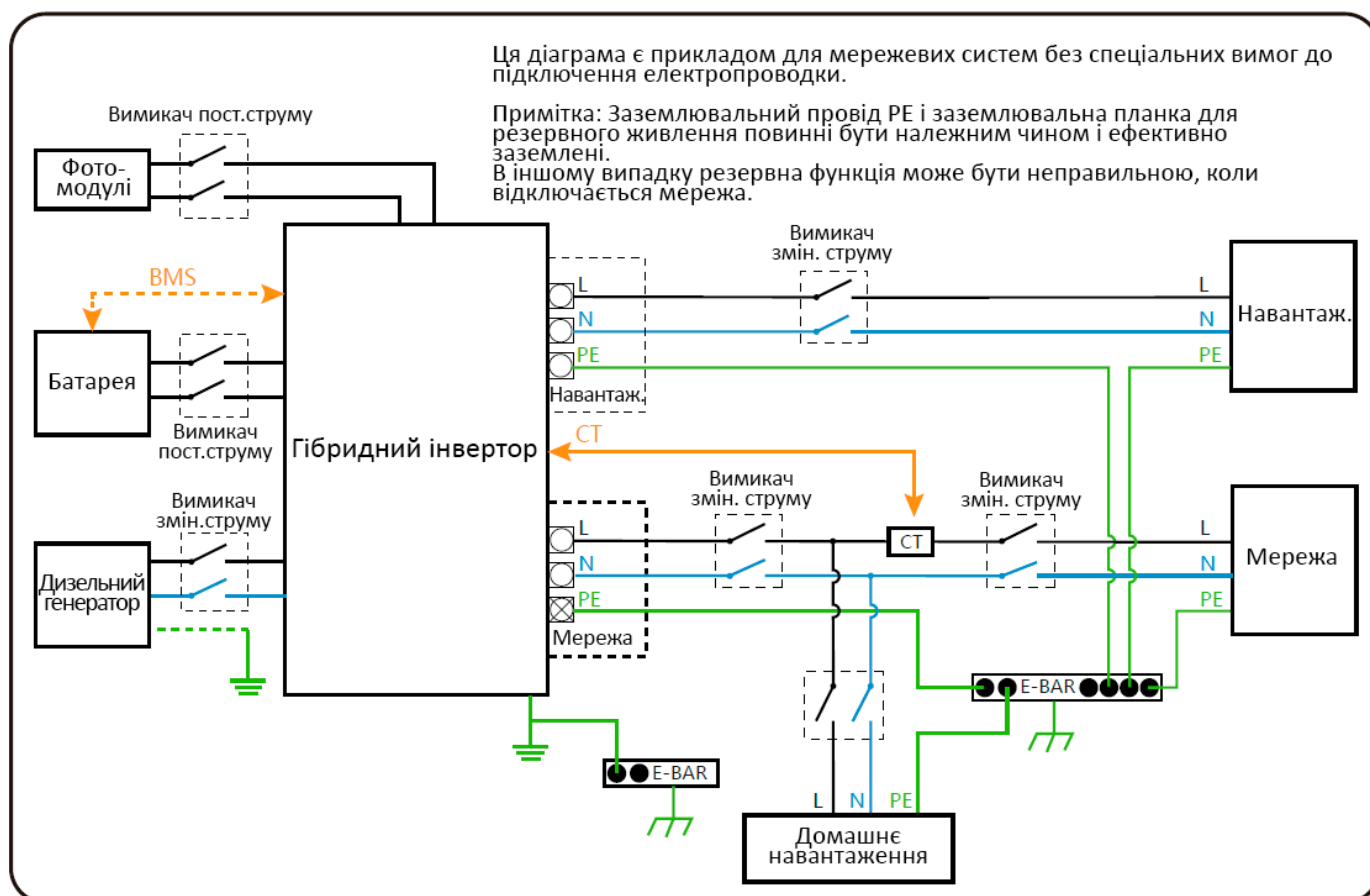
Кабель заземлення повинен бути підключений до пластини заземлення з боку мережі, щоб запобігти ураженню електричним струмом, якщо оригінальний захисний провідник вийде з ладу.



3.8 Підключення Wi-Fi

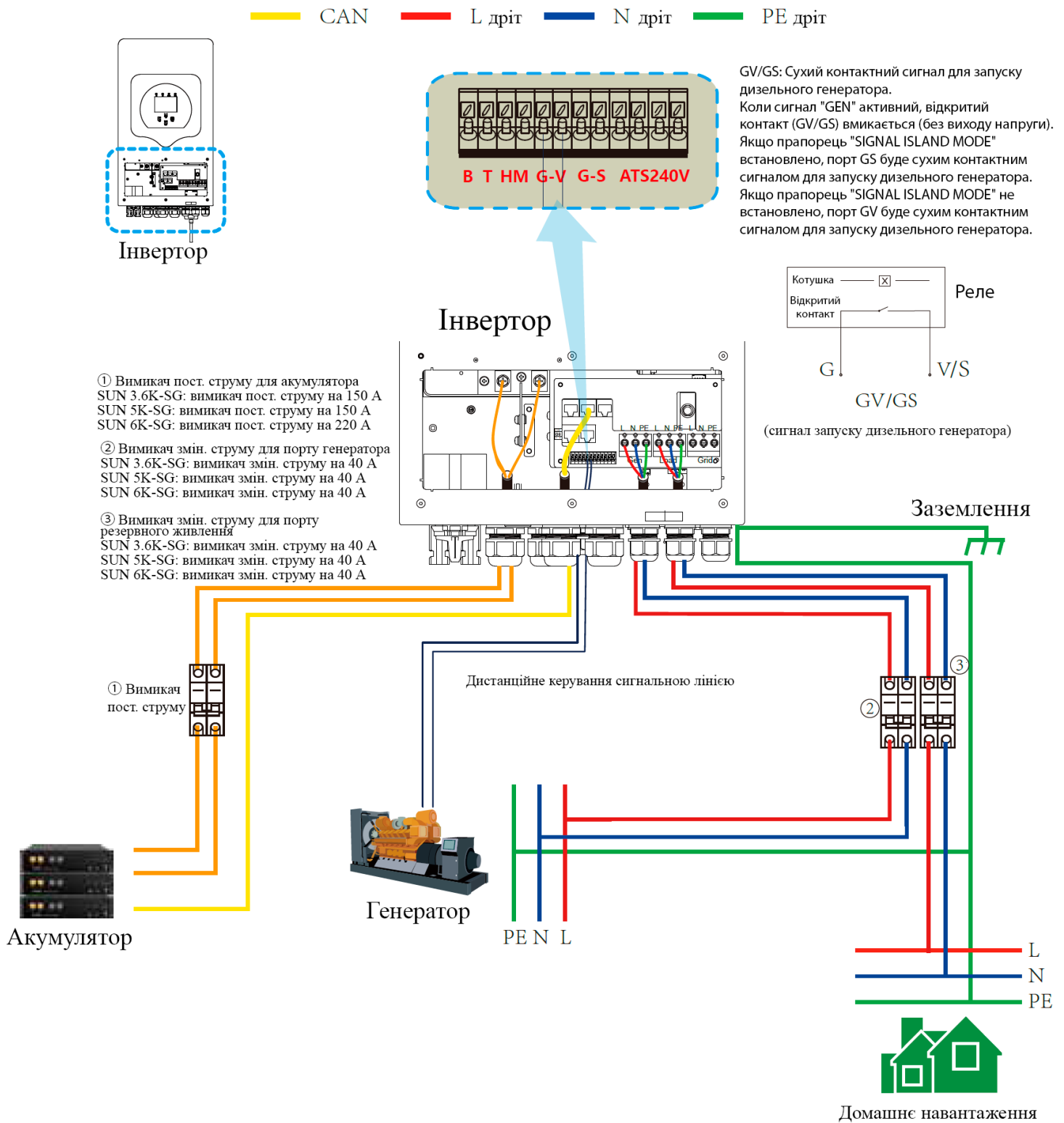
Для налаштування Wi-Fi модуля, будь ласка, зверніться до інструкції з налаштування Wi-Fi модуля. Wi-Fi модуль не є стандартною конфігурацією, це опціонально.

3.9 Система підключення для інвертора



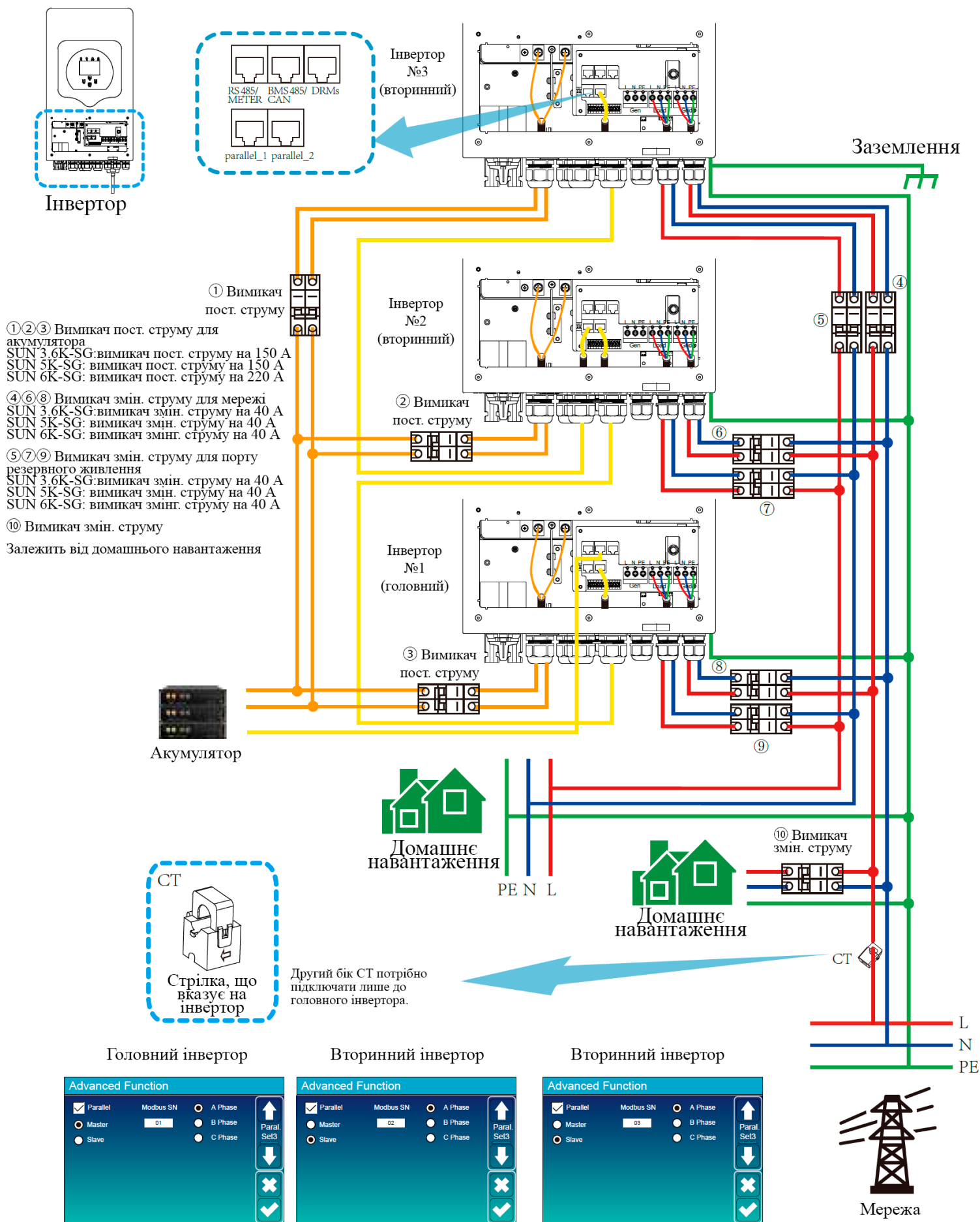
3.10 Загальна схема застосування дизельного генератора

(Регіон: ЄС)

