

TRESZER[®]
Hochwertige Bauteile
powdrive

Гібридний інвертор

ZXB01-SPM-123G-EU

ZXB01-SPM-502G-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	8
3. Встановлення	9
3.1 Список компонентів	9
3.2 Інструкції з встановлення.....	10
3.3 Підключення акумулятора.....	12
3.3.2 Визначення порту функцій.....	14
3.3.3 Підключення датчика температури для свинцевого акумулятора	15
3.4 Підключення до мережі та підключення резервного навантаження.....	16
3.5 Підключення фотомодулів	18
3.5.1 Вибір фотомодуля	18
3.6 Підключення до СТ	19
3.7 Заземлення (обов'язково)	21
3.8 Підключення Wi-Fi.....	21
3.9 Система підключення для інвертора	22
3.10 Загальна схема застосування дизельного генератора	23
3.11 Схема однофазного паралельного з'єднання.....	24
3.12 Схема трьохфазного паралельного з'єднання	26
4. Експлуатація.....	28
4.1 Увімкнення/вимкнення живлення.....	29
4.2 Панель керування та відображення	30
5. Іконки на РК-дисплеї	31
5.1 Головний екран	31
5.1.1 Схема роботи РК-дисплея.....	31
5.2 Крива сонячної енергії	31
5.3 Сторінка графіків – Сонячна енергія, Навантаження і Мережа	32
5.4 Меню налаштування системи	33
5.5 Меню основних налаштувань	33
5.6 Меню налаштувань акумулятора.....	34
5.7 Меню налаштування режиму роботи системи	36
5.8 Меню налаштування мережі.....	38

5.9	Меню налаштувань використання порту генератора	39
5.10	Меню налаштувань розширених функцій	40
5.11	Меню інформації про пристрій	42
6.	Режими	42
7.	Інформація про несправності та їх вирішення	44
8.	Обмеження відповідальності	47
9.	Технічні характеристики	48
10.	Додаток I	50
11.	Додаток II	51

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 benzogurt.com.

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.

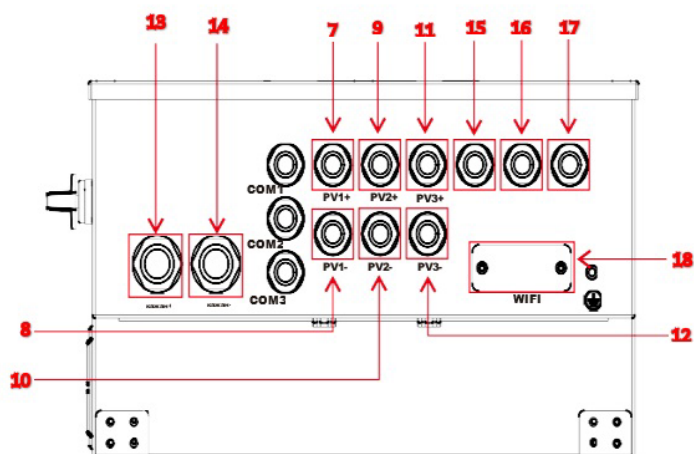
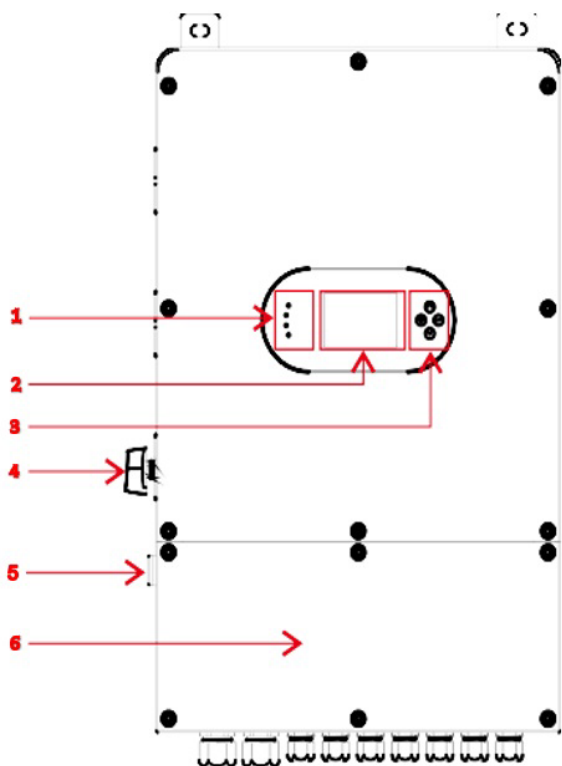


Не викидайте його у смітник! Передайте його на переробку ліцензованому спеціалісту!

- 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. Непідключайтеся 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 зарядження акумуляторів, зарядження від мережі змінного струму/сонячної батареї, а також прийнятну вхідну напругу залежно від різних застосувань.

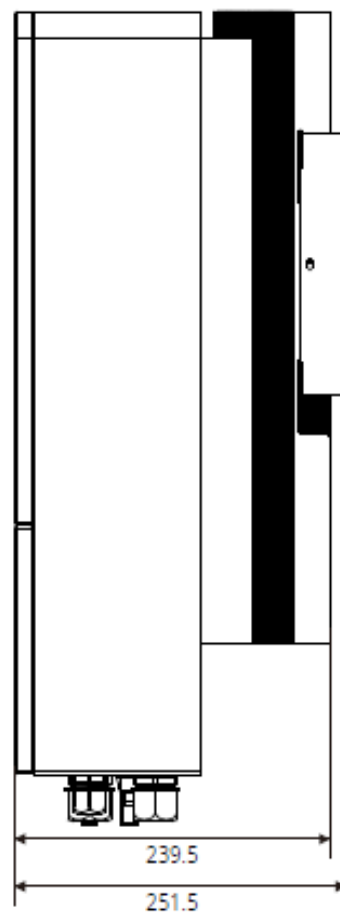
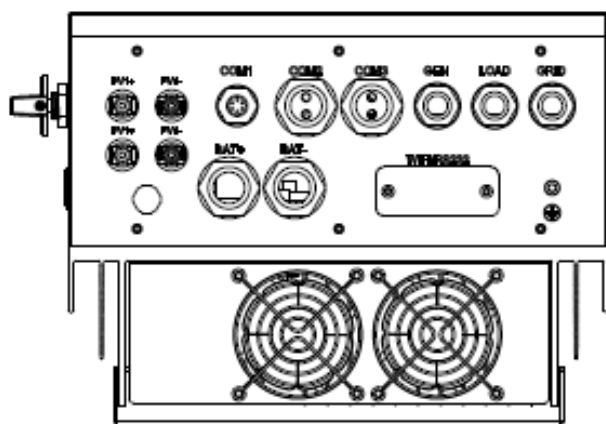
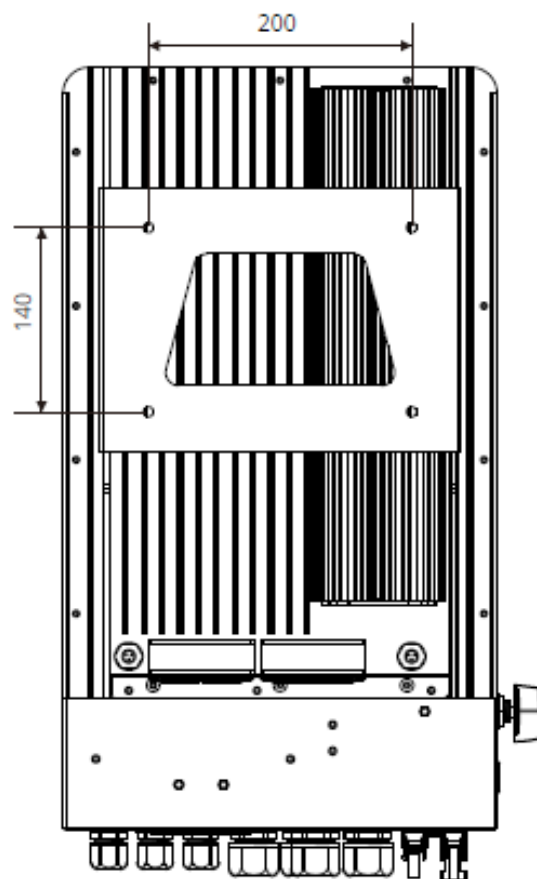
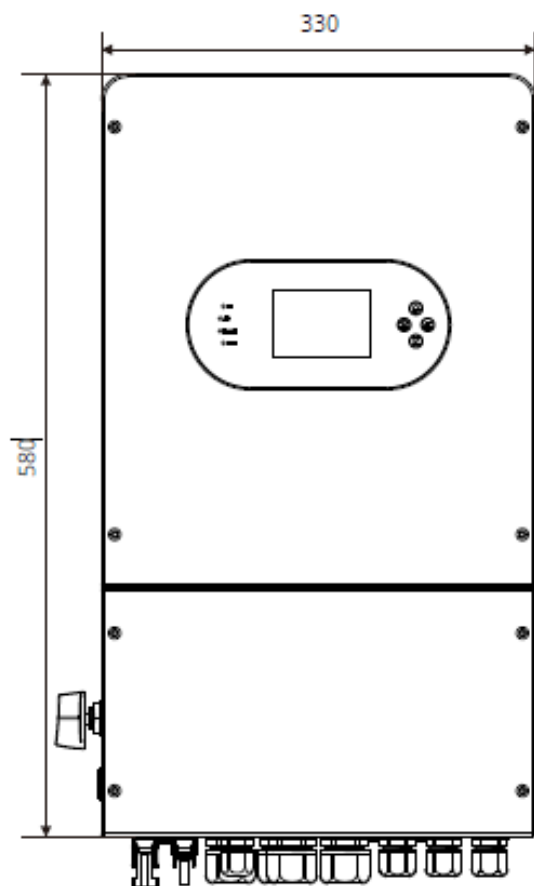


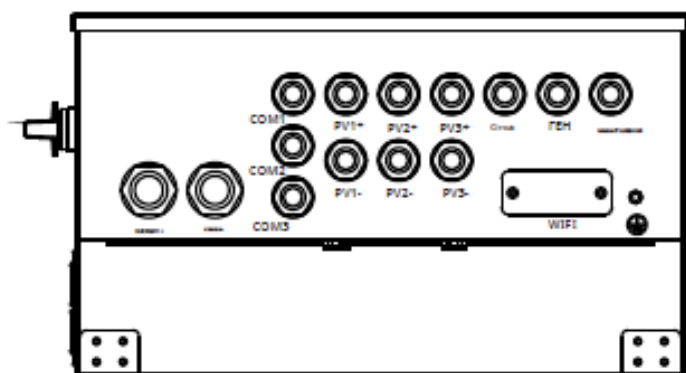
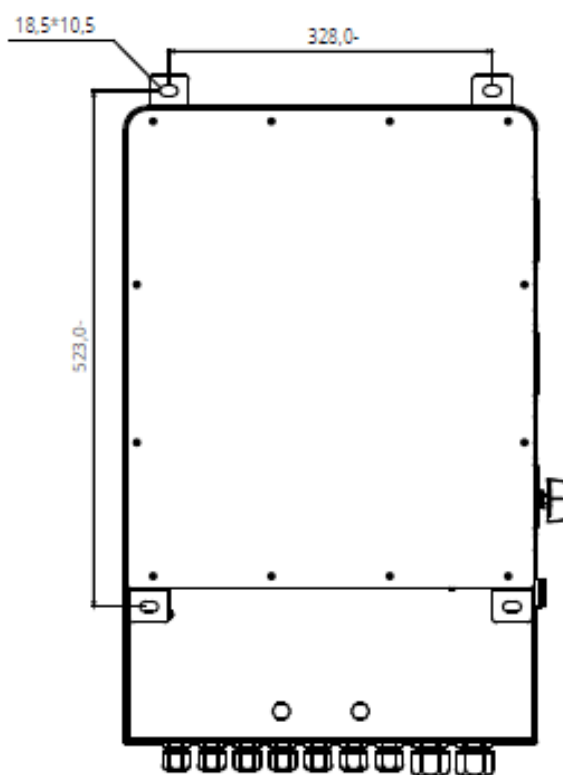
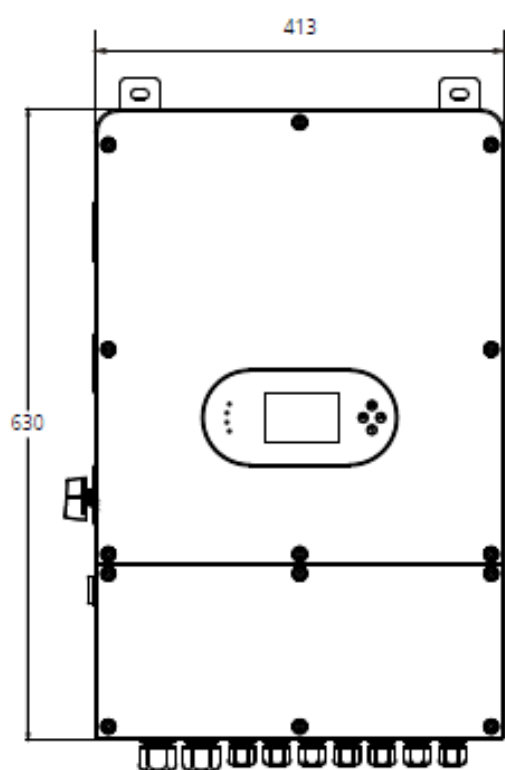
2.1 Огляд продукту

- 1: Індикатори інвертора
- 2: РК-дисплей
- 3: Кнопки функцій
- 4: Вимикач постійного струму (DC)
- 5: Кнопка увімкнення / вимкнення живлення
- 6: Корпус
- 7: Вхід фотомодулів PV1+
- 8: Вхід фотомодулів PV1-
- 9: Вхід фотомодулів PV2+
- 10: Вхід фотомодулів PV2-
- 11: Вхід фотомодулів PV3+ (10/12 кВт)
- 12: Вхід фотомодулів PV3- (10/12 кВт)
- 13: Підключення акумулятора +
- 14: Підключення акумулятора -
- 15: Порт для електромережі
- 16: Порт для генератора
- 17: Порт для навантаження
- 18: Інтерфейс Wi-Fi

2.2 Розмір пристрою

3-6 кВт





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 тріступенева зарядка MPPT з можливістю вибору для оптимізації продуктивності батареї.
- Функція часу використання.
- Функція розумного навантаження.

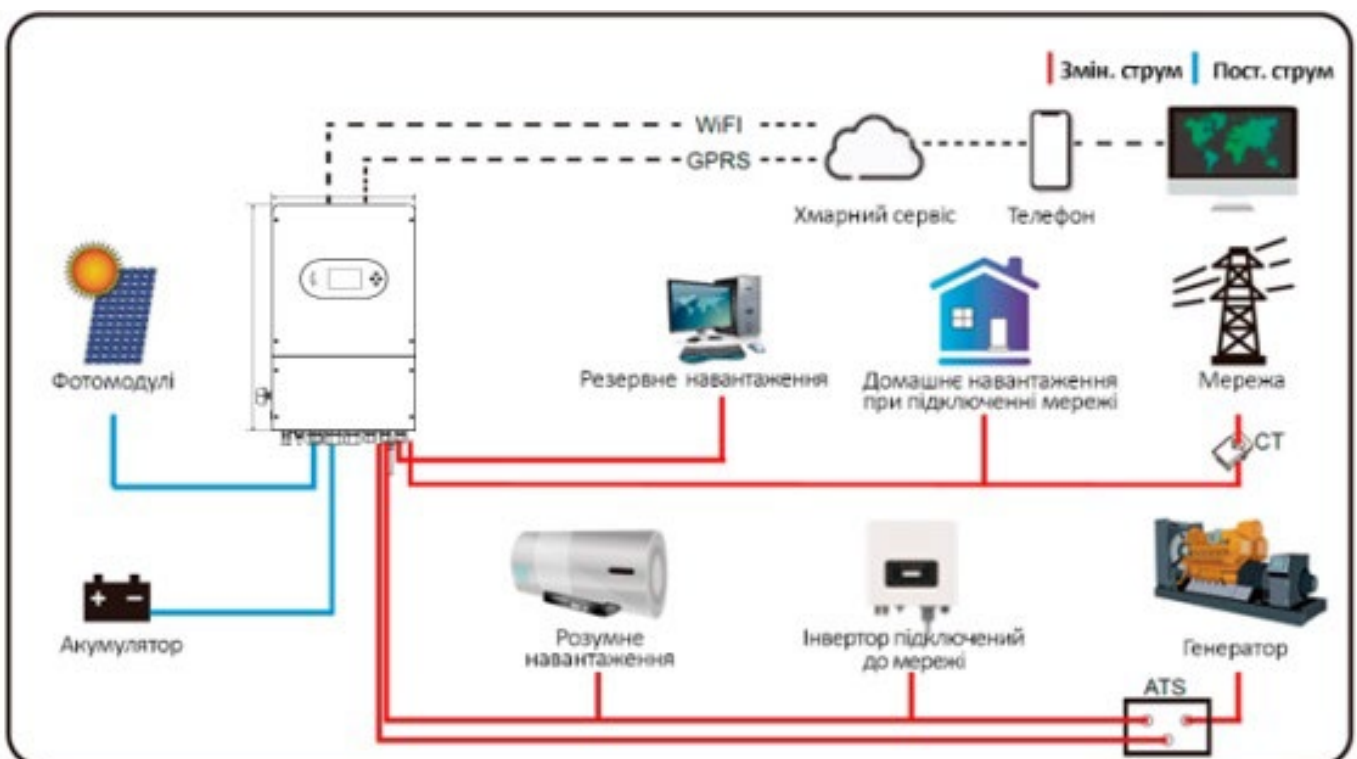
2.4 Основна структура системи

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.

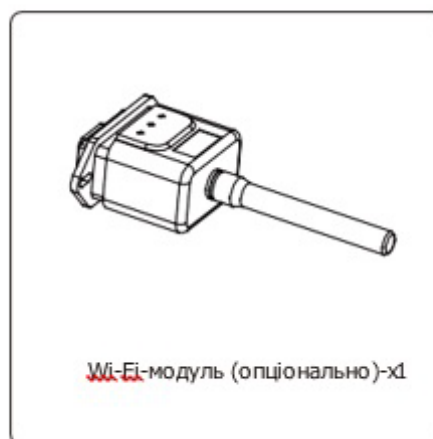
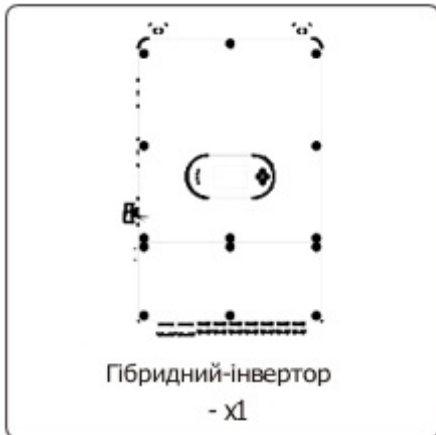
Цей інвертор може жити всі види побутових або промислових приладів, включаючи прилади з електродвигунами, такі як холодильник і кондиціонер.



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:



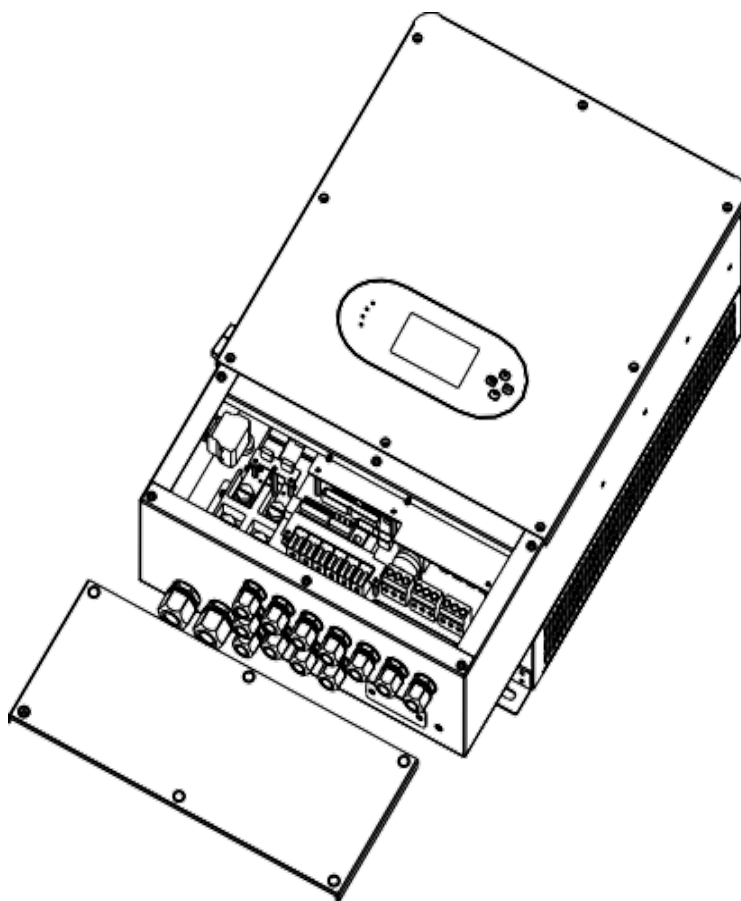
3.2 Інструкції з встановлення

Підготовка до встановлення

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

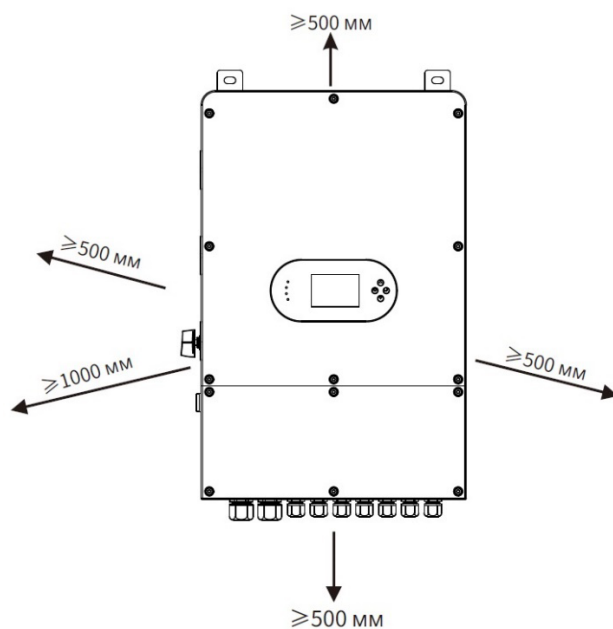
- Не під прямими сонячними променями
- Не в місцях, де зберігаються легкозаймисті матеріали.
- Не в потенційно вибухонебезпечних зонах.
- Не на прохолодному повітрі безпосередньо.
- Не поблизу телевізійної антени або антенного кабелю.
- Не вище висоти близько 2000 метрів над рівнем моря.
- Не використовувати 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 °С.
- 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.