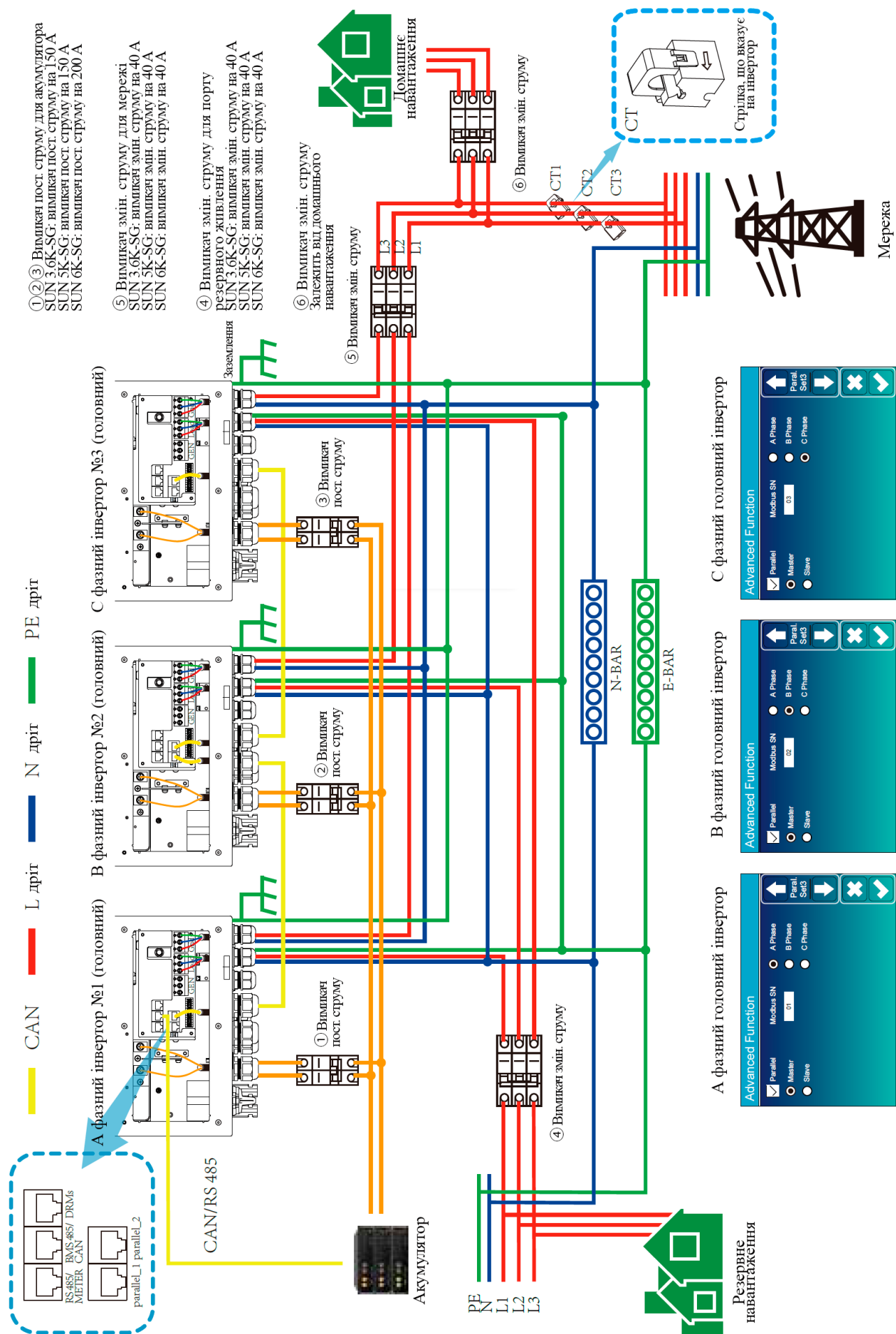


3.11 Схема однофазного параллельного з'єднання

— CAN — L дріт — N дріт — PE дріт



3.12 Схема трифазного паралельного з'єднання



4. Експлуатація

4.1 Увімкнення/вимкнення живлення

Після правильного встановлення пристрою та належного підключення батарей, достатньо просто натиснути кнопку живлення (розташовану зліва від корпусу), щоб увімкнути пристрій. У випадку, коли система не має підключених батарей, але підключена до сонячних панелей або мережі, і кнопка живлення вимкнена, дисплей все одно буде світитися (на дисплеї буде відображатися OFF). У цьому випадку, при увімкненні кнопки живлення та виборі відсутності батареї система все одно може працювати.

4.2 Панель керування та відображення

Панель керування та відображення, показана на нижче наведеній схемі, розташована на передній панелі інвертора. Вона включає чотири індикатори, чотири функціональні кнопки та РК-дисплей, які вказують стан роботи та інформацію про вхідну/вихідну потужність.

Світлодіодний індикатор		Повідомлення
Пост. струм	Зелений світлодіод постійно світиться	Нормальне підключення фотомодулів
Змін. струм	Зелений світлодіод постійно світиться	Нормальне підключення до мережі
Нормально	Зелений світлодіод постійно світиться	Інвертор працює нормально
Попередження	Червоний світлодіод постійно світиться	Збій або попередження

Таблиця 4-1. Світлодіодні індикатори

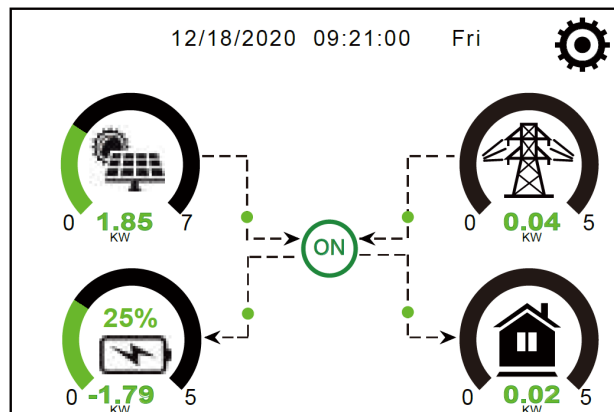
Функціональні кнопки	Опис
Esc	Вийти з режиму налаштувань
Up	Перейти до попереднього вибору
Down	Перейти до наступного вибору
Enter	Підтвердити вибір

Таблиця 4-2. Функціональні кнопки

5. Іконки на РК-дисплеї

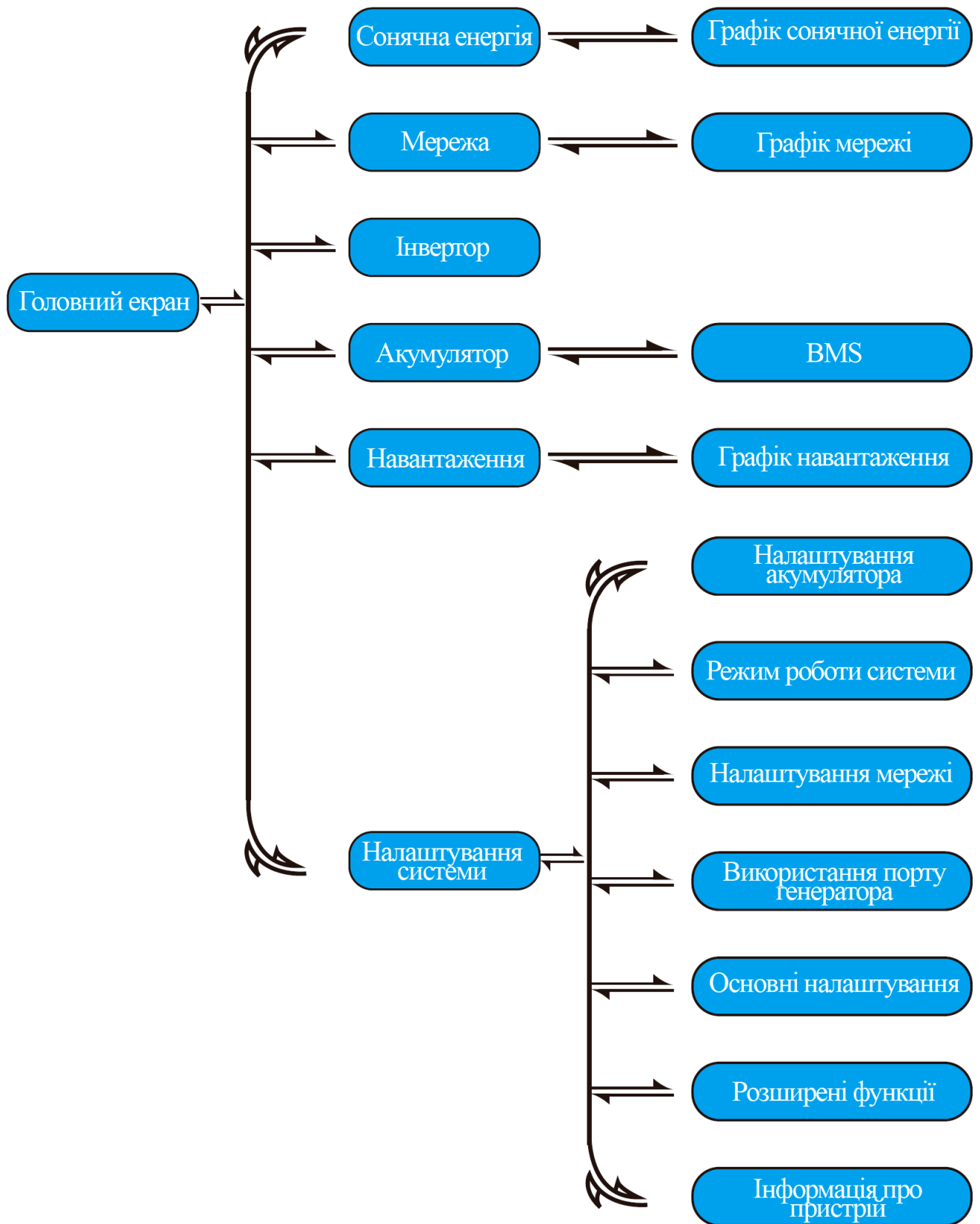
5.1 Головний екран

РК-дисплей є сенсорним, на екрані нижче показана загальна інформація інвертора.

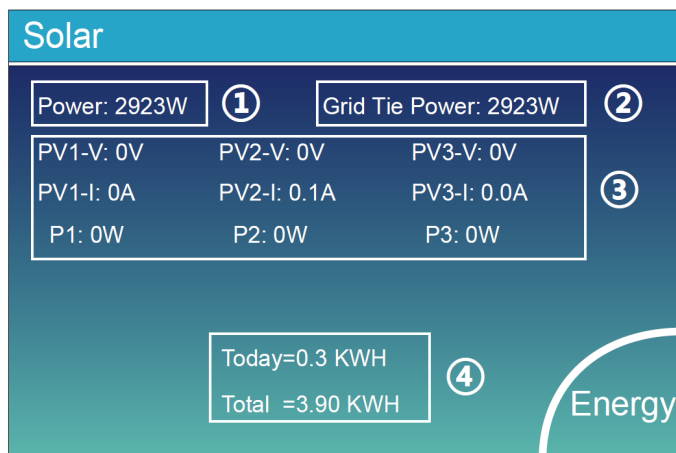


1. Іконка в центрі головного екрану показує, що система працює в нормальному режимі. Якщо вона змінюється на "comm./FXX", це означає, що інвертор має помилки в комунікації або інші помилки, повідомлення про помилку відображатиметься під цією іконкою (помилки FXX, докладну інформацію про помилку можна переглянути в меню "Системні сповіщення").
 2. Вгорі екрана відображається час.
 3. Іконка "Налаштування системи". Натиснувши цю кнопку, ви можете потрапити в меню налаштування системи, яке включає в себе *Основні налаштування, Налаштування батареї, Налаштування мережі, Режим роботи системи, Використання порту генератора, Розширені функції та Інформація про літій-іонну батарею.*
 4. Головний екран відображає інформацію, включаючи про сонячну енергію, мережу, навантаження та батарею. Він також відображає напрямки руху енергії стрілкою. Коли потужність приблизно досягає великого рівня, колір панелей змінюється з зеленого на червоний, щоб інформація системи була більш виразною на головному екрані.
- Потужність сонячних панелей (PV) та потужність навантаження завжди залишаються позитивними.
 - Потужність з мережі негативна означає продаж в мережу, позитивна означає отримання з мережі.
 - Потужність батареї негативна означає зарядку, позитивна означає розрядку.

5.1.1 Схема роботи РК-дисплея

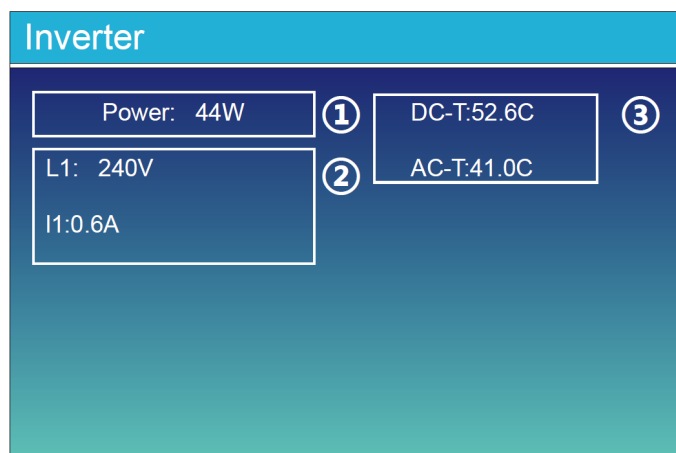


5.2 Крива сонячної енергії



Це сторінка деталей фотомодулів.

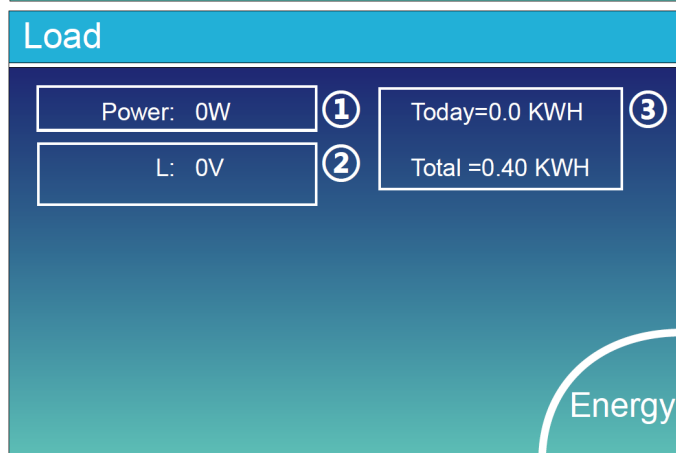
- ① Генерація фотомодулів.
- ② Підключення до мережі: коли є рядовий інвертор, який працює змінним струмом в мережі або на боці навантаження гібридного інвертора, і встановлено лічильник для рядового інвертора, то РК-дисплей гібридного інвертора відображатиме потужність виходу рядового інвертора на його іконці фотомодулів. Будь ласка, переконайтеся, що лічильник може успішно взаємодіяти з гібридним інвертором.
- ③ Напруга, струм, потужність для кожного МРРТ.
- ④ Енергія фотомодулів за день та загальна. Натисніть кнопку "Energy", щоб перейти на сторінку потужності.