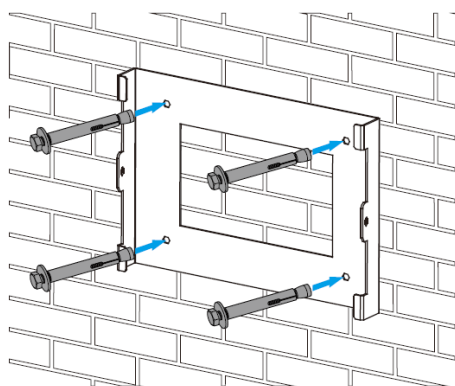


Для належної циркуляції повітря та розсіювання тепла залиште простір приблизно 50 см збоку та приблизно 50 см зверху і знизу від пристрою. І 100 см спереду.

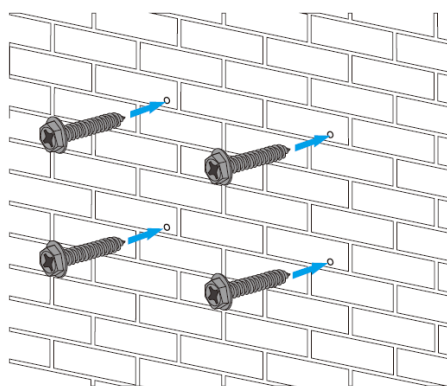
Встановлення інвертора

Пам'ятайте, що цей інвертор важкий! Будь ласка, будьте обережні під час виймання з упаковки. Виберіть рекомендовану свердлильну головку (як показано на малюнку нижче), щоб просвердлити 4 отвори в стіні глибиною 72-80 мм.

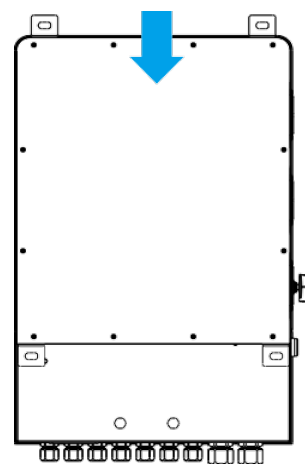
1. За допомогою відповідного молотка встановіть розширювальний болт в отвори.
2. Перенесіть інвертор і, тримаючи його, переконайтеся, що підвіс спрямований на розширювальний болт, закріпіть інвертор на стіні.
3. Закрутіть головку гвинта розширювального болта, щоб завершити монтаж.



3-6кВт



8-12 кВт




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)	Крутний момент (макс.)
3/3,6 кВт	4AWG	25	24.5Нм
4,2/5/6 кВт	2AWG	35	24.5Нм
8кВт	1AWG	50	24.5Нм
10/12 кВт	0AWG	55	24.5Нм

Таблиця 3-2 Розмір кабелю



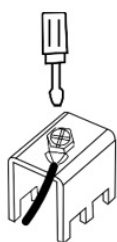
Всі електромонтажні роботи повинні виконуватися професіоналом.



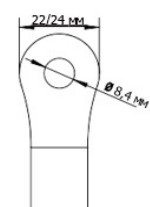
Підключення акумулятора за допомогою відповідного кабелю є важливим для безпечної та ефективної роботи системи. Щоб зменшити ризик травмування, зверніться до Таблиці 3-2, щоб дізнатися про рекомендовані кабелі.

Будь ласка, виконайте наведені нижче кроки для підключення акумулятора:

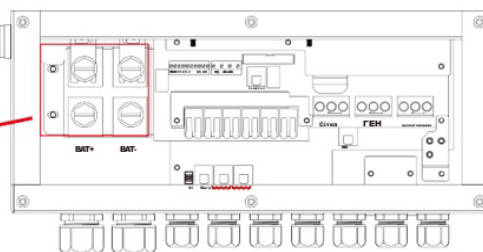
1. Будь ласка, виберіть відповідний кабель акумулятора з правильним роз'ємом, який добре вставляється в клеми акумулятора.
2. За допомогою відповідної викрутки відкрутіть болти і вставте роз'єми акумулятора, потім закріпіть болт викруткою, переконайтеся, що болти затягнуті з моментом затягування 5,2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



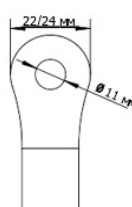
Для-3-6кВт-моделі,-
розмір гвинта роз'єму батареї: -M6



DC-Battery-Input



Для-8-12кВт-моделі,-
розмір гвинта роз'єму батареї: -M10



DC-Battery-Input

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.

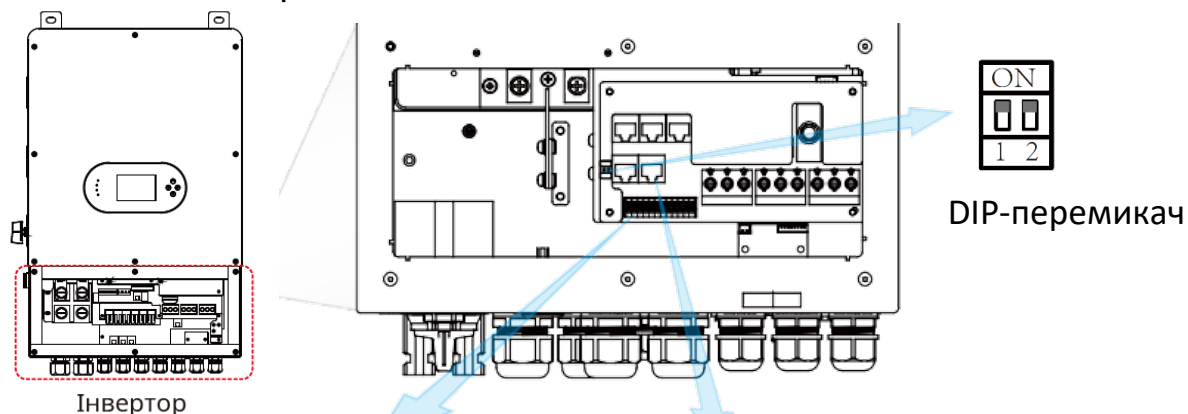


Монтаж слід виконувати з обережністю.



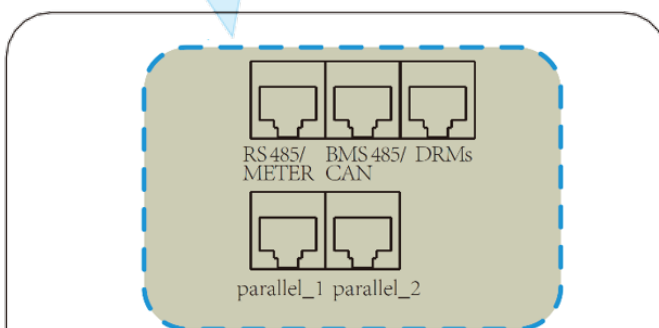
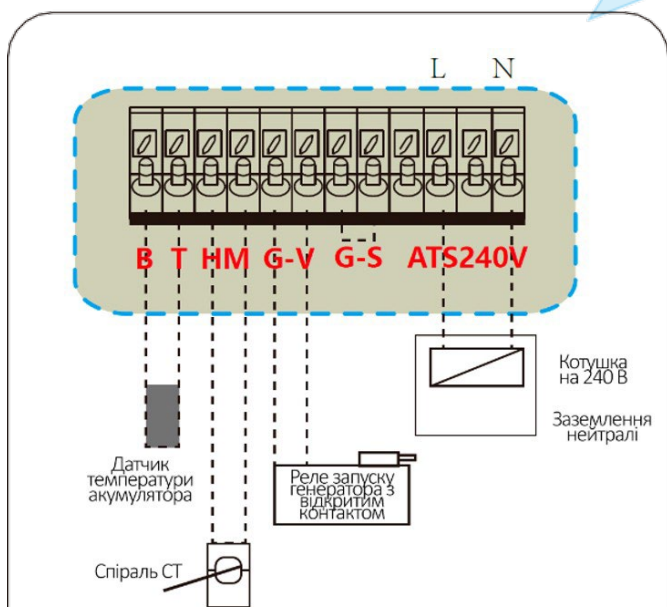
Перед остаточним підключенням постійного струму або замиканням вимикача/роз'єднувача постійного струму переконайтеся, що позитивний (+) повинен бути підключений до позитивного (+), а негативний (-) повинен бути підключений до негативного (-). Підключення батареї у зворотній полярності призведе до пошкодження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

3.3.2 Визначення порту функцій



Інвертор

DIP-перемикач



RS485/METER: RS485-порт для комунікації з лічильником.

BMS 485/CAN: RS485-порт BMS для комунікації з батареєю.

DRMs: Тільки для ринку Австралії.

Parallel 1: Порт паралельного з'єднання 1 (інтерфейс CAN).

Parallel 2: Порт паралельного з'єднання 2 (інтерфейс CAN).

BT: Датчик температури акумулятора для свинцевого акумулятора.

HM: Трансформатор струму для режиму "нульового виведення на СТ".

GV/GS: Сухий контактний сигнал для запуску дизельного генератора.

Коли "Сигнал GEN" активний, відкритий контакт (GV/GS) вмикається (немає вихідної напруги).

Якщо встановлено прапорець "Сигнал ISLAND MODE", порт GS буде сухим контактним сигналом для запуску дизельного генератора. Якщо прапорець "Сигнал ISLAND MODE" не встановлено, порт GV буде сухим контактним сигналом для запуску дизельного генератора.

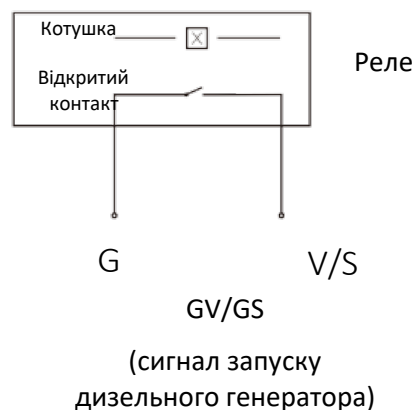
ATS: Порт виходу 230 Вольт, коли інвертор включений. (ATS - автоматичний перемикач передачі живлення)

DIP-перемикач: Резистор паралельної комунікації

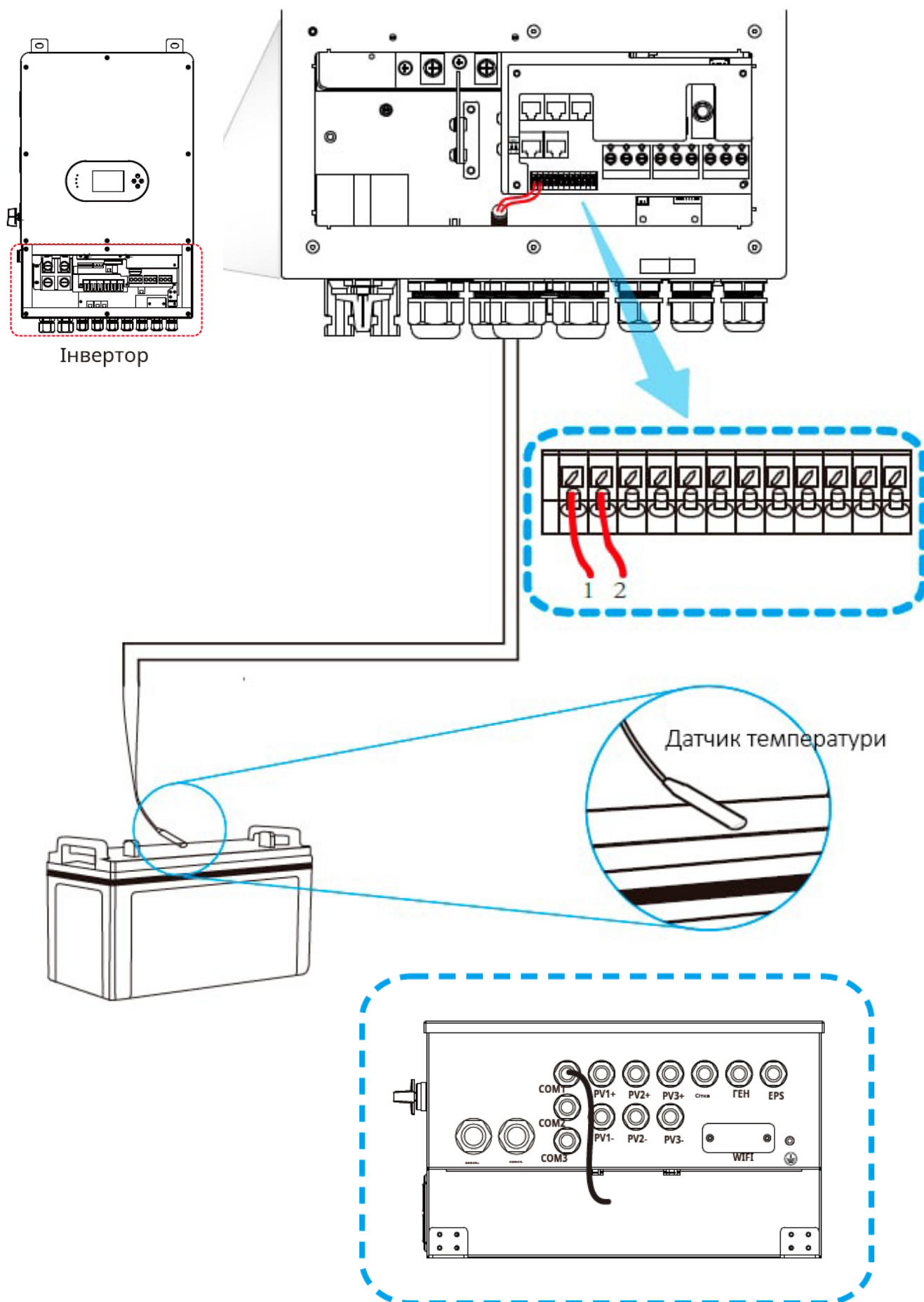
Якщо кількість інверторів у паралельній системі менше або дорівнює 6, то всі DIP-перемикачі (1 та 2) інверторів

мають бути в положенні ON.

Якщо кількість інверторів у паралельній системі перевищує 6, то головні 6 інверторів мають мати DIP-перемикачі в положенні ON. Інші DIP-перемикачі інших інверторів (1 та 2) мають бути в положенні OFF.



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.

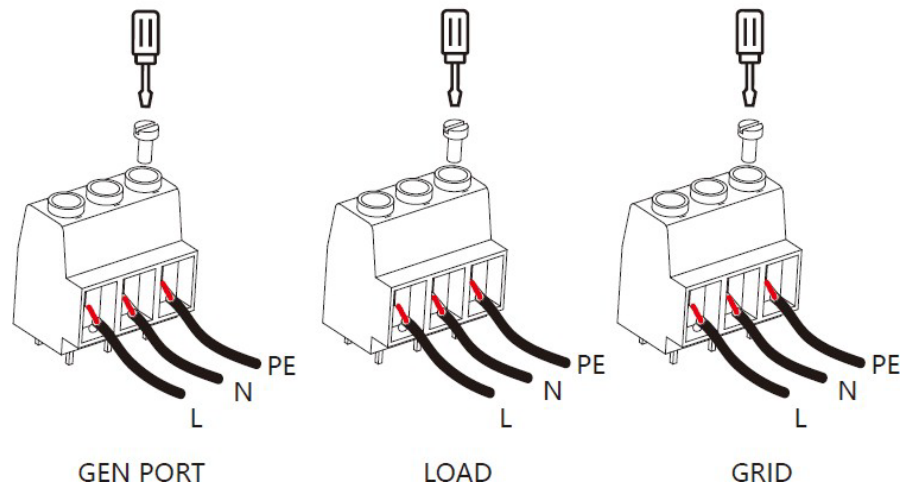
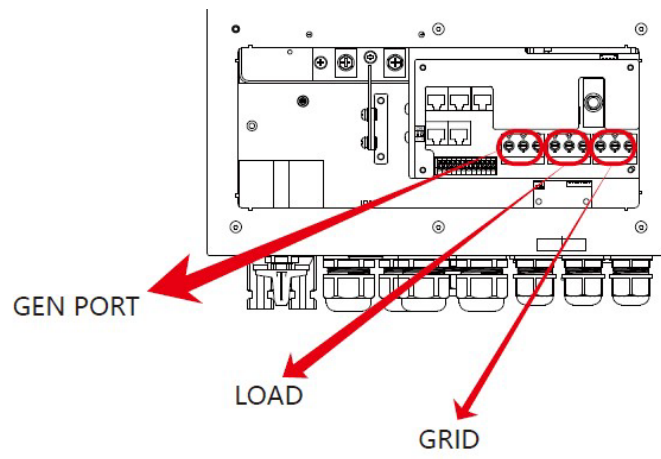
Модель	Розмір дроту	Кабель (мм ²)	Крутний момент (макс.)
3/3,6 кВт	10AWG	5	1.2Нм
4,2/5/6 кВт	8AWG	8	1.2Нм
8кВт	6AWG	13	1.2Нм
10/12 кВт	4AWG	21.1	1.2Нм

Таблиця 3-3 Рекомендований розмір для проводів змінного струму

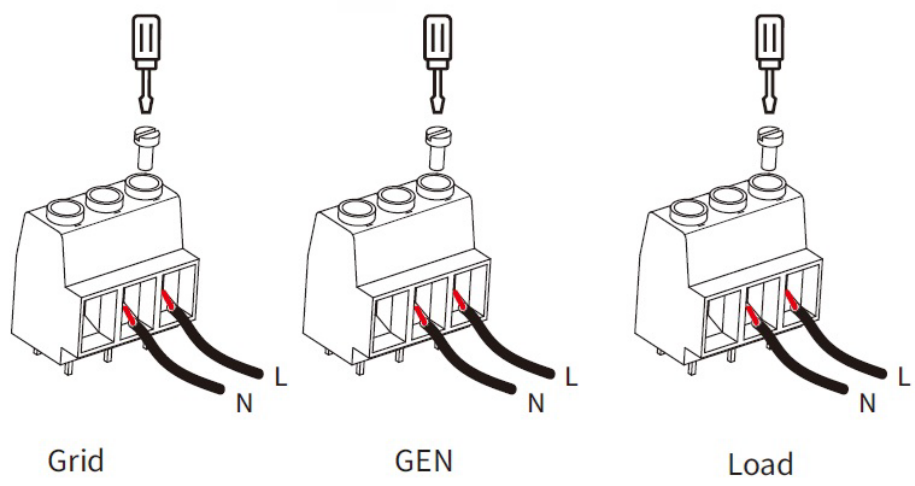
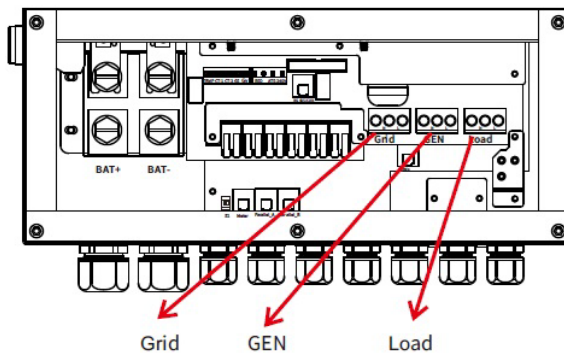
Будь ласка, виконайте наведені нижче кроки, щоб підключити вхід/вихід змінного струму:

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.

3/6 кВт



8/10/12kW





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.

<i>Модель</i>	<i>Розмір дроту</i>	<i>Кабель (мм²)</i>
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 (V_{oc}) фотомодулів не перевищує макс. напругу холостого ходу інвертора.
- 2) Напруга холостого ходу (V_{oc}) 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.