Це сторінка деталей інвертора.

- ① Генерація інвертора.
- ② Напруга, струм та потужність для кожної фази.
- ③ *DC-T: означає температуру DC-DC, AC-T: означає температуру теплообмінника.

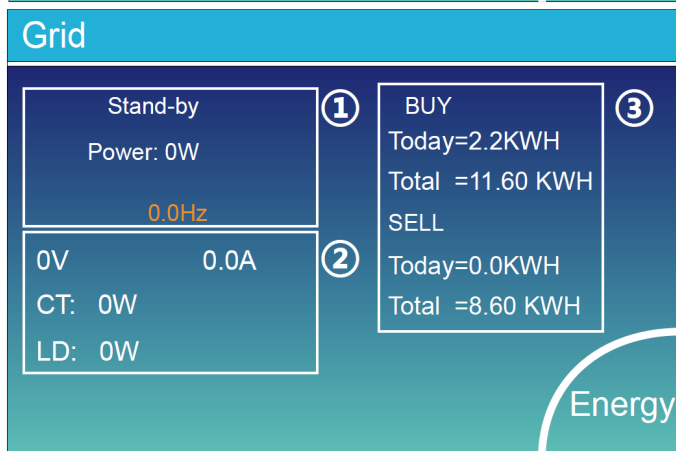
Примітка: ця інформація може бути недоступною для деяких версій програмного забезпечення РК-дисплея.



Це сторінка деталей навантаження резервного живлення.

- ① Резервна потужність.
- ② Напруга, потужність для кожної фази.
- ③ Споживана резервна потужність за день і загальна.

Натисніть кнопку "Energy", щоб перейти на сторінку потужності.



Це сторінка деталей мережі.

- ① Статус, потужність, частота.
- ② L: Напруга для кожної фази
CT: Потужність, визначена зовнішніми датчиками струму
LD: Потужність, визначена за допомогою внутрішніх датчиків на вимикачі вхід/вихід мережі по змінному струму
- ③ BUY: Енергія від мережі до інвертора
SELL: Енергія від інвертора до мережі.

Натисніть кнопку "Energy", щоб перейти на сторінку потужності.

Batt

Stand-by

SOC: 36%

U:50.50V

I:-58.02A

Power: -2930W

Temp:30.0C

Li-BMS

Li-BMS

Mean Voltage:50.34V

Charging Voltage :53.2V

Total Current:55.00A

Discharging Voltage :47.0V

Mean Temp :23.5C

Charging current :50A

Total SOC :38%

Discharging current :25A

Dump Energy:57Ah

Sum Data

Details Data

Це сторінка деталей батареї.
Якщо ви використовуєте літєву батарею, ви можете перейти на сторінку BMS.

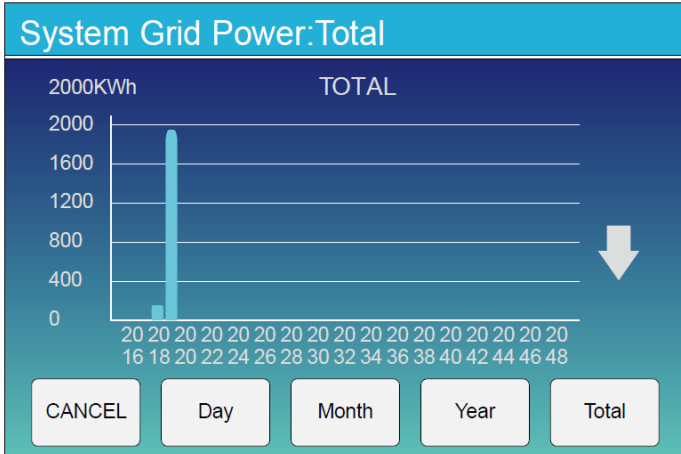
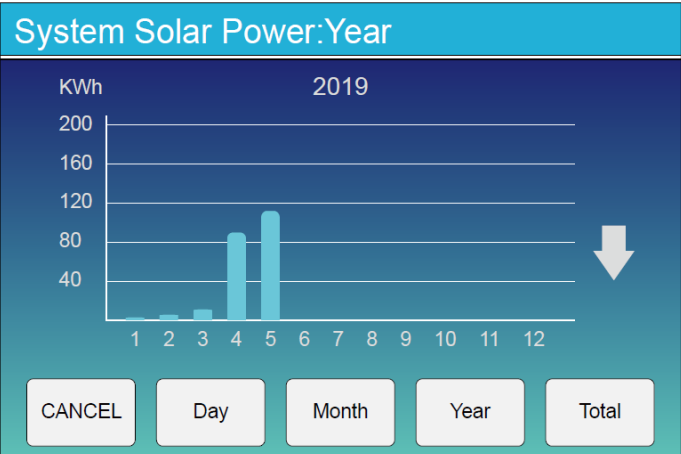
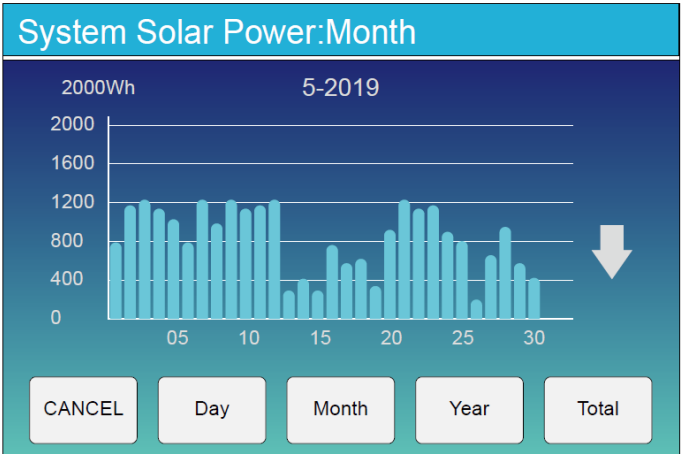
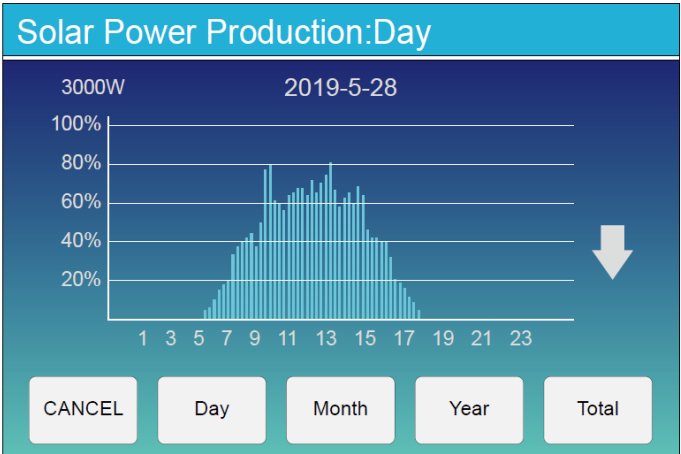
Li-BMS

	Volt	Curr	Temp	SOC	Energy	Charge	Fault	
						Volt	Curr	
1	50.38V	19.70A	30.6C	52.0%	26.0Ah	0.0V	0.0A	0 0 0
2	50.33V	19.10A	31.0C	51.0%	25.5Ah	53.2V	25.0A	0 0 0
3	50.30V	16.90A	30.2C	12.0%	6.0Ah	53.2V	25.0A	0 0 0
4	0.00V	0.00A	0.0C	0.0%	0.0Ah	0.0V	0.0A	0 0 0
5	0.00V	0.00A	0.0C	0.0%	0.0Ah	0.0V	0.0A	0 0 0
6	0.00V	0.00A	0.0C	0.0%	0.0Ah	0.0V	0.0A	0 0 0
7	0.00V	0.00A	0.0C	0.0%	0.0Ah	0.0V	0.0A	0 0 0
8	0.00V	0.00A	0.0C	0.0%	0.0Ah	0.0V	0.0A	0 0 0
9	0.00V	0.00A	0.0C	0.0%	0.0Ah	0.0V	0.0A	0 0 0
10	0.00V	0.00A	0.0C	0.0%	0.0Ah	0.0V	0.0A	0 0 0
11	0.00V	0.00A	0.0C	0.0%	0.0Ah	0.0V	0.0A	0 0 0
12	0.00V	0.00A	0.0C	0.0%	0.0Ah	0.0V	0.0A	0 0 0
13	0.00V	0.00A	0.0C	0.0%	0.0Ah	0.0V	0.0A	0 0 0
14	0.00V	0.00A	0.0C	0.0%	0.0Ah	0.0V	0.0A	0 0 0
15	0.00V	0.00A	0.0C	0.0%	0.0Ah	0.0V	0.0A	0 0 0

Sum Data

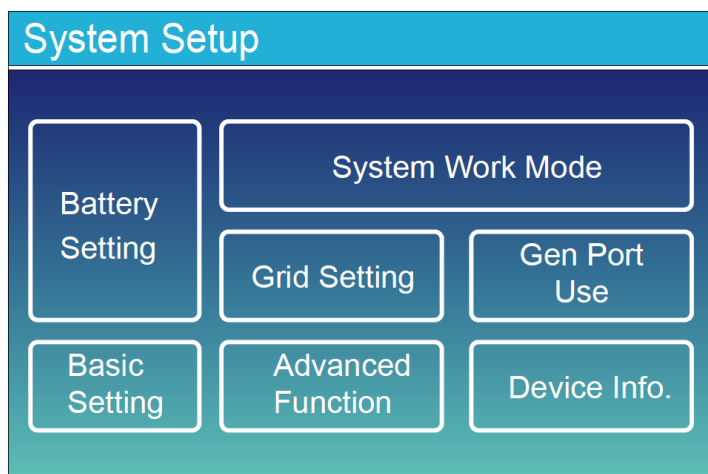
Details Data

5.3 Сторінка графіків – Сонячна енергія, Навантаження і Мережа



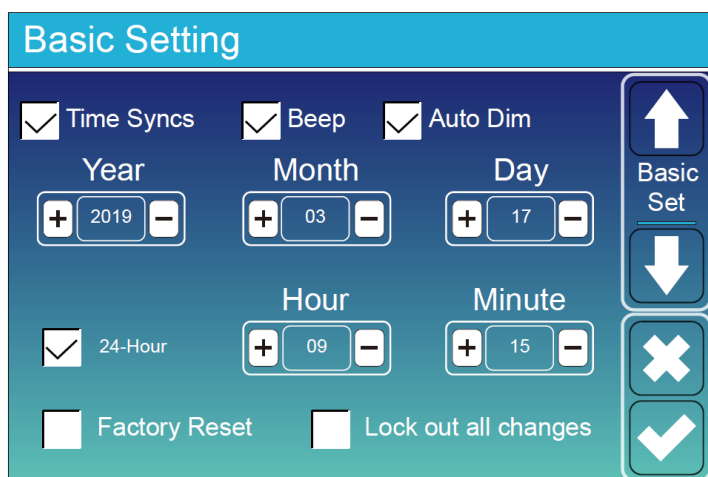
Графік сонячної потужності для щоденної, щомісячної, щорічної та загальної потужності можна приблизно перевірити на РК-екрані. Для більш точного вимірювання генерації електроенергії перевірте це на системі моніторингу. Натисніть стрілки вгору і вниз, щоб перевірити графік потужності за різні періоди.

5.4 Меню налаштування системи



Це сторінка налаштувань системи.

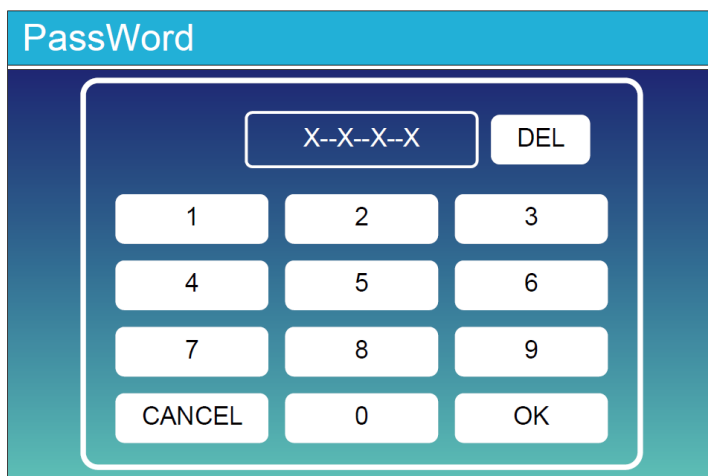
5.5 Меню основних налаштувань



Скидання до заводських налаштувань:

Скидання всіх параметрів інвертора.

Блокування всіх змін: Увімкніть це меню для налаштування параметрів, які потребують блокування і не можуть бути налаштовані. Перед успішним скиданням до заводських налаштувань і блокуванням систем, щоб зберегти всі зміни, вам потрібно ввести пароль для активації налаштування. Пароль для заводських налаштувань - 9999, а для блокування - 7777.



Пароль скидання до заводських налаштувань: 9999

Пароль для блокування всіх змін: 7777

Самоперевірка системи: Після встановлення цього параметру потрібно ввести пароль. За замовчуванням пароль - 1234.

5.6 Меню налаштувань акумулятора

Battery Setting

☒

Lithium

☐

Use Batt V

☐

Use Batt %

☐

No Batt

☐

Activate Battery

☐

Low Power Mode<Low Batt

Batt Capacity

400Ah

Max A Charge

40A

Max A Discharge

40A

Disable Float Charge

↑

Batt Mode

↓

✕

✓

Batt capacity: Дозволяє гібридному інвертору визначити розмір вашого акумулятора.