Інверторна модель	3кВт	3,6 кВт	4,2 кВт	5кВт	6 кВт	8кВт	10 кВт	12 кВт
PV Input Voltage	370В-(125В~500В)							
PV Array MPPT Voltage Range	150-425 В							
No. of MPPT Trackers	2	2	2	2	2	2	3	3
No. of Strings per MPPT Tracker	1+1	1+1	1+1	1+1	1+1	1+1	1+1+1	1+1+1

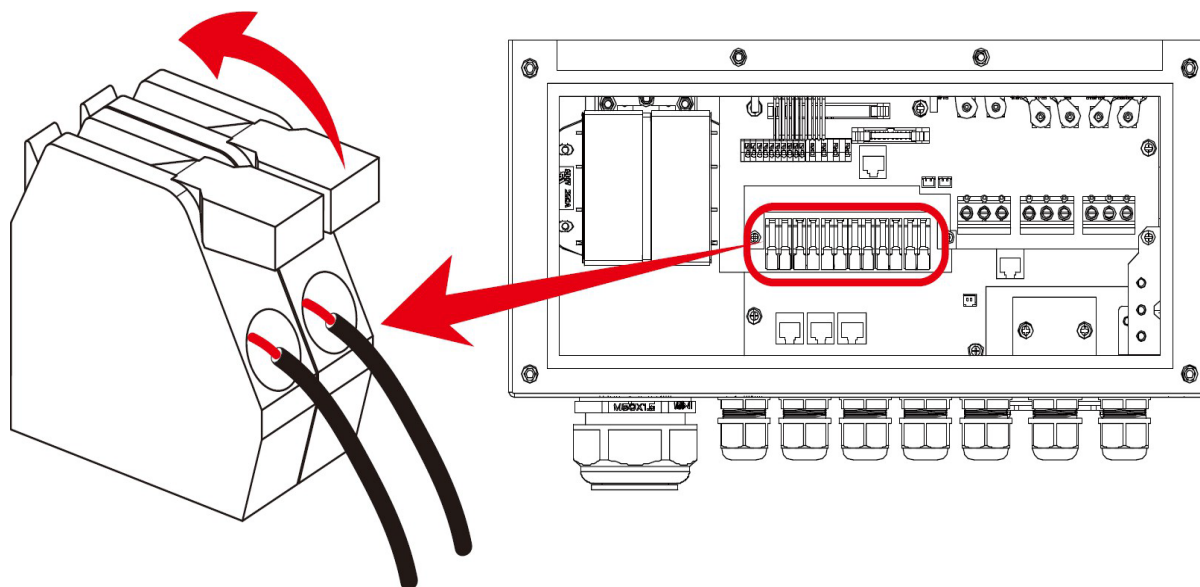
Таблиця 3-5

3.5.2 Підключення проводів сонячних модулів

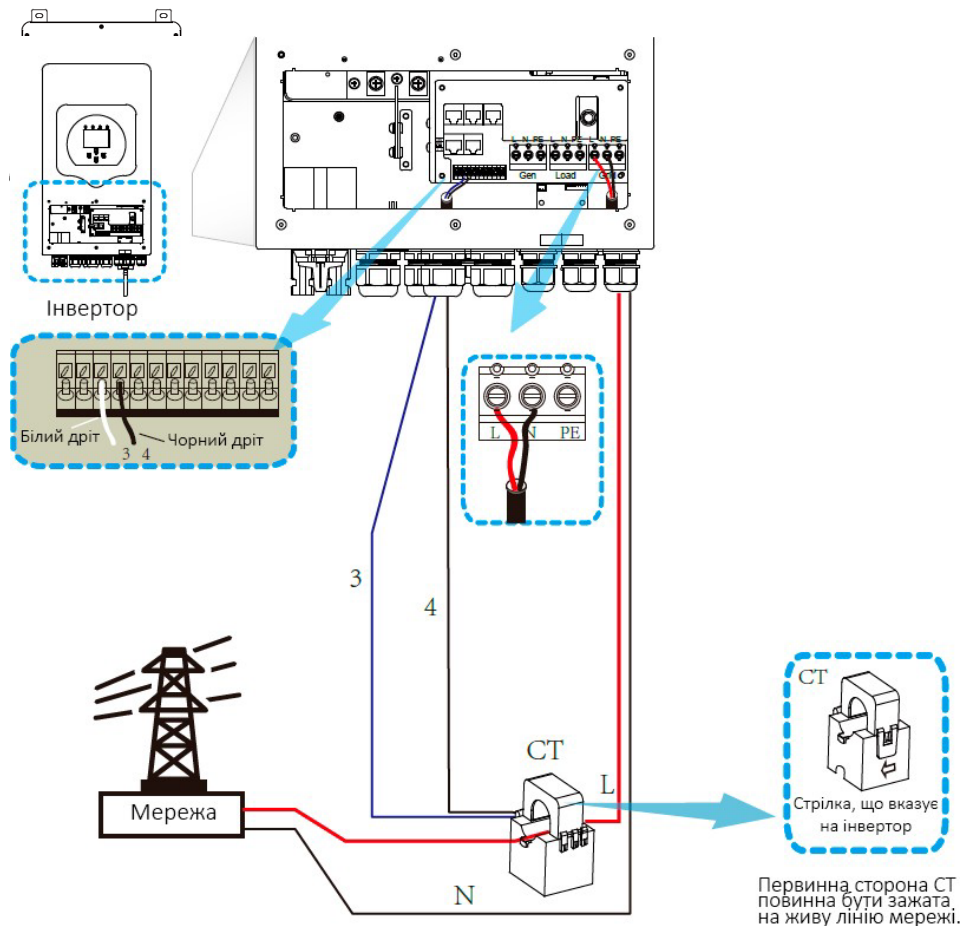
Будь ласка, слідкуйте вказаним нижче крокам для підключення сонячних модулів:

Зніміть ізоляційний рукав 10 мм з позитивного та негативного провідників.

Рекомендується встановити циліндричний наконечник на кінцях позитивного та негативного проводів за допомогою відповідного кримпера. Перевірте правильність полярності підключення дротів від сонячних модулів і вхідних роз'ємів сонячних панелей. Потім під'єднайте позитивний полюс (+) з'єднувального дроту до позитивного полюсу (+) вхідного роз'єму сонячної панелі. Під'єднайте негативний полюс (-) з'єднувального дроту до негативного полюсу (-) вхідного роз'єму сонячної панелі. Закрийте затискач і переконайтеся, що дроти надійно закріплені.

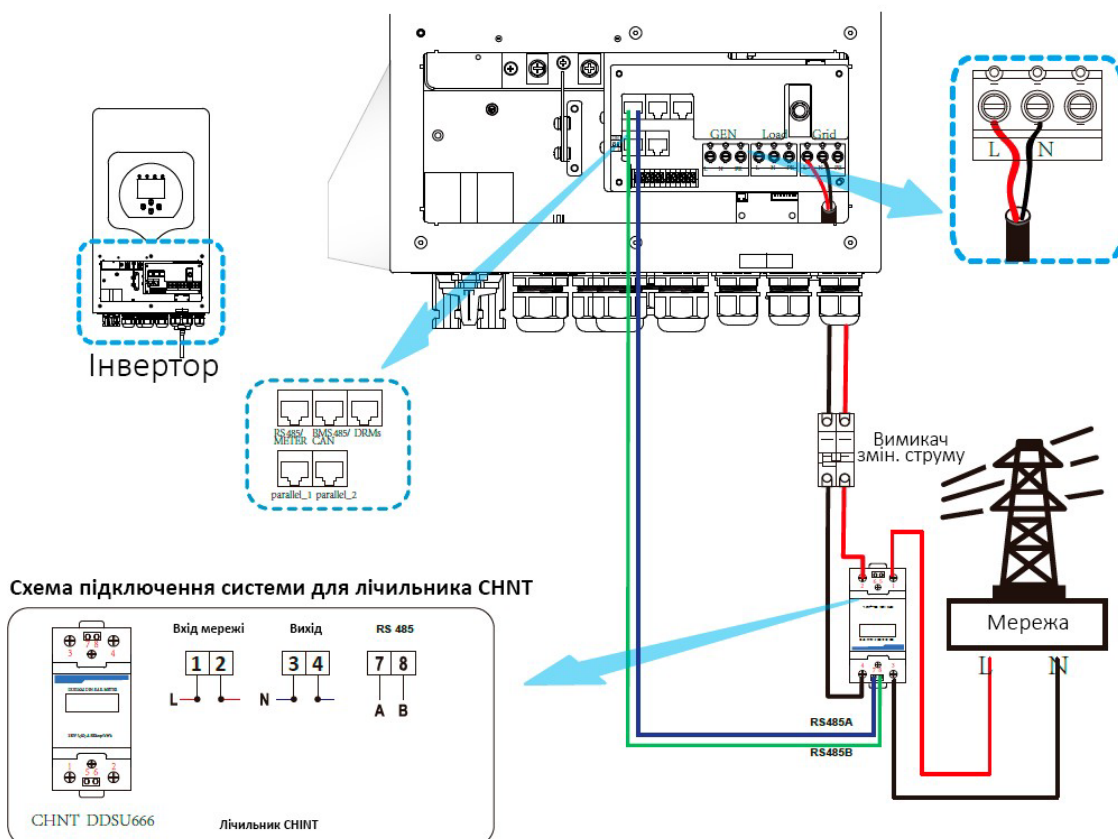


3.6 Підключення до СТ



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

3.6.1 Підключення лічильника



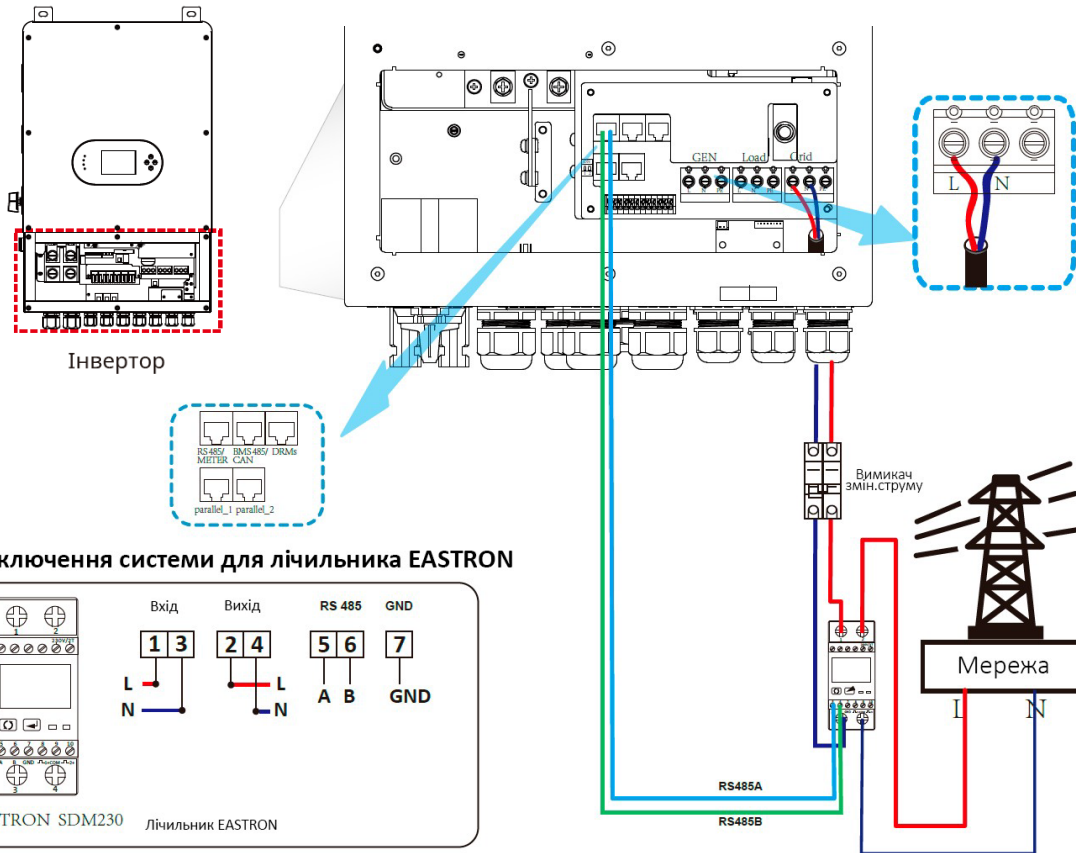


Схема підключення системи для лічильника EASTRON

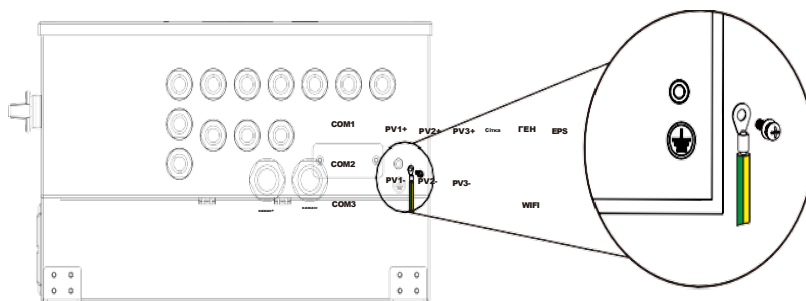


Примітка:

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.