Use Batt V: Використовувати напругу акумулятора для всіх налаштувань (В).

Use Batt %: Використовувати рівень заряду батареї для всіх налаштувань (%).

Max A Charge/Discharge: максимальний струм заряду/розряду акумулятора (0-90 А для моделі 3,6 кВт, 0-120 А для моделі 5 кВт, 0-135 А для моделі 6 кВт).

Для AGM і батарей з плаваючим електролітом рекомендуємо розмір батареї в АГ х 20% = Амperi заряду/розряду.

- Для літєвих батарей рекомендуємо розмір батареї в АГ $\times 50\%$ = Амperi заряду/розряду.
- Для гелевих батарей дотримуйтеся інструкцій виробника.

No Batt: позначте цей пункт, якщо до системи не підключено жодної батареї.

Active Battery: ця функція допоможе відновити перезаряджену батарею, повільно заряджаючи її від фотомодулів або мережі.

Disable Float Charge: ля літій-іонної батареї з комунікацією BMS інвертор буде підтримувати напругу заряду на поточному рівні, коли поточний струм заряду BMS дорівнює 0. Це використовується для запобігання перезаряджанню батареї.

Low Power Mode<Low Batt: якщо вибрано і рівень заряду батареї менше значення "Низький рівень батареї", самоспоживана потужність інвертора буде походити з мережі та батареї одночасно. Якщо не вибрано, то самоспоживана потужність інвертора буде в основному з мережі.

Battery Setting

Start

30%

A

40A

☐

Gen Charge

☐

Gen Signal

30%

②

40A

☐

Grid Charge

☐

Grid Signal

☐ Gen Force

☐ Low Noise Mode

③

↑

Batt Set2

↓

✕

✓

Це сторінка налаштування акумулятора.

① ③

Start=30%: При рівні заряду акумулятора 30%, система автоматично запускатиме підключений генератор для заряджання акумулятора.

A=40A: Швидкість заряду 40A від підключеного генератора в амперах.

Gen Charge: Використовує генератор для заряджання акумулятора з підключеного генератора.

Gen Signal: Зазвичай відкрите реле, яке замикається, коли стан сигналу для запуску генератора активний.

Gen Force: Коли генератор підключений, його можна примусово запустити без виконання інших умов.

Low Noise Mode: У цьому режимі інвертор буде працювати у режимі низького рівня шуму.

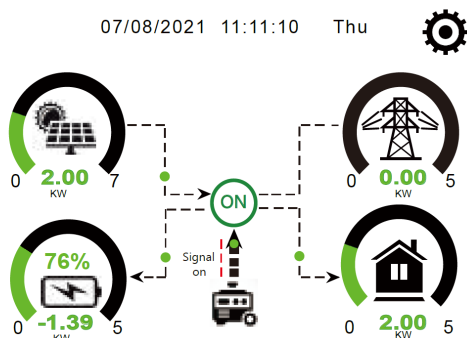
Це сторінка заряду від мережі, яку вам потрібно вибрати. **2**

Start=30%: Не використовується, призначене лише для налаштувань.

A=40A: Відображає струм, який мережа передає для заряду акумулятора.

Grid Charge: Показує, що мережа заряджає акумулятор.

Grid Signal: Вимкнено.



Ця сторінка вказує на потужність фотомодулей та дизельного генератора, навантаження та акумулятор.

Generator

Power: 1392W

Today=0.0 KWH

Total =2.20 KWH

L1: 228V

Freq:50.0Hz

Battery Setting

Lithium Mode

00

Shutdown

10%

Low Batt

20%

Restart

40%

Batt Set3

↑

↓

✕

✓

Battery Setting

Float V

①

53.6V

Absorption V

57.6V

Equalization V

57.6V

Equalization Days

30 days

Equalization Hours

3.0 hours

Shutdown

③

20%

Low Batt

35%

Restart

50%

TEMPCO(mV/C/Cell)

②

-5

Batt Resistance

25mOhms

Batt Set3

↑

↓

✕

✓

Ця сторінка відображає напругу, частоту та потужність виходу генератора, а також кількість енергії, що була використана з генератора.

Lithium Mode (Режим літій): Це протокол BMS. Будь ласка, зверніться до документа (затверджена батарея).
Shutdown 10%: Це вказує, що інвертор вимкнеться, якщо рівень заряду батареї опуститься нижче цієї величини.
Low Batt 20%: Це вказує, що інвертор буде сигналізувати, якщо рівень заряду батареї опуститься нижче цієї величини.
Restart 40%: При напрузі батареї на рівні 40%, АС вивід буде відновлено.

Існують 3 етапи зарядки батареї. Це для професійних монтажників, ви можете залишити це без змін, якщо ви не розумієте це.
Shutdown 20%: Інвертор вимкнеться, якщо рівень заряду батареї опуститься нижче цієї величини.
Low Batt 35%: Інвертор буде сигналізувати, якщо рівень заряду батареї опуститься нижче цієї величини.
Restart 50%: При напрузі батареї на рівні 50%, АС вивід буде відновлено.

Рекомендовані налаштування батареї

Тип батареї	Етап поглинання	Етап плаваючого заряду	Значення крутного моменту (кожні 30 днів по 3 години)
AGM (або PCC)	14,2 В (57,6 В)	13,4 В (53,6 В)	14,2 В (57,6 В)
Гель	14,1 В (56,4 В)	13,5 В (54,0 В)	
З рідким електролітом	14,7 В (59,0 В)	13,7 В (55,0 В)	14,7 В (59,0 В)
Літієва	Дотримуйтесь параметрів напруги BMS (системи управління батареєю)		

5.7 Меню налаштування режиму роботи системи

System Work Mode

☐ Selling First Max Solar Power

☒ Zero Export To Load ☒ Solar Sell

☐ Zero Export To CT ☒ Solar Sell

Max Sell Power Zero-export Power

Energy pattern ☒ BattFirst ☐ LoadFirst

☒ Grid Peak Shaving Power


Work Mode1

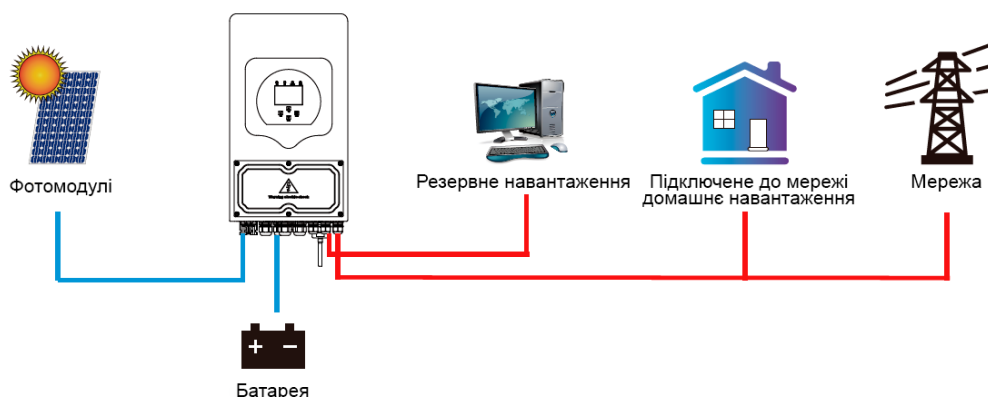



Режим роботи

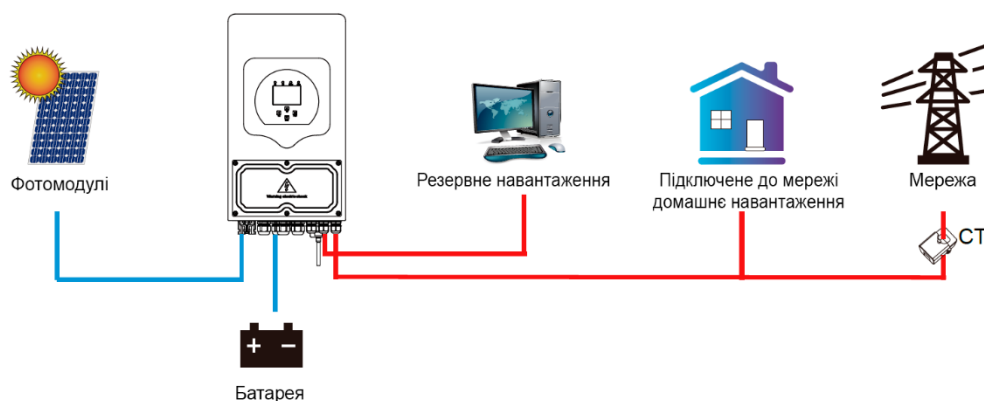
Спочатку продаж (Selling First): Цей режим дозволяє гібридному інвертору продавати надмірну енергію, яку виробляють сонячні панелі, назад до мережі. Якщо активний час використання, то енергію батареї також можна продавати у мережу. Енергія з сонячних панелей буде використовуватися для живлення навантаження і зарядки батареї, а потім надмірна енергія буде подаватися в мережу. Пріоритет джерела живлення для навантаження такий:

1. Сонячні панелі
2. Мережа
3. Батареї (до досягнення програмованого рівня розряду).

Нульовий експорт до навантаження (Zero Export To Load): Гібридний інвертор буде надавати енергію лише для резервного навантаження, підключеного до нього. Гібридний інвертор не буде живити домашнє навантаження і продавати енергію в мережу. Вбудований трансформатор струму буде виявляти потік енергії назад в мережу і буде обмежувати потужність інвертора лише для живлення локального навантаження і зарядки батареї.



Нульовий експорт до СТ (Zero Load To CT): Гібридний інвертор надаватиме живлення не лише підключеному резервному навантаженню, але також буде жити домашнє навантаження. Якщо потужність від фотомодулів і батареї недостатня, інвертор буде використовувати енергію з мережі в якості доповнення. Гібридний інвертор не буде продавати електроенергію в мережу. У цьому режимі потрібно встановити струмовий трансформатор (СТ). Інструкцію щодо встановлення СТ дивіться у розділі 3.6 Підключення струмового трансформатора. Зовнішній СТ буде виявляти потік енергії, що повертається в мережу, і буде зменшувати потужність інвертора лише для живлення місцевого навантаження, зарядки батареї та домашнього навантаження.



Продаж сонячної енергії (Solar Sell): "Продаж сонячної енергії" використовується для режиму "Нульовий експорт до навантаження" або "Нульовий експорт до СТ". Якщо цей пункт активний, надлишкову енергію можна продавати в мережу. Коли він активний, пріоритет використання енергії від фотомодулів такий: споживання навантаження, заряд батареї і подача в мережу.

Максимальна потужність продажу (Max. Sell Power): Дозволена максимальна вихідна потужність, що подається в мережу.

Потужність нульового експорту (Zero-Export Power): для режиму нульового експорту вона вказує потужність виводу в мережу. Рекомендується встановити її на рівні від 20 до 100 Вт, щоб забезпечити, що гібридний інвертор не буде живити мережу.

Шаблон енергії (Energy Pattern): Пріоритет джерела живлення від сонячної електростанції.

Спочатку акумулятор (Batt First): Енергію від сонячної електростанції спочатку використовується для заряджання акумулятора, а потім для живлення навантаження. Якщо потужності від фотомодулів недостатньо, мережа додасть енергію одночасно для акумулятора і навантаження.

Спочатку навантаження (Load First): Електроенергія від сонячних панелей спочатку використовується для живлення навантаження, а потім для заряджання акумулятора. Якщо потужності сонячних панелей недостатньо, мережа буде використовуватися для доповнення акумулятора і навантаження одночасно.

Максимальна потужність фотомодулів (Max Solar Power): дозволена максимальна постійна потужність входу (DC).

Врегулювання шляхом зниження пікового навантаження на мережу (Grid Peak-Shaving): коли воно активоване, потужність видачі мережі буде обмежена встановленою величиною. Якщо потужність навантаження перевищує встановлене значення, вона буде доповнюватися енергією від сонячних батарей та батареї. Якщо все ще не можна вдовольнити потреби в навантаженні, потужність мережі збільшиться, щоб задовольнити потреби в навантаженні.

System Work Mode

Grid Charge	Gen	Time	Power	Batt	
☐	☐	01:00	5:00	5000	49.0V
☐	☐	05:00	9:00	5000	50.2V
☒	☐	09:00	13:00	5000	50.9V
☒	☐	13:00	17:00	5000	51.4V
☒	☐	17:00	21:00	5000	47.1V
☒	☐	21:00	01:00	5000	49.0V

Time Of Use

Work Mode2

Work Mode2

Work Mode2

Work Mode2

Work Mode2

Час використання (Time Of Use): використовується для програмування, коли використовувати мережу чи генератор для зарядки батареї і коли розряджати батарею, щоб живити навантаження. Тільки відзначте "Час використання", і тоді наступні пункти (Мережа, зарядка, час, потужність тощо) набудуть чинності.

Примітка: у режимі "Спочатку продаж" при виборі "Час використання" енергія батареї може бути продана в мережу.

Заряд мережі (Grid Charge): використовуйте мережу для зарядки батареї протягом певного часового періоду.

Заряд генератора (Gen Charge): використовуйте дизельний генератор для зарядки батареї протягом певного часового періоду.

Час (Time): реальний час, в діапазоні від 01:00 до 24:00.

Потужність (Power): максимальна потужність розряду батареї, допустима для виконання дії.

Батарея (напруга або рівень заряду, %): рівень заряду батареї у % або напруга на момент виконання дії.