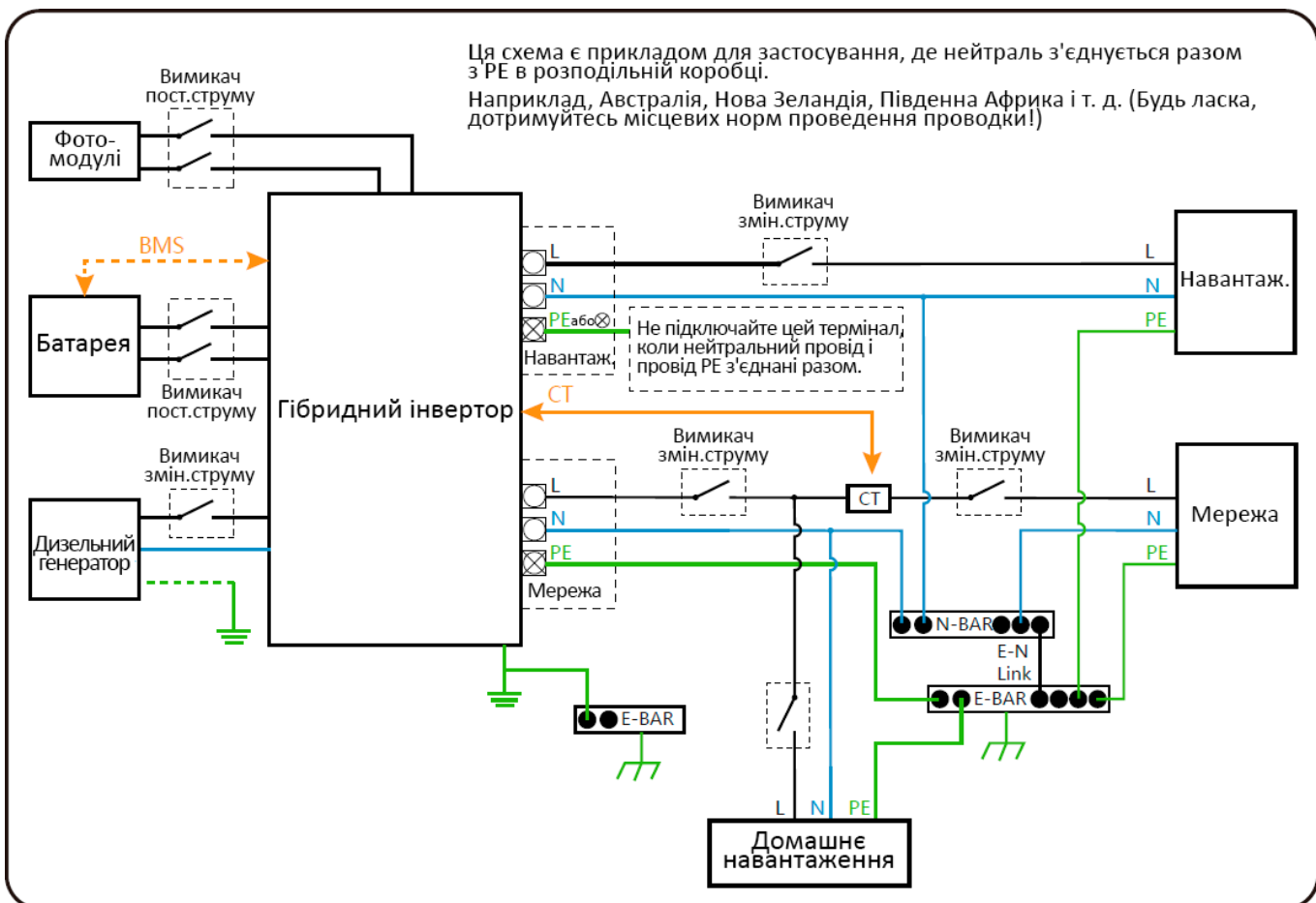
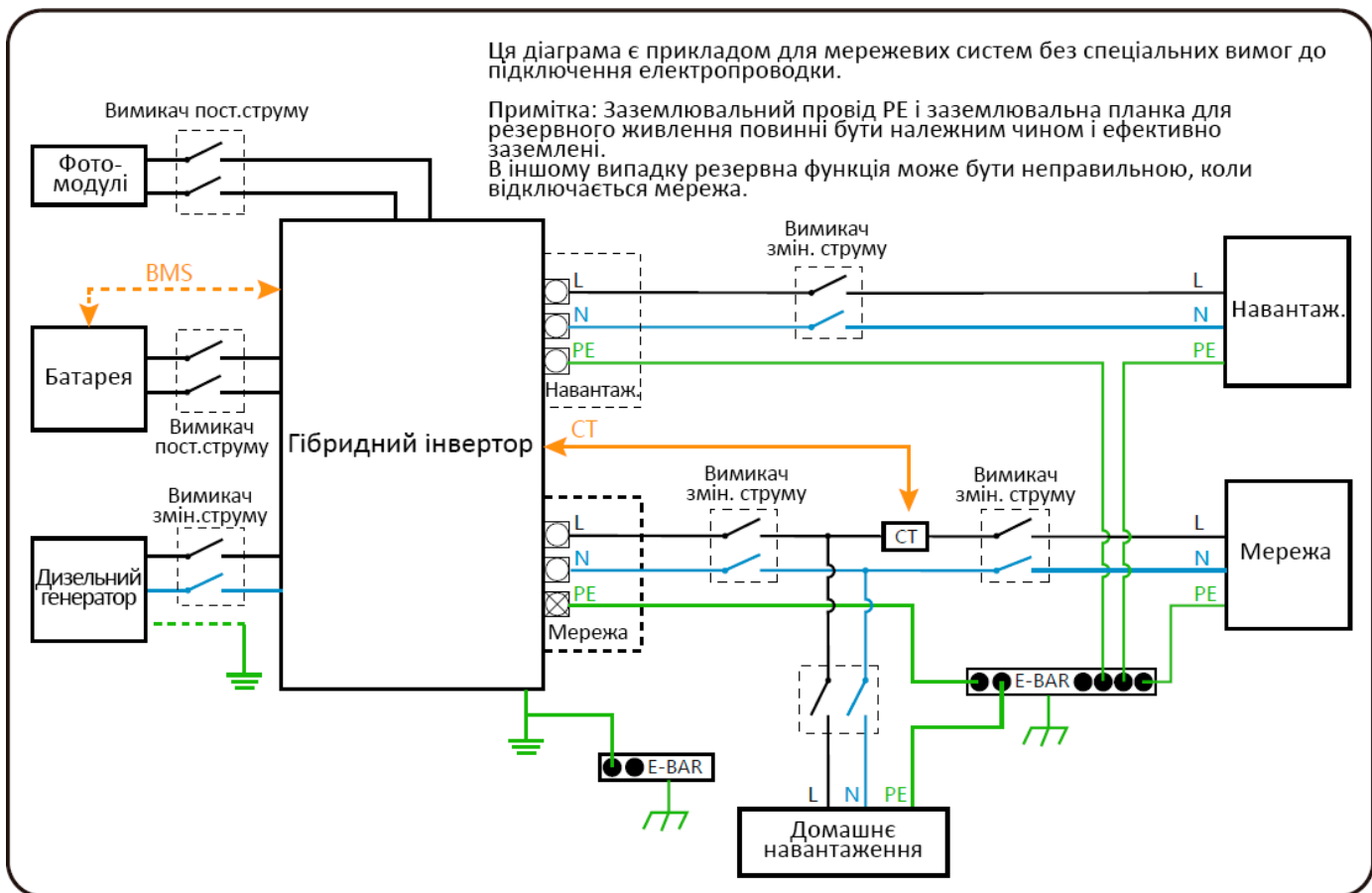


3.8 Підключення Wi-Fi

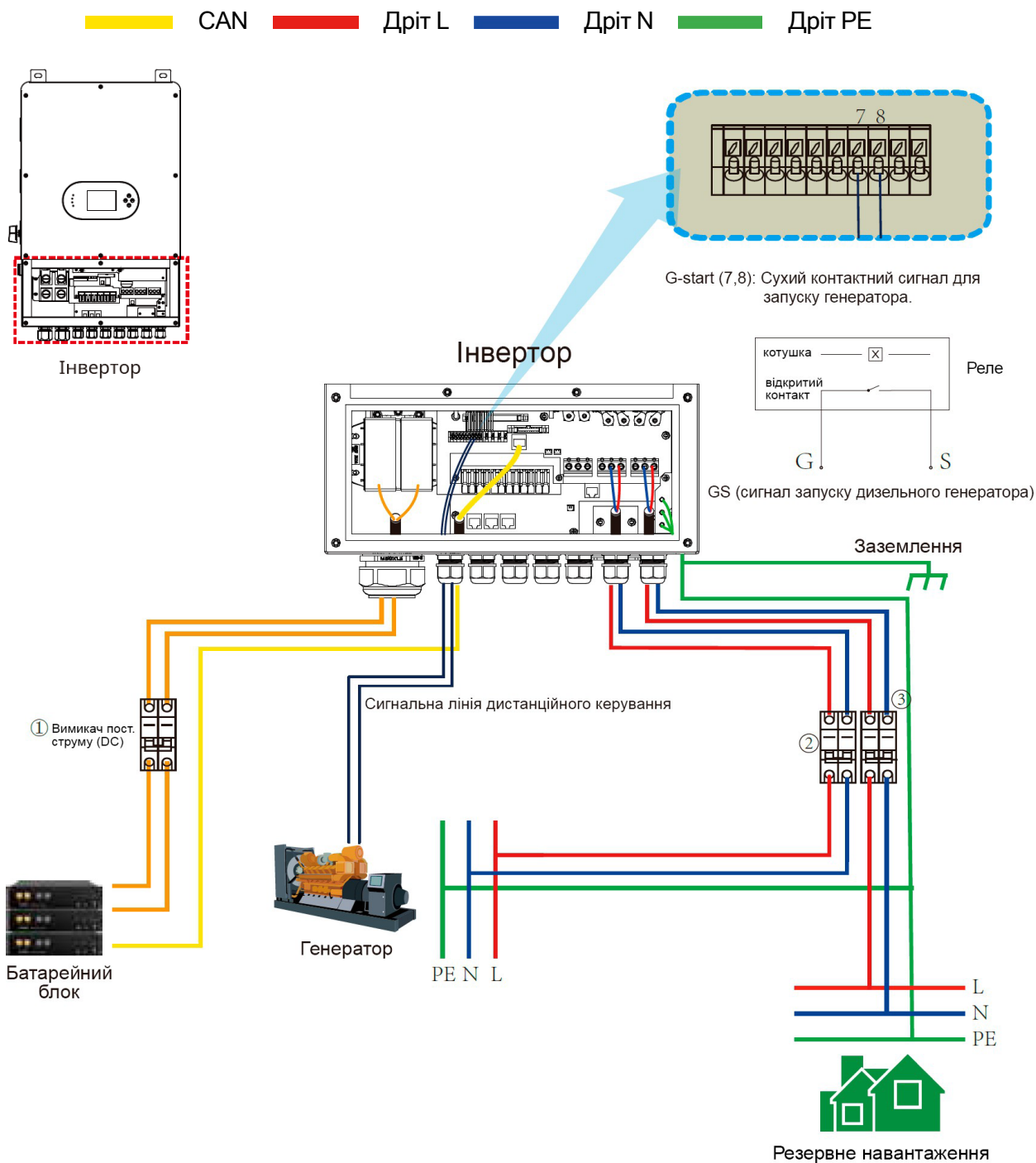
Для налаштування Wi-Fi модуля, будь ласка, зверніться до інструкції з налаштування Wi-Fi модуля. Wi-Fi модуль не є стандартною конфігурацією, це опціонально.