Наприклад:

Протягом 01:00-05:00, коли рівень заряду батареї менше 80%, він буде використовувати мережу для

System Work Mode

Grid Charge	Gen	Time	Power	Batt	
☒	☐	01:00	5:00	5000	80%
☐	☐	05:00	8:00	5000	40%
☐	☐	08:00	10:00	5000	40%
☐	☐	10:00	15:00	5000	80%
☐	☐	15:00	18:00	5000	40%
☐	☐	18:00	01:00	5000	35%

Time Of Use

Work Mode2

Work Mode2

Work Mode2

Work Mode2

Work Mode2

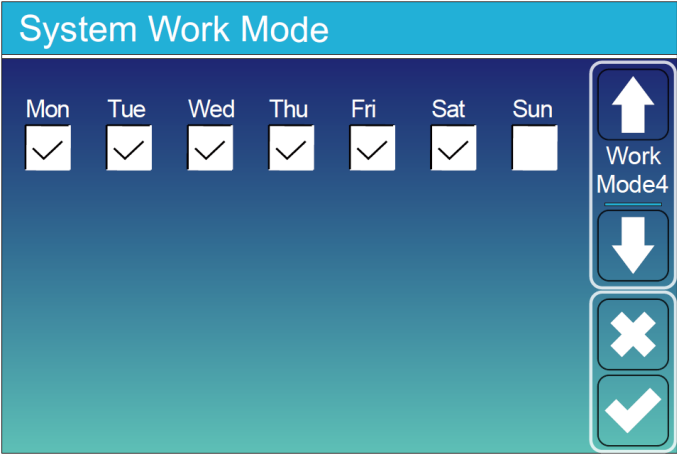
зарядки батареї до того моменту, поки рівень заряду батареї не досягне 80%.

Протягом 05:00-08:00 і 08:00-10:00, коли рівень заряду батареї вище 40%, гібридний інвертор буде розряджати батарею до того моменту, поки рівень заряду батареї не досягне 40%.

Протягом 10:00-15:00, коли рівень заряду батареї вище 80%, гібридний інвертор буде розряджати батарею до того моменту, поки рівень заряду батареї не досягне 80%.

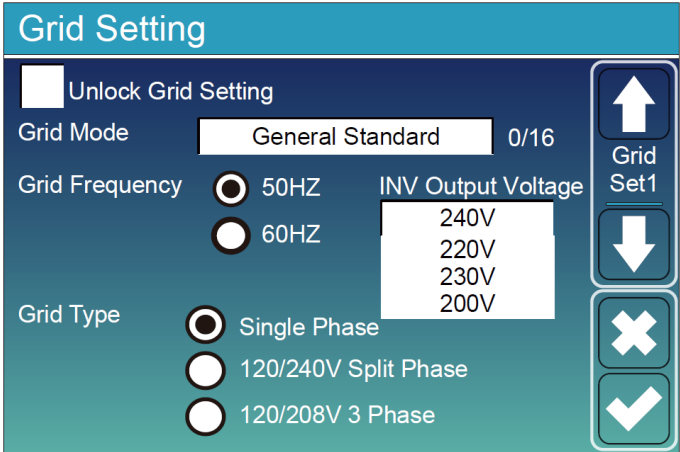
Протягом 15:00-18:00, коли рівень заряду батареї вище 40%, гібридний інвертор буде розряджати батарею до того моменту, поки рівень заряду батареї не досягне 40%.

Протягом 18:00-01:00, коли рівень заряду батареї вище 35%, гібридний інвертор буде розряджати батарею до того моменту, поки рівень заряду батареї не досягне 35%.



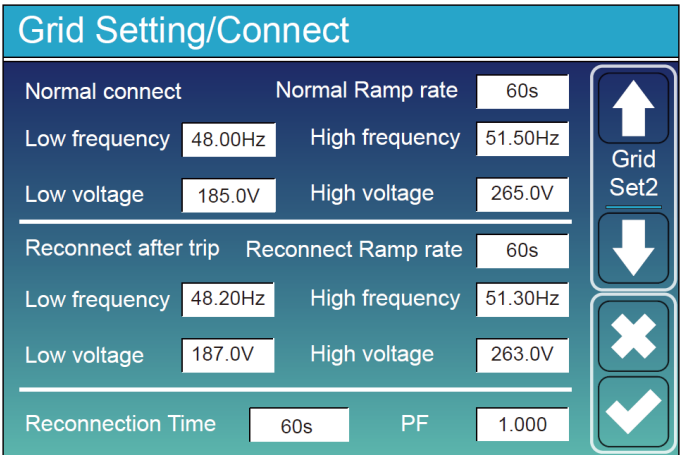
Це дозволяє користувачам вибирати, який день виконувати налаштування "Час використання". Наприклад, інвертор буде виконувати сторінку "Час використання" лише у понеділок/вівторок/середа/четвер/п'ятницю/суботу.

5.8 Меню налаштування мережі



Розблокування налаштувань мережі (Unlock Grid Setting): перед зміною параметрів мережі, активуйте це за допомогою пароля 7777. Після цього буде дозволено змінювати параметри мережі.

Режим мережі (Grid Mode): Загальний стандарт, UL1741 та IEEE1547, ПРИКАЗ СРUC 21, SRD-UL-1741, CEI 0-21, EN50549_CZ, Австралія_A, Австралія_B, Австралія_C, Нова Зеландія, VDE4105, OVE_Directive_R25, EN50549_CZ_PPDS_L16A, NRS097, G98/G99, G98/G99_NI, Мережі ESB (Ірландія). Будь ласка, дотримуйтесь місцевого стандарту мережі і вибирайте відповідний стандарт мережі.



Звичайне підключення (Normal connect): діапазон допустимого напруги/частоти мережі, коли інвертор вперше підключається до мережі.

Звичайна швидкість пуску (Normal Ramp rate): це швидкість пуску вихідної потужності.

Повторне підключення після відключення (Reconnect Ramp rate): діапазон допустимого напруги/частоти мережі для підключення інвертора до мережі після відключення інвертора від мережі.

Швидкість повторного підключення (Reconnect Ramp rate): це швидкість пуску повторного підключення.

Час повторного підключення (Reconnection time): період очікування для повторного підключення інвертора до мережі.

PF: Коефіцієнт потужності, який використовується для налаштування реактивної потужності інвертора.

Grid Setting/IP Protection

Over voltage U>(10 min. running mean) 260.0V

HV3	265.0V		HF3	51.50Hz	
① HV2	265.0V	-- 0.10s	② HF2	51.50Hz	-- 0.10s
HV1	265.0V	-- 0.10s	HF1	51.50Hz	-- 0.10s
LV1	185.0V	-- 0.10s	LF1	48.00Hz	-- 0.10s
LV2	185.0V	-- 0.10s	LF2	48.00Hz	-- 0.10s
LV3	185.0V		LF3	48.00Hz	

Grid Set3

HV1: Рівень 1 захисту від перенапруги;
① HV2: Рівень 2 захисту від перенапруги; **②** 0,10 с — час відключення.
HV3: Рівень 3 захисту від перенапруги.
LV1: Рівень 1 захисту від піднапруги;
LV2: Рівень 2 захисту від піднапруги;
LV3: Рівень 3 захисту від піднапруги.
HF1: Рівень 1 захисту від перешкоди в частоті (перевищення частоти);
HF2: Рівень 2 захисту від перешкоди в частоті (перевищення частоти);
HF3: Рівень 3 захисту від перешкоди в частоті (перевищення частоти).
LF1: Рівень 1 захисту від зниження частоти (недостатній частоти);
LF2: Рівень 2 захисту від зниження частоти (недостатній частоти);
LF3: Рівень 3 захисту від зниження частоти (недостатній частоти).

Grid Setting/F(W)

☐ F(W)

Over frequency	Droop f	40%PE/Hz
Start freq f	50.20Hz	Stop freq f
Start delay f	0.00s	Stop delay f
Under frequency	Droop f	40%PE/Hz
Start freq f	49.80Hz	Stop freq f
Start delay f	0.00s	Stop delay f

Grid Set4

FW: ця серія інвертора може регулювати потужність виведену інвертором в залежності від частоти мережі.
Droop f: відсоток номінальної потужності на Гц. Наприклад, "Start freq f > 50,2 Hz, Stop freq f < 50,2, Droop f = 40%PE/Hz" - коли частота мережі досягає 50,2 Гц, інвертор зменшує активну потужність на Droop f у 40%. А потім, коли частота системи мережі менше 50,2 Гц, інвертор припиняє знижувати вивід потужності.
 Для отримання детальних значень налаштувань, дотримуйтесь місцевих правил мережі.

Grid Setting/F(W)

☐ F(W)

Over frequency	Droop f	40%PE/Hz
Start freq f	50.20Hz	Stop freq f
Start delay f	0.00s	Stop delay f
Under frequency	Droop f	40%PE/Hz
Start freq f	49.80Hz	Stop freq f
Start delay f	0.00s	Stop delay f

Grid Set4

V(W): Використовується для налаштування активної потужності інвертора відповідно до заданої напруги мережі.
V(Q): Використовується для налаштування реактивної потужності інвертора відповідно до заданої напруги мережі.
 Ця функція використовується для налаштування потужності виводу інвертора (активної потужності та реактивної потужності), коли змінюється напруга мережі.
Lock-in/Pn 5%: Якщо активна потужність інвертора менше 5% від номінальної потужності, режим VQ не впливає.

Lock-out/Pn 20%: Якщо активна потужність інвертора зростає від 5% до 20% від номінальної потужності, режим VQ знову вплине.
 Наприклад: V2=110%, P2=20%. Коли напруга мережі досягає 110% від номінальної напруги мережі, активна потужність виводу інвертора зменшиться до 20% від номінальної потужності.
 Наприклад: V1=90%, Q1=44%. Коли напруга мережі досягає 90% від номінальної напруги мережі, потужність виводу інвертора складатиме 44% реактивної потужності.
 Для отримання детальних значень налаштувань, будь ласка, дотримуйтесь місцевого коду мережі.

Grid Setting/P(Q) P(F)

☐ P(Q)

P10%Q10%

P20%Q20%

P30%Q30%

P40%Q40%

☐ P(PF)

Lock-in/Pn50%Lock-out/Pn50%

P10%PF1-2.400

P20%PF20.000

P30%PF30.000

P40%PF46.000

Grid Set6

P(Q): Використовується для налаштування реактивної потужності інвертора відповідно до заданої активної потужності.

P(PF): Використовується для налаштування коефіцієнта потужності (PF) інвертора відповідно до заданої активної потужності.

Для отримання детальних значень налаштувань, будь ласка, дотримуйтесь місцевого коду мережі.

Lock-in/Pn 50%: Коли активна потужність виводу інвертора менше 50% від номінальної потужності, він не входить в режим P(PF).

Lock-out/Pn 50%: Коли активна потужність виводу інвертора вища за 50% від номінальної потужності, він ввійде в режим P(PF).

Примітка: режим P(PF) відпрацьовуватиме лише тоді, коли напруга мережі дорівнює або вища за 1,05 рази номінальну напругу мережі.

Grid Setting/LVRT

☐ L/HVR

HV1115%

LV150%

Grid Set7

Зарезервовано: Ця функція зарезервована і не рекомендується до використання.

5.9 Метод самоперевірки стандарту CEI-021

Grid Setting

☐ Unlock Grid Setting

Grid ModeCEI 0-214/16

Grid Frequency50HZ60HZ

Grid TypeSingle Phase120/240V Split Phase120/208V 3 Phase

INV Output Voltage240V220V230V200V

Grid Set1

Grid Warning

Grid Mode: CEI 0-21

Grid Type: 50Hz220V Single Phase

CANCEL

OK

Спочатку поставте позначки "CEI-021" і "Single Phase/50Hz" (Однофазний/50 Гц) в меню налаштувань мережі.

Advanced Function

☐ Solar Arc Fault ON

☐ Clear Arc_Fault

☒ System selfcheck

☐ DRM

☐ Signal ISLAND MODE

☐ BMS_Err_Stop

Backup Delay

0ms

☐ Gen peak-shaving

CT Ratio

2000: 1

☐ CEI 0-21 Report

↑

Func Set1

↓

✕

✓

Потім встановіть позначку “System selfcheck” (Самоперевірка системи), після чого вас попросять ввести пароль, а пароль за замовчуванням - 1234.

Примітка: будь ласка, не встановлюйте позначку “CEI 0-21 Report”(Звіт CEI 0-21).

Ця програма "Самоперевірка системи" діє лише після вибору типу мережі "CEI 0-21".

PassWord

X--X--X--X

DEL

1

2

3

4

5

6

7

8

9

CANCEL

0

OK

За замовчуванням пароль - 1234.

Після введення паролю, встановіть позначку "OK".

Inverter ID : 2012041234

Self-Test OK

8/8

Testing 59.S1...

Test 59.S1 OK!

Testing 59.S2...

Test 59.S2 OK!

Testing 27.S1...

Test 27.S1 OK!

Testing 27.S2...

Test 27.S2 OK!

Testing 81>S1...

Test 81>S1 OK!

Testing 81>S2...

Test 81>S2 OK!

Testing 81<S1...

Test 81<S1 OK!

Testing 81<S2...

Test 81<S2 OK!

Під час процесу самоперевірки всі індикатори будуть увімкнені, а сигнал триватиме.

Коли всі тести покажуть "OK", це означає, що самоперевірка завершилася успішно.

Advanced Function

☐ Solar Arc Fault ON

☐ Clear Arc_Fault

☒ System selfcheck

☐ DRM

☐ Signal ISLAND MODE

☐ BMS_Err_Stop

Backup Delay

0ms

☐ Gen peak-shaving

CT Ratio

2000: 1

☒ CEI 0-21 Report

↑

Func Set1

↓

✕

✓

Потім натисніть кнопку "Esc", щоб вийти з цієї сторінки. Поставте позначки “System selfcheck” (Самоперевірка системи) в меню "Розширені функції" і “CEI 0-21 Report” (Звіт CEI 0-21).

PassWord

X--X--X--X

DEL

1

2

3

4

5

6

7

8

9

CANCEL

0

OK

Самоперевірка системи: Після встановлення цієї позначки, необхідно ввести пароль.
Пароль за замовчуванням - 1234.
Після введення паролю, натисніть "OK".

Inverter ID : 2012041234									
Self-Test Report									
59.S1 threshold	253V	900ms	59.S1:	228V	902ms				
59.S2 threshold	264.5V	200ms	59.S2:	229V	204ms				
27.S1 threshold	195.5V	1500ms	27.S1:	228V	1508ms				
27.S2 threshold	34.5V	200ms	27.S2:	227V	205ms				
81>.S1 threshold	50.2Hz	100ms	81>.S1:	49.9Hz	103ms				
81>.S2 threshold	51.5Hz	100ms	81>.S2:	49.9Hz	107ms				
81<.S1 threshold	49.8Hz	100ms	81<.S1:	50.0Hz	95ms				
81<.S2 threshold	47.5Hz	100ms	81<.S2:	50.1Hz	97ms				

На цій сторінці буде показано результати самоперевірки за стандартом CEI-021.

5.10 Меню налаштувань використання порту генератора

GEN PORT USE

Mode

Generator Input

Rated Power

8000W

SmartLoad Output

Power

500W

AC Couple Fre High

52.00Hz

Micro Inv Input

ON

100%

OFF

95%

AC couple on grid side

AC couple on load side

GEN connect to Grid input

On Grid always on

PORT Set1

PORT Set2

PORT Set3

PORT Set4

Generator Input Rated Power (Параметри входу генератора): Допустима максимальна потужність від дизельного генератора.

GEN connect to Grid input (Підключення GEN до входу в мережу): Підключення дизельного генератора до входу в мережу.

Smart Load Output (Вихід для розумного навантаження): Цей режим використовує з'єднання Gen як вихід, який отримує енергію лише тоді, коли заряд батареї та сонячна енергія перевищують заданий користувачем поріг.

Наприклад, Потужність = 500 Вт, УВІМК=100%, ВИМК=95%: Коли сонячна енергія перевищує 500 Вт, а заряд батареї досягає 100%, порт для розумного навантаження автоматично увімкнеться і житиме підключене навантаження. Коли заряд батареї становить менше 95% або сонячна енергія менше 500 Вт, порт для розумного навантаження автоматично вимкнеться.

Smart Load OFF Batt

- Рівень заряду батареї, при якому розумне навантаження вимкнеться.

Smart Load ON Batt

- Рівень заряду батареї, при якому розумне навантаження увімкнеться. Також потужність сонячної енергії на вході повинна перевищувати встановлене значення (Power) одночасно, і тоді розумне навантаження увімкнеться.

On Grid always on: При натисканні "On Grid always on" розумне навантаження увімкнеться, коли в мережі присутня електроенергія.

Micro Inv Input: Для використання порту вводу генератора як мікроінвертора для введення інвертора на мережу (змінний струм), ця функція також працюватиме з інверторами "Grid-Tied".

38

- ★ **Micro Inv Input OFF:** Якщо заряд батареї перевищує встановлене значення, мікроінвертор або інвертор, підключений до мережі, вимикаються.
- ★ **Micro Inv Input ON:** Якщо рівень заряду батареї нижче встановленого значення, мікроінвертор або інвертор, підключений до мережі, розпочинає роботу.
- AC Couple Fre High:** Якщо обрано "Micro Inv Input", при досягненні рівня заряду батареї поступово налаштовується значення (OFF), під час процесу потужність мікроінвертора буде лінійно зменшуватися. Коли рівень заряду батареї дорівнює встановленому значенню (OFF), системна частота стає встановленим значенням (AC Couple Fre High) і мікроінвертор зупиниться. Припиниться експорт потужності, виробленої мікроінвертором до мережі.
- ★ **Примітка:** Вимкнення та увімкнення введення мікроінвертора дійсні лише для деяких версій ПЗ.
- ★ **AC couple on load side:** Підключення виходу інвертора до мережі на порту навантаження гібридного інвертора. У цій ситуації гібридний інвертор не може правильно показати потужність навантаження.
- ★ **AC couple on grid side:** Ця функція зарезервована.
- ★ **Примітка:** Деякі версії ПЗ не мають цієї функції.

5.11 Меню налаштувань розширених функцій

Advanced Function

☐ Solar Arc Fault ON

Backup Delay

0ms

☐ Clear Arc_Fault

☐ System selfcheck

☐ Gen peak-shaving

☐ DRM

CT Ratio

2000: 1

☐ Signal ISLAND MODE

☐ BMS_Err_Stop

☐ CEI 0-21 Report

↑

Func Set1

↓

✕

✓

Інвертор

порт навантаження

L

N

ATS

корпус

Заземлюючий кабель

230 В

зовнішнє реле

котушка

відкритий контакт

Solar Arc Fault ON (Увімк. виявлення дугових перешкоджень в сонячній системі): Ця функція доступна лише для США.

System selfcheck (Перевірка системи): Вимкнено. Лише для заводу.

Gen Peak-shaving (Згладжування пікового навантаження генератора): Увімкнено. Якщо потужність генератора перевищує його номінальне значення, інвертор надасть зайву частину, щоб забезпечити перевантаження генератора.

DRM: Для стандарту AS4777.

Backup Delay (Затримка резервного живлення): Регулюється: від 0-300 секунд.

BMS_Err_Stop: Коли ця функція активована, якщо BMS батареї не може спілкуватися з інвертором, інвертор зупинить роботу і відправить повідомлення про помилку.

Signal ISLAND MODE: Коли цей режим активований і інвертор підключений до мережі, напруга на порту ATS буде 0. Коли цей режим активований і інвертор відключений від мережі, напруга на порту ATS буде виводити напругу 230 В. За допомогою цієї функції та реле зовнішнього типу NO можна відключати або заземлювати N і PE.

Детальну інформацію див. на малюнку зліва.

Advanced Function

☐ DC 1 for WindTurbine

☐ DC 2 for WindTurbine

V1	90V	0.0A	V7	210V	9.0A
V2	110V	1.5A	V8	230V	10.5A
V3	130V	3.0A	V9	250V	12.0A
V4	150V	4.5A	V10	270V	13.5A
V5	170V	6.0A	V11	290V	15.0A
V6	190V	7.5A	V12	310V	16.5A

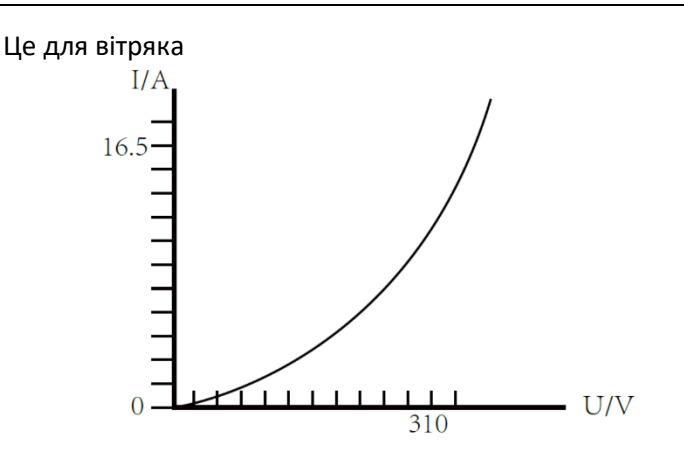
↑

Wind Set2

↓

✕

✓



Advanced Function

☐ Parallel
☒ Master
☒ Slave

Modbus SN
00

☒ A Phase
☐ B Phase
☐ C Phase

☐ Ex_Meter For CT

☐ A Phase
☐ B Phase
☐ C Phase

Meter Select
CHNT-3P 0/4
CHNT-1P
Eastron-3P
Eastron-1P
☐ Grid Side INV Meter2

↑
Paral.
Set3

↓

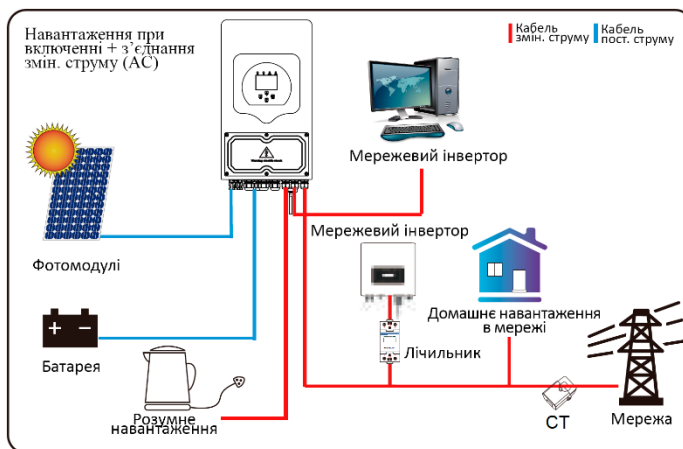
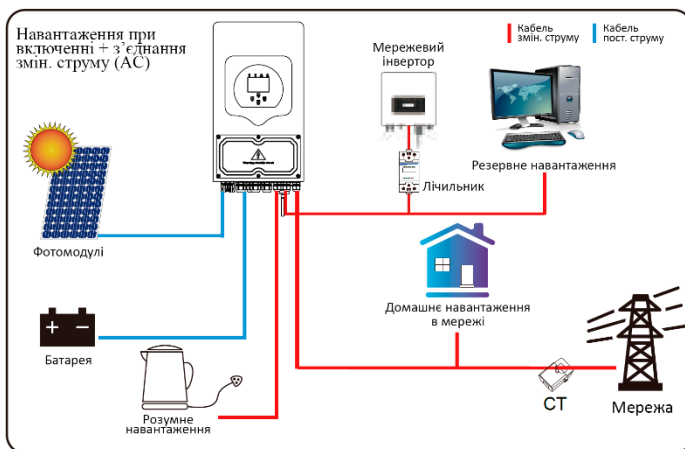
✕

✓

Ex_Meter For CT: при наявності системи з трьохфазним лічильником електроенергії CHNT (DTSU666), який підключено через трансформатор струму (СТ), виберіть відповідну фазу, до якої підключено гібридний інвертор. Наприклад, якщо вихід гібридного інвертора підключено до фази A, будь ласка, виберіть фазу A.

Meter Select: виберіть відповідний тип лічильника відповідно до встановленого лічильника в системі.

Grid Side INV Meter2: коли є стрінговий інвертор, який підключений до мережі або до сторони навантаження гібридного інвертора і встановлено лічильник для стрінгового інвертора, то на дисплеї гібридного інвертора буде відображено потужність виходу стрінгового інвертора на його іконці PV. Будь ласка, переконайтеся, що лічильник може успішно спілкуватися з гібридним інвертором.



Advanced Function

☐ ATS
ON

↑
Func
Set4

↓

✕

✓

ATS: Це пов'язано з напругою порту ATS. Краще встановлювати в положенні «не вибрано».

5.12 Меню інформації про пристрій

Device Info.

Inverter ID: 1601012001Flash
HMI: Ver0302MAIN:Ver 0-5213-0717

Alarms CodeOccurred
F64 Heatsink_HighTemp_Fault2019-03-11 15:56
F64 Heatsink_HighTemp_Fault2019-03-08 10:46
F64 Heatsink_HighTemp_Fault2019-03-08 10:45

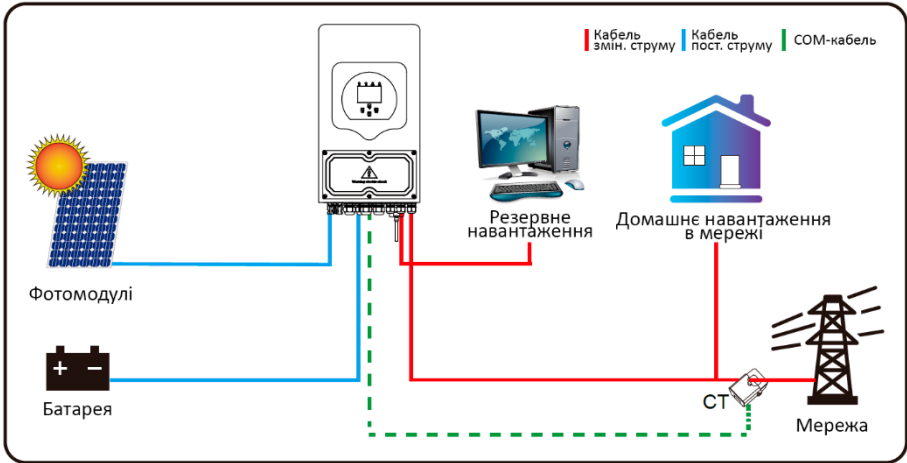
↑
Device Info
↓
✕
✓

Ця сторінка показує ідентифікаційний номер інвертора, версію інвертора та коди помилок.