Модель	Розмір дроту	Кабель (мм ²)	Крутний момент (макс.)
3/3,6 кВт	10AWG	5	1.2Нм
4,2/5/6 кВт	8AWG	8	1.2Нм
8кВт	6AWG	13	1.2Нм
10/12 кВт	5AWG	16	1.2Нм

3.9 Система підключення для інвертора



3.10 Загальна схема застосування дизельного генератора



① Вимикач пост. струму (DC) для акумулятора:

- ZXB01-SPM-302G-EU: 120 A
- ZXB01-SPM-362G-EU: 120 A
- ZXB01-SPM-422G-EU: 150 A
- ZXB01-SPM-502G-EU: 150 A
- ZXB01-SPM-602G-EU: 200 A
- ZXB01-SPM-802G-EU: 250 A
- ZXB01-SPM-103G-EU: 300 A
- ZXB01-SPM-123G-EU: 300 A

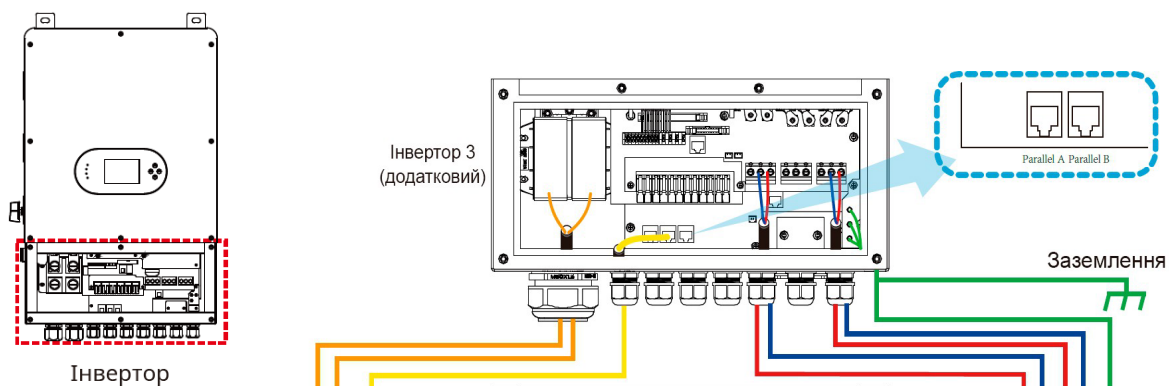
② Вимикач змін. струму (AC) для порту резервного навантаження:

- ZXB01-SPM-302G-EU: 32 A
- ZXB01-SPM-362G-EU: 32 A
- ZXB01-SPM-422G-EU: 40 A
- ZXB01-SPM-502G-EU: 40 A
- ZXB01-SPM-602G-EU: 40 A
- ZXB01-SPM-802G-EU: 63 A
- ZXB01-SPM-103G-EU: 100 A
- ZXB01-SPM-123G-EU: 100 A

③ Вимикач змін. струму (AC) для порту генератора:

- ZXB01-SPM-302G-EU: 32 A
- ZXB01-SPM-362G-EU: 32 A
- ZXB01-SPM-422G-EU: 40 A
- ZXB01-SPM-502G-EU: 40 A
- ZXB01-SPM-602G-EU: 40 A
- ZXB01-SPM-802G-EU: 63 A
- ZXB01-SPM-103G-EU: 100 A
- ZXB01-SPM-123G-EU: 100 A

3.11 Схема однофазного паралельного з'єднання



①②③ Вимикач пост. струму для батареї:

- ZXB01-SPM-302G-EU: 120 A
- ZXB01-SPM-362G-EU: 120 A
- ZXB01-SPM-422G-EU: 150 A
- ZXB01-SPM-502G-EU: 150 A
- ZXB01-SPM-602G-EU: 200 A
- ZXB01-SPM-802G-EU: 250 A
- ZXB01-SPM-103G-EU: 300 A
- ZXB01-SPM-123G-EU: 300 A

⑤⑦⑨ Вимикач змін. струму для порту мережі:

- ZXB01-SPM-302G-EU: 32 A
- ZXB01-SPM-362G-EU: 32 A
- ZXB01-SPM-422G-EU: 40 A
- ZXB01-SPM-502G-EU: 40 A
- ZXB01-SPM-602G-EU: 40 A
- ZXB01-SPM-802G-EU: 63 A
- ZXB01-SPM-103G-EU: 100 A
- ZXB01-SPM-123G-EU: 100 A

④⑥⑧ Вимикач змін. струму для порту генератора:

- ZXB01-SPM-302G-EU: 32 A
- ZXB01-SPM-362G-EU: 32 A
- ZXB01-SPM-422G-EU: 40 A
- ZXB01-SPM-502G-EU: 40 A
- ZXB01-SPM-602G-EU: 40 A
- ZXB01-SPM-802G-EU: 63 A
- ZXB01-SPM-103G-EU: 100 A
- ZXB01-SPM-123G-EU: 100 A

Первинна сторона СТ повинна бути закріплена на лінії живлення мережі.

⑩ Вимикач змін. струму залежить від домашнього навантаження

Батарейний блок



Головний інвертор

Додатковий інвертор

Додатковий інвертор

Advanced Function 2

Parallel Modbus SN: 01 A Phase

Master B Phase

Slave C Phase

Ex_Meter For CT Meter Select: No Meter

A Phase B Phase C Phase ATS: OFF

Advanced Function 2

Parallel Modbus SN: 02 A Phase

Master B Phase

Slave C Phase

Ex_Meter For CT Meter Select: No Meter

A Phase B Phase C Phase ATS: OFF

Advanced Function 2

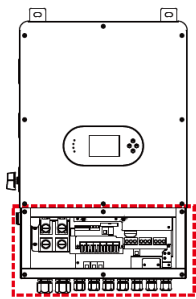
Parallel Modbus SN: 03 A Phase

Master B Phase

Slave C Phase

Ex_Meter For CT Meter Select: No Meter

A Phase B Phase C Phase ATS: OFF



Інвертор

①②③ Вимикач пост. струму для батареї:

- ZXB01-SPM-302G-EU: 120 A
- ZXB01-SPM-362G-EU: 120 A
- ZXB01-SPM-422G-EU: 150 A
- ZXB01-SPM-502G-EU: 150 A
- ZXB01-SPM-602G-EU: 200 A
- ZXB01-SPM-802G-EU: 250 A
- ZXB01-SPM-103G-EU: 300 A
- ZXB01-SPM-123G-EU: 300 A

⑤⑦⑨ Вимикач змін. струму для порту мережі:

- ZXB01-SPM-302G-EU: 32 A
- ZXB01-SPM-362G-EU: 32 A
- ZXB01-SPM-422G-EU: 40 A
- ZXB01-SPM-502G-EU: 40 A
- ZXB01-SPM-602G-EU: 40 A
- ZXB01-SPM-802G-EU: 63 A
- ZXB01-SPM-103G-EU: 100 A
- ZXB01-SPM-123G-EU: 100 A

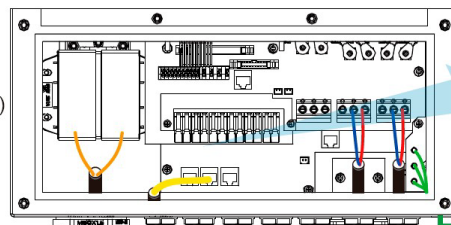
④⑥⑧ Вимикач змін. струму для порту генератора:

- ZXB01-SPM-302G-EU: 32 A
- ZXB01-SPM-362G-EU: 32 A
- ZXB01-SPM-422G-EU: 40 A
- ZXB01-SPM-502G-EU: 40 A
- ZXB01-SPM-602G-EU: 40 A
- ZXB01-SPM-802G-EU: 63 A
- ZXB01-SPM-103G-EU: 100 A
- ZXB01-SPM-123G-EU: 100 A

Батерейний блок

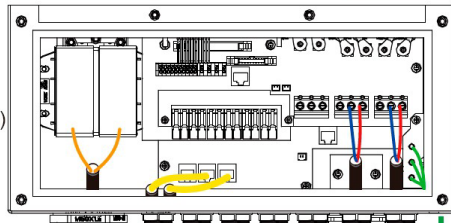


Інвертор 3 (додатковий)

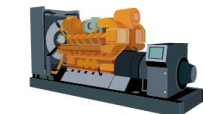
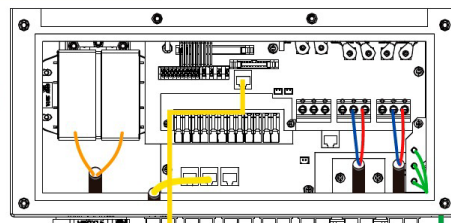


Заземлення

Інвертор 2 (додатковий)



Інвертор 1 (головний)