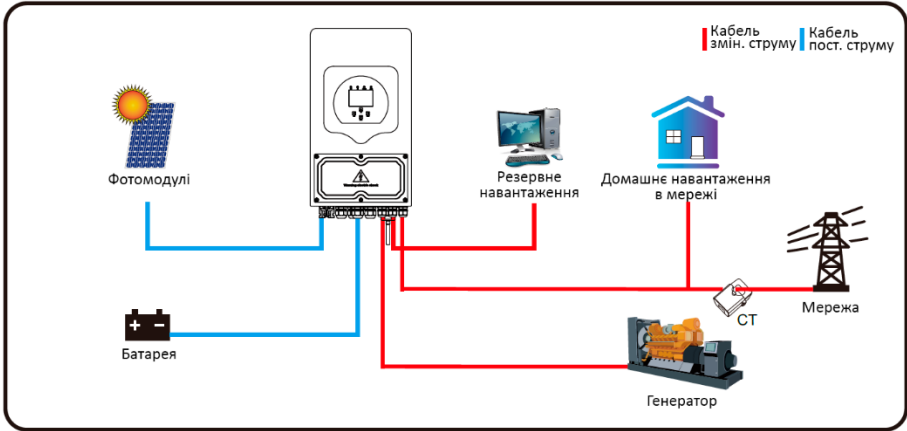
HMI: Версія РК-дисплея
MAIN: Версія програмного забезпечення плати керування

6. Режими

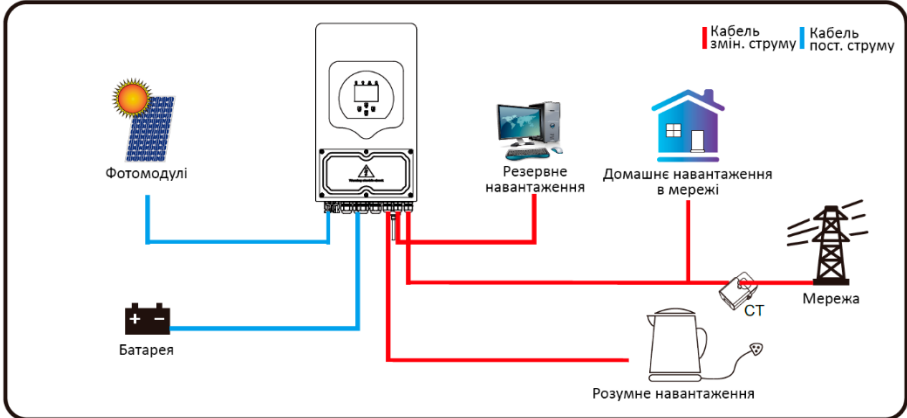
Режим I: Основний



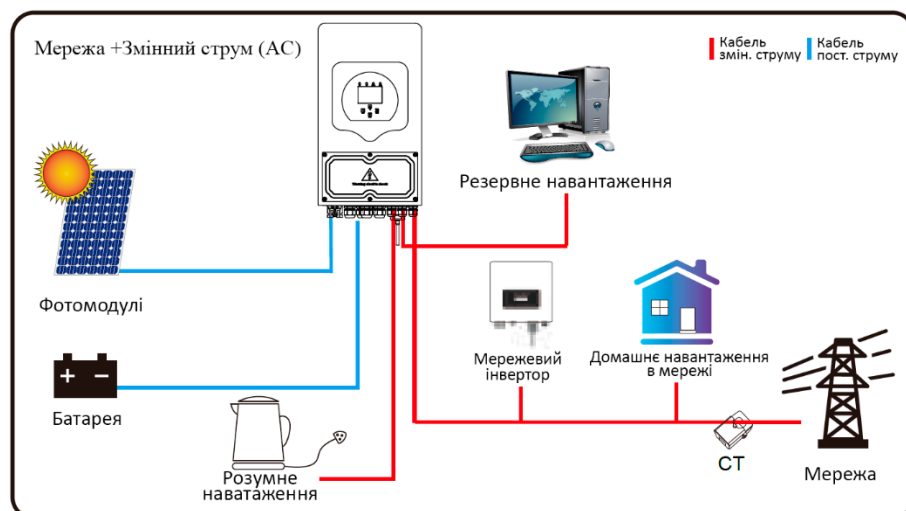
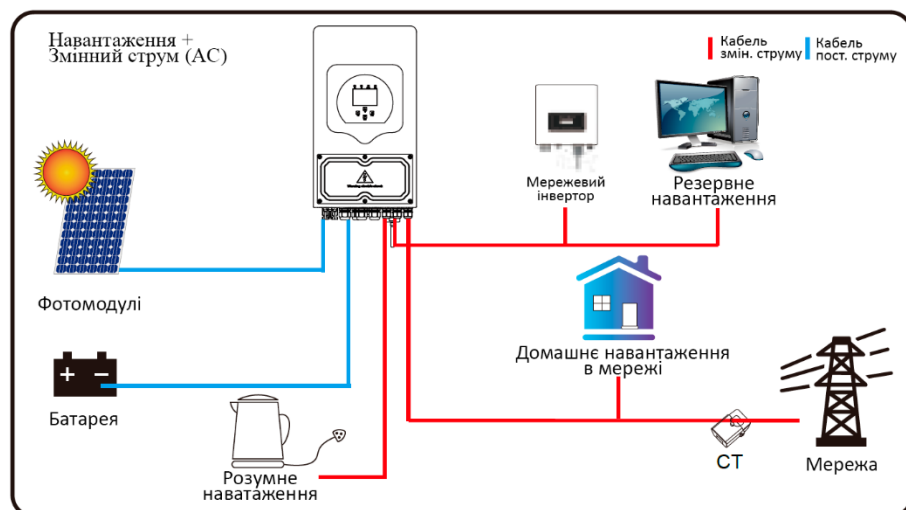
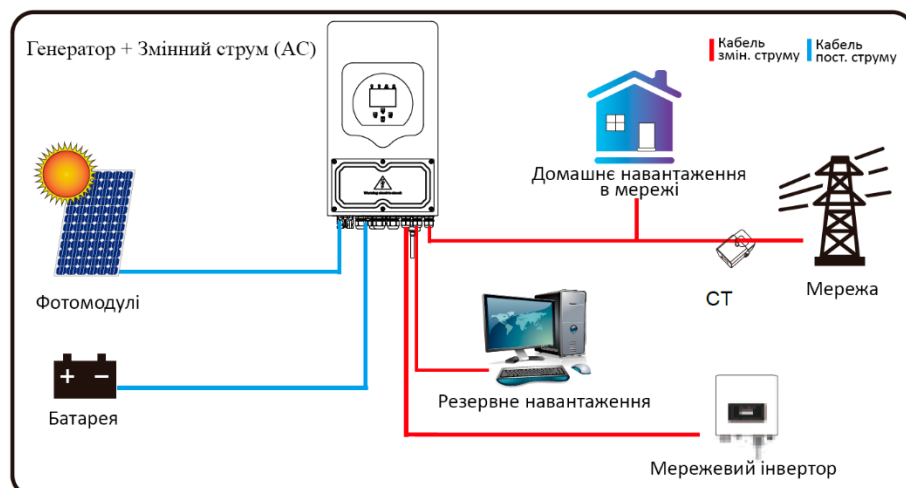
Режим II: З генератором



Режим III: З розумним навантаженням



Режим IV: Зв'язок змінного струму (AC Couple)



1-м пріоритетним джерелом енергії в системі завжди є сонячна енергія (PV), після чого 2-й і 3-й пріоритет будуть надаватися батареї або мережі відповідно до налаштувань. Останнім джерелом енергії в резерві буде дизельний генератор, якщо він доступний.

7. Інформація про несправності та їх вирішення

Інвертор для зберігання енергії розроблено відповідно до стандартів роботи в мережі та відповідає вимогам безпеки та вимогам електромагнітної сумісності. Перед випуском із заводу інвертор проходить кілька суворих випробувань, щоб забезпечити надійну роботу інвертора.



Якщо на вашому інверторі з'явилися будь-які повідомлення про несправності, перераховані в таблиці 7-1, і несправність не була усунена після перезавантаження, будь ласка, зв'яжіться з місцевим дилером або сервісним центром. Вам потрібно мати наступну інформацію готову до надання.

1. Серійний номер інвертора
2. Дистриб'ютор або сервісний центр інвертора
3. Дата підключення до мережі для вироблення електроенергії
4. Опис проблеми (включаючи код помилки і стан індикатора, відображений на РК-дисплеї), якомога більш детальний.
5. Ваші контактні дані.

Для більшої ясності та розуміння інформації про несправності інвертора, ми наведемо всі можливі коди помилок і їх описи, коли інвертор працює неналежно.

Код помилки	Опис	Вирішення
F08	GFDI _Relay_Failure	1. Якщо інвертор працює в режимі розподіленої фази (120/240 В змін. струму) або трьохфазній системі (120/208 В змін. струму), потрібно заземлити лінію N порту резервного навантаження. 2. Якщо помилка все ще існує, будь ласка, зв'яжіться з нами для отримання допомоги.
F13	Зміна робочого режиму	1. Якщо змінився тип та частота мережі, інвертор повідомить про помилку F13. 2. Якщо режим роботи батареї було змінено на режим "No battery" (Без батареї), інвертор також повідомить про помилку F13. 3. Для деяких старих версій програмного забезпечення може повідомлятися про помилку F13 при зміні режиму роботи системи. 4. Зазвичай помилка автоматично зникає при відображенні F13. 5. Якщо помилка все ще залишається, вимкніть перемикач постійного струму (DC) та перемикач змінного струму (AC), зачекайте одну хвилину, а потім увімкніть перемикачі DC/AC. 6. Зверніться до нас за допомогою, якщо не вдається повернутися до нормального режиму роботи.
F18	Перевищення змінного струму (AC) на апаратному рівні	Перевищення на стороні змінного струму (AC) 1. Будь ласка, перевірте, чи наявна потужність резервного навантаження та потужність загального навантаження знаходяться в межах допустимих значень. 2. Перезапустіть і перевірте, чи він в нормальному стані. 3. Зверніться до нас за допомогою, якщо не вдається повернутися до нормального режиму роботи.
F20	Перевищення постійного струму (DC) на апаратному рівні	Перевищення на стороні постійного струму (DC) 1. Перевірте підключення сонячних модулів і батареї.

		2. Під час використання інвертора в автономному режимі під час запуску інвертора з великою потужністю навантаження може з'явитися помилка F20. Спробуйте зменшити потужність підключеного навантаження 3. Вимкніть перемикач постійного струму (DC) і перемикач змінного струму (AC), а потім зачекайте одну хвилину, потім знову увімкніть перемикач DC/AC. 4. Зверніться до нас за допомогою, якщо не вдається повернутися до нормального режиму роботи.
F22	Tz_EmergStop_Fault	Будь ласка, зверніться за допомогою до свого установника.
F23	Нестійкий витік змінного струму	Помилка витіку струму 1. Перевірте заземлення кабеля сонячних модулів. 2. Перезапустіть систему 2-3 рази. 3. Якщо помилка все ще існує, будь ласка, зв'яжіться з нами для отримання допомоги.
F24	Відмова ізоляційного опору постійного струму (DC)	Опір ізоляції сонячних модулів занадто низький. 1. Перевірте, чи підключення сонячних панелей та інвертора є міцним і правильним. 2. Перевірте, чи кабель PE інвертора підключений до землі. 3. Зверніться до нас за допомогою, якщо не вдається повернутися до нормального режиму роботи.
F26	Незбалансована постійна напруга шини (DC)	1. Зачекайте деякий час і перевірте, чи все нормально. 2. У гібридному режимі з роздільною фазою, якщо навантаження на L1 та навантаження на L2 значно відрізняються, це може призвести до повідомлення F26. 3. Перезапустіть систему 2-3 рази. 4. Зверніться до нас за допомогою, якщо не вдається повернутися до нормального режиму роботи.
F29	Помилка паралельного CAN-шини	1. Під час роботи в паралельному режимі перевірте підключення кабелю для паралельного зв'язку та налаштування адреси комунікації гібридного інвертора. 2. Під час періоду запуску паралельної системи інвертори будуть відправляти повідомлення F29. Коли всі інвертори перебувають у стані ON, це повідомлення автоматично зникне. 3. Якщо помилка все ще існує, будь ласка, зв'яжіться з нами для отримання допомоги.
F34	Помилка перевищення змінного струму (AC)	1. Перевірте, яке навантаження підключено до резервного джерела, переконайтесь, що воно знаходиться в допустимому діапазоні потужності. 2. Якщо помилка все ще існує, будь ласка, зв'яжіться з нами для отримання допомоги.
F35	Відсутність змінного струму	Відсутність електромережі 1. Будь ласка, підтвердіть, чи втрачена електромережа. 2. Перевірте, чи підключення до електромережі є справним. 3. Перевірте, чи перемикач між інвертором та електромережею увімкнено. 4. Зверніться до нас за допомогою, якщо не вдається повернутися до нормального режиму роботи.
F41	Зупинка паралельної системи	1. Перевірте стан роботи гібридного інвертора. Якщо один з гібридних інверторів вимкнений, інші гібридні

		інвертори можуть повідомляти про помилку F41 в паралельній системі. 2. Якщо помилка все ще існує, будь ласка, зв'яжіться з нами для отримання допомоги.
F42	Низька напруга у мережі змінного струму (AC)	Помилка напруги електромережі 1. Перевірте, чи напруга змінного струму знаходиться в межах стандартної напруги, вказаної в технічних характеристиках. 2. Перевірте, чи кабелі змінного струму електромережі підключені міцно та правильно. 3. Зверніться до нас за допомогою, якщо не вдається повернутися до нормального режиму роботи.
F47	Перевищена частота змінного струму (AC)	Частота мережі поза діапазоном 1. Перевірте, чи частота змінного струму знаходиться в межах допустимого діапазону, вказаного в технічних характеристиках. 2. Перевірте, чи кабелі змінного струму підключені міцно та правильно. 3. Зверніться до нас за допомогою, якщо не вдається повернутися до нормального режиму роботи.
F48	Низька частота змінного струму (AC)	Частота мережі поза діапазоном 1. Перевірте, чи частота змінного струму знаходиться в межах допустимого діапазону, вказаного в технічних характеристиках. 2. Перевірте, чи кабелі змінного струму підключені міцно та правильно. 3. Зверніться до нас за допомогою, якщо не вдається повернутися до нормального режиму роботи.
F56	Низька напруга постійного струму (DC) на шині	Низька напруга акумулятора 1. Перевірте, чи напруга акумулятора занадто низька. 2. Якщо напруга акумулятора занадто низька, використовуйте сонячні панелі або електромережу для зарядки акумулятора. 3. Зверніться до нас за допомогою, якщо не вдається повернутися до нормального режиму роботи.
F58	Помилка зв'язку з системою керування батареєю (BMS)	1. Вказує на відсутність зв'язку між гібридним інвертором та системою керування батареєю (BMS), коли активовано "BMS_Err-Stop". 2. Якщо ви не хочете бачити цю помилку, можете вимкнути пункт "BMS_Err-Stop" на дисплеї. 3. Якщо помилка все ще існує, будь ласка, зв'яжіться з нами для отримання допомоги.
F63	Помилка дуги	1. Виявлення помилки дуги доступне лише для ринку США. 2. Перевірте підключення кабелю сонячного модуля та видаліть помилку дуги. 3. Зверніться до нас за допомогою, якщо не вдається повернутися до нормального режиму роботи.
F64	Відмова через високу температуру радіатора	Температура радіатора занадто висока 1. Перевірте, чи температура робочого середовища занадто висока. 2. Вимкніть інвертор на 10 хвилин та перезапустіть його. 3. Зверніться до нас за допомогою, якщо не вдається повернутися до нормального режиму роботи.

Таблиця 7-1 Інформація про несправності

Під керівництвом нашої компанії клієнти можуть повертати нашу продукцію, щоб наша компанія могла надавати послуги з обслуговування або заміни продуктів такої ж вартості. Клієнти повинні оплатити необхідну вартість перевезення та інші пов'язані витрати. Будь-яка заміна або ремонт продукту буде включати залишковий гарантійний період продукту. Якщо під час гарантійного періоду компанією замінюється будь-яка частина продукту або сам продукт, всі права та інтереси щодо заміненого продукту чи компонента належать компанії.

Гарантія заводу не охоплює пошкодження з таких причин:

- Пошкодження під час транспортування обладнання;
- Пошкодження, спричинені неправильною установкою або введенням в експлуатацію;
- Пошкодження, спричинені невиконанням інструкцій з експлуатації, інструкцій з установки або інструкцій з обслуговування;
- Пошкодження, спричинені спробами змінити, модифікувати або ремонтувати продукти;
- Пошкодження, спричинені неправильним використанням або експлуатацією;
- Пошкодження, спричинені недостатньою вентиляцією обладнання;
- Пошкодження, спричинені невиконанням відповідних стандартів безпеки або регуляцій;
- Пошкодження, спричинені природними катастрофами або форс-мажорними обставинами (наприклад, повені, блискавка, перенапруга, бурі, пожежі і т.д.).

Крім того, звичайний знос або будь-яка інша відмова не впливає на основну функціональність продукту. Будь-які зовнішні подряпини, плями або природний механічний знос не вказують на дефект продукту.

8. Обмеження відповідальності

Окрім гарантії продукту, описаної вище, закони та регуляції штату і місцеві закони надають фінансову компенсацію за підключення продукту до живлення (включаючи порушення підсмічених умов і гарантій). Компанія офіційно заявляє, що умови та політика щодо продукту не можуть і юридично можуть обмежити всю відповідальність лише в обмеженому обсязі.

9. Технічні характеристики

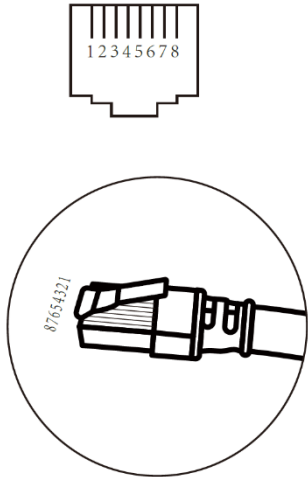
Модель	SUN-3.6K-SG03LP1-EU	SUN-5K-SG03LP1-EU	SUN-6K-SG03LP1-EU
Вхідні дані для батареї			
Тип батареї	Свинцево-кислота або літій-іонна		
Діапазон напруги батареї (В)	40-60 В		
Максимальний струм заряду (А)	90 А	120 А	135 А
Максимальний струм розряду (А)	90 А	120 А	135 А
Крива заряду	3 етапи/еквалізація		
Зовнішній температурний датчик	Є		
Стратегія зарядки для літій-іонної батареї	Самоналаштування відповідно до BMS		
Вхідні дані для фотомодулів			
Максимальна постійна потужність вхідного струму (Вт)	4680 Вт	6500 Вт	7800 Вт
Напруга вхідного струму (В)	370 В (125 В~500 В)		
Діапазон MPPT (В)	125 В ~ 425 В		
Діапазон напруги постійного струму при повному навантаженні	300 В ~ 425 В		
Напруга запуску (В)	125 В		
Вхідний струм (А)	13 А + 13 А		
Кількість MPPT-трекерів	2		
Кількість рядів на кожному MPPT-трекері	1+1		
Вихідні дані змінного струму (AC)			
Номінальна потужність змінного струму та потужність безперебійного живлення (Вт)	3600	5000	6000
Максимальна потужність виходу змінного струму (Вт)	3960	5500	6600
Пікова потужність (поза мережею)	2 рази більше номінальної потужності, 10 секунд		
Номінальний змінний струм (А)	16,4/15,7 А	22,7/21,7 А	27,3/26,1 А
Макс. змінний струм (А)	18/17,2 А	25/23,9 А	30/28,7 А
Макс. безперервний прохід постійного змінного струму (А)	35 А		40 А
Коефіцієнт потужності	0,8 відстаючий до 0,8 випереджуючий		
Частота та напруга виходу	50/60 Гц; 220/230 В (одна фаза)		
Тип електромережі	Однофазна		
Загальне гармонічне спотворення (THD)	<3% від номінальної потужності		
Впровадження постійного струму (DC)	<0,5% від номінального струму		
Ефективність			
Максимальна ефективність	97,60%		
Євро-ефективність	96,50%		
Ефективність MPPT	>99%		
Захист			
Захист від ураження блискавкою на вході фотомодулів	Інтегровано		
Захист від ізольованої роботи	Інтегровано		
Захист від зворотного підключення ряду фотомодулів	Інтегровано		
Виявлення опору ізоляції	Інтегровано		

Моніторинг залишкового струму	Інтегровано
Захист від перевищення струму на виході	Інтегровано
Захист від короткого замикання на виході	Інтегровано
Захист від перенапруги	DC Тип II / AC Тип II
Категорія захисту від перенапруги	DC Тип II / AC Тип III
Сертифікації та стандарти	
Регулювання електромережі	VDE4105, IEC61727/62116, VDE0126,AS4777.2, CEI 0 21, EN50549-1, G98, G99, C10-11, UNE217002, NBR16149/NBR16150
Електромагнітна сумісність / Стандарти безпеки	IEC/EN 62109-1, IEC/EN 62109-2, IEC/EN 61000-6-1, IEC/EN 61000-6-2, IEC/EN 61000-6-3, IEC/EN 61000-6-4
Загальні дані	
Діапазон робочої температури (°C)	-40~60°C, з розрахунком на зниження потужності при температурі >45°C
Охолодження	Розумне охолодження
Рівень шуму (дБ)	<30 дБ
Зв'язок з системою управління батареєю (BMS)	RS485; CAN
Вага (кг)	20,5
Розмір корпусу (мм)	330 мм × 580 мм × 232 мм (без роз'ємів та кронштейнів)
Ступінь захисту	IP65
Стиль установки	Кріплення на стіну
Гарантія	5 років

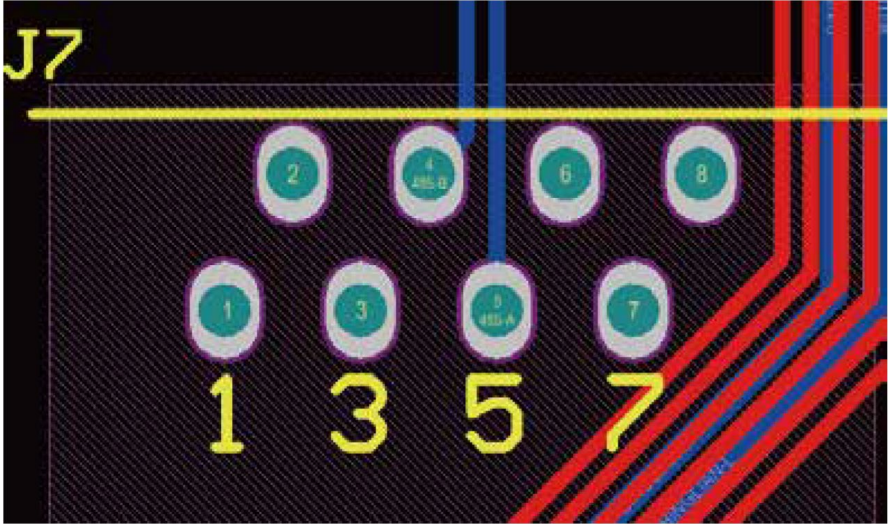
10. Додаток І

Визначення контактів порту RJ45 для RS485.
Цей порт використовується для зв'язку з лічильником енергії.

Номер	RS485 контакт
1	--
2	--
3	--
4	485-B
5	485-A
6	--
7	--
8	--

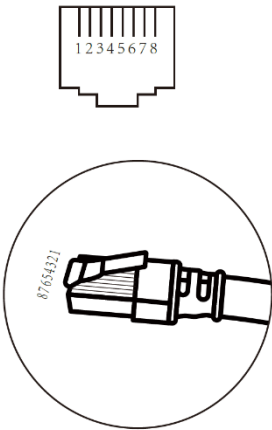


Порт RS485/METER (лічильник)

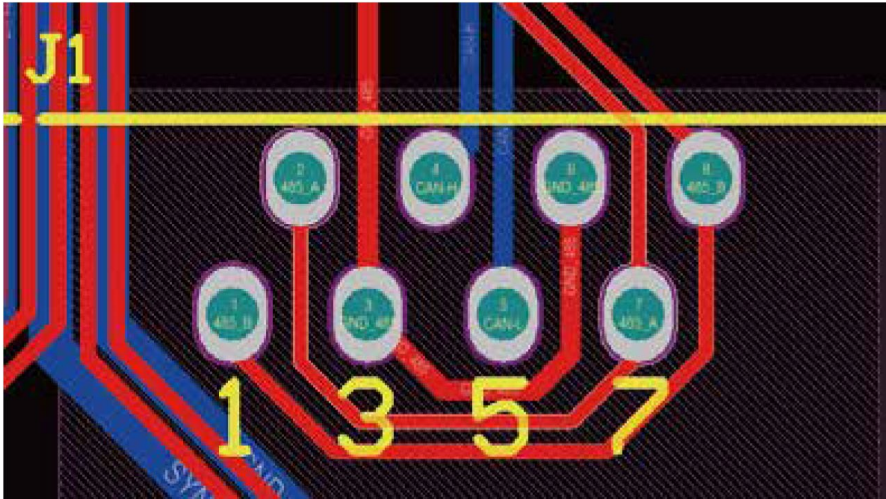


Визначення контактів порту RJ45 для BMS485.

Номер	Контакт BMS485
1	485_B
2	485_A
3	GND_485
4	CAN-H
5	CAN-L
6	GND_485
7	485_A
8	485_B

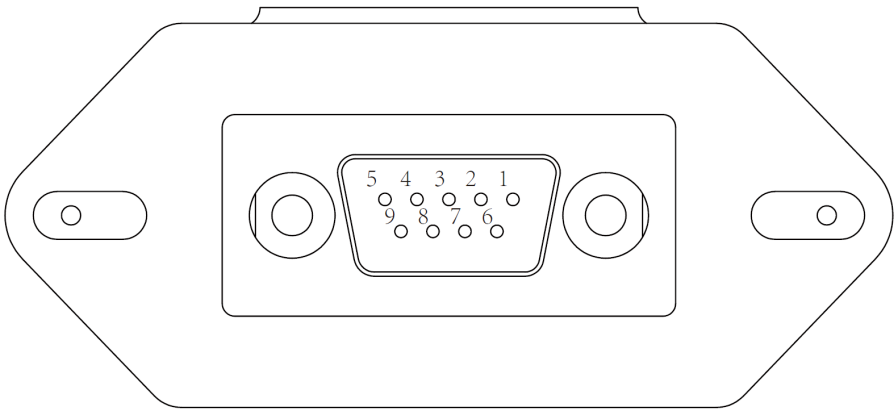


Порт BMS 485/CAN



RS232

Номер	WIFI/RS232
1	
2	TX
3	RX
4	
5	D-GND
6	
7	
8	
9	12Vdc



WIFI/RS232

Цей порт RS232 використовується для підключення бездротового даталогера Wi-Fi.

11. Додаток II

- 1. Розмір датчика струму (СТ) з розрізним ядром: (мм)
- 2. Довжина кабелю вторинного виходу становить 4 метри.