Генератор

PE N L

L
N
PE



Домашнє навантаження

Головний інвертор

Додатковий інвертор

Додатковий інвертор

Advanced Function 2

Parallel Modbus SN: 01 A Phase
 Master B Phase
 Slave C Phase

Ex_Meter For CT Meter Select: No Meter

A Phase
 B Phase
 C Phase ATS: OFF

Advanced Function 2

Parallel Modbus SN: 02 A Phase
 Master B Phase
 Slave C Phase

Ex_Meter For CT Meter Select: No Meter

A Phase
 B Phase
 C Phase ATS: OFF

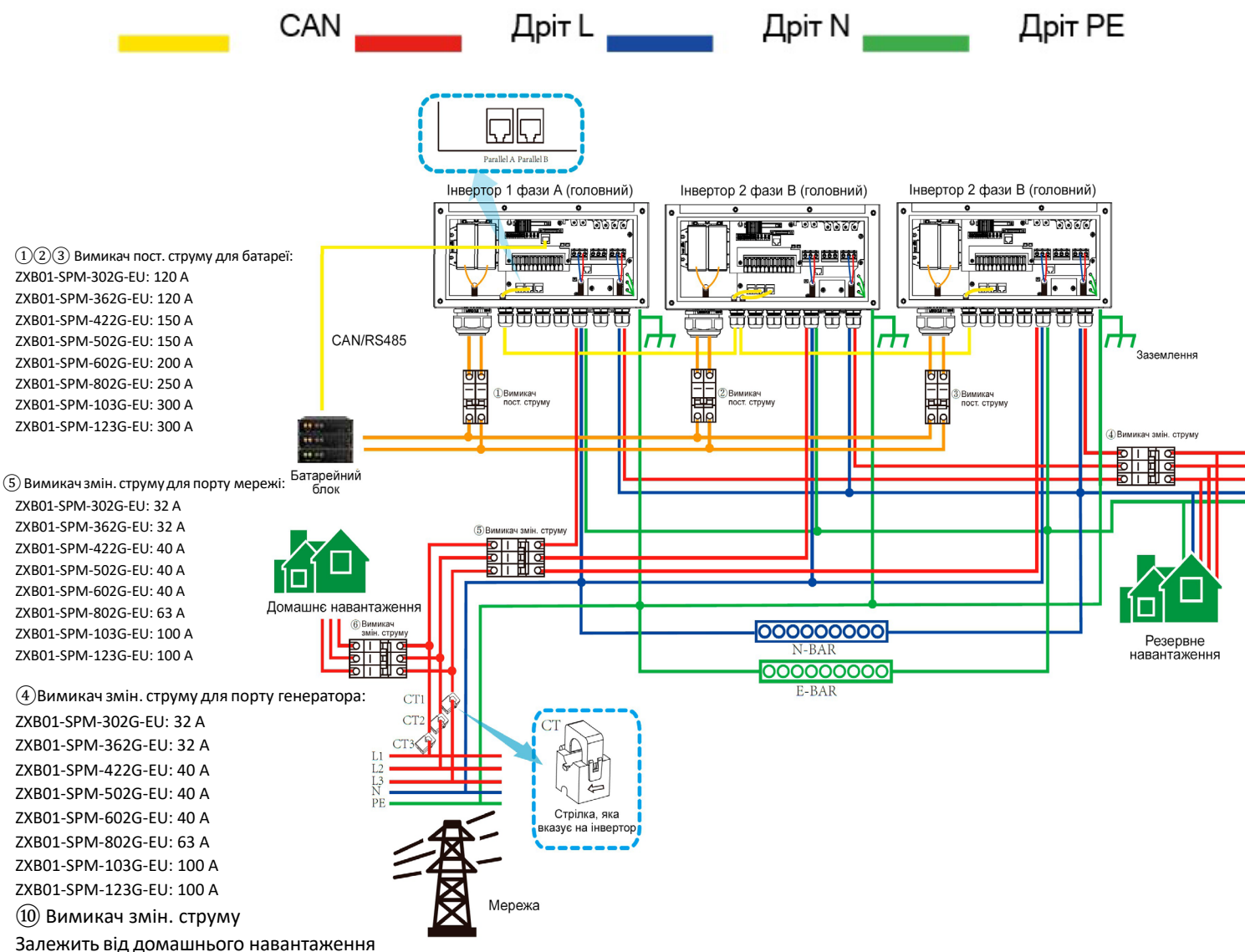
Advanced Function 2

Parallel Modbus SN: 03 A Phase
 Master B Phase
 Slave C Phase

Ex_Meter For CT Meter Select: No Meter

A Phase
 B Phase
 C Phase ATS: OFF

3.12 Схема трифазного паралельного з'єднання



Головний інвертор фази А

Advanced Function 2

Parallel Modbus SN: 01 A Phase
 Master
 Slave B Phase
 C Phase

Ex_Meter For CT Meter Select: No Meter
 A Phase
 B Phase
 C Phase ATS: OFF

Головний інвертор фази В

Advanced Function 2

Parallel Modbus SN: 02 A Phase
 Master
 Slave B Phase
 C Phase

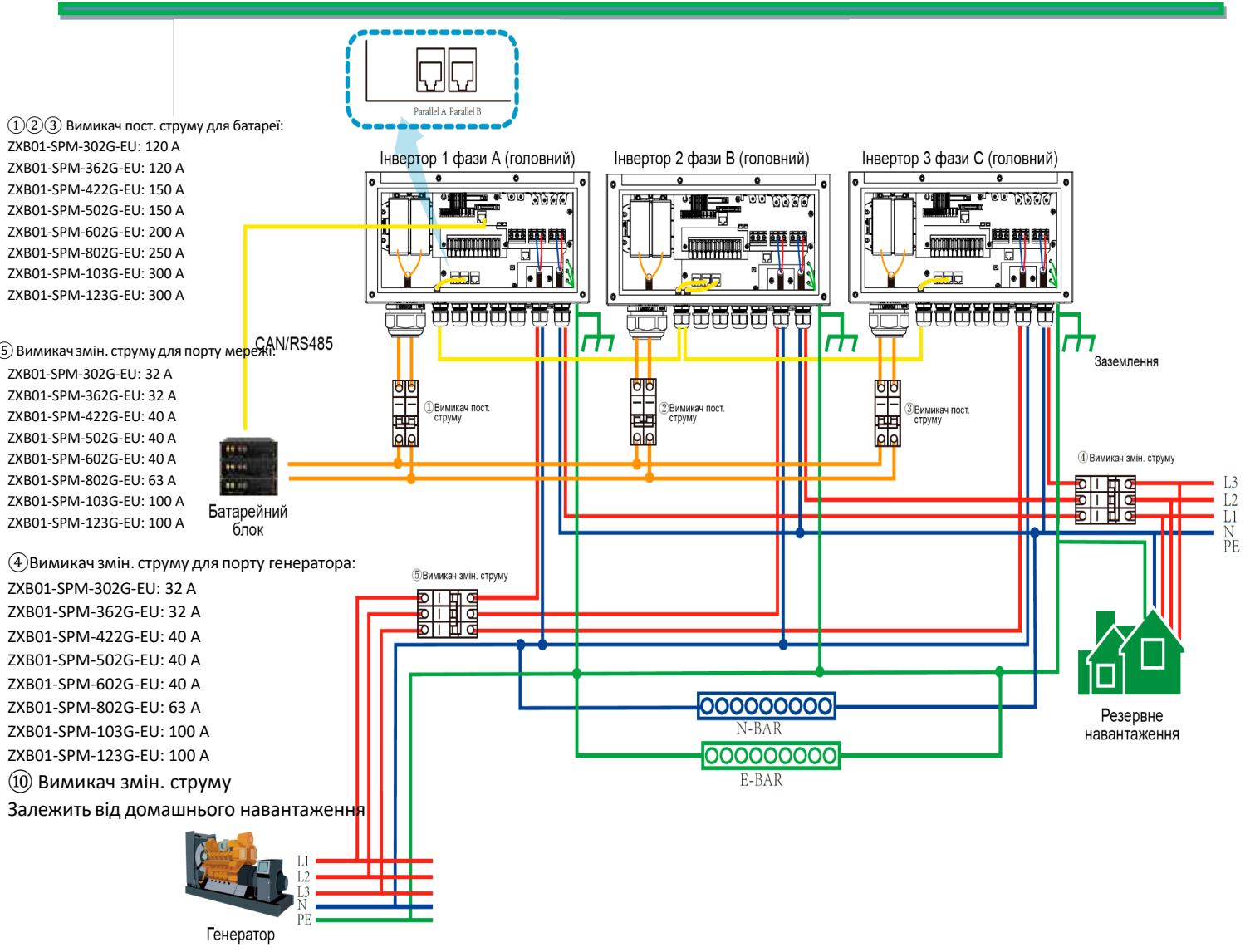
Ex_Meter For CT Meter Select: No Meter
 A Phase
 B Phase
 C Phase ATS: OFF

Головний інвертор фази С

Advanced Function 2

Parallel Modbus SN: 03 A Phase
 Master
 Slave B Phase
 C Phase

Ex_Meter For CT Meter Select: No Meter
 A Phase
 B Phase
 C Phase ATS: OFF



Головний Інвертор фази А

Advanced Function 2

Parallel Modbus SN A Phase
 Master 01 B Phase
 Slave C Phase

Ex. Meter For CT Meter Select
 A Phase No Meter
 B Phase
 C Phase ATS OFF

Головний Інвертор фази В

Advanced Function 2

Parallel Modbus SN A Phase
 Master 02 B Phase
 Slave C Phase

Ex. Meter For CT Meter Select
 A Phase No Meter
 B Phase
 C Phase ATS OFF

Головний Інвертор фази С

Advanced Function 2

Parallel Modbus SN A Phase
 Master 03 B Phase
 Slave C Phase

Ex. Meter For CT Meter Select
 A Phase No Meter
 B Phase
 C Phase ATS OFF

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.

<i>Світлодіодний індикатор</i>		<i>Повідомлення</i>
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

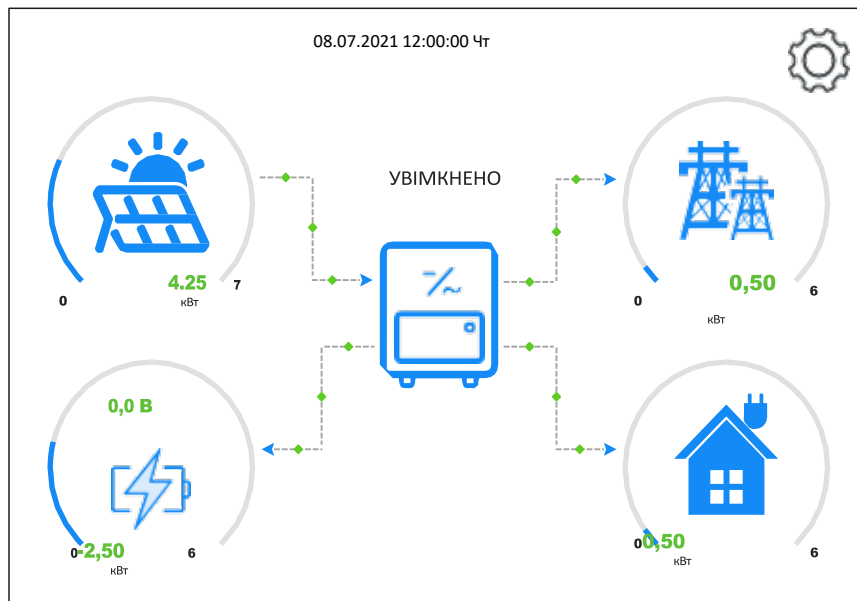
<i>Функціональні кнопки</i>	<i>Опис</i>
Esc	Вийти з режиму налаштувань
Up	Перейти до попереднього вибору
Down	Перейти до наступного вибору
Enter	Підтвердити вибір

Таблиця 4-2. Функціональні кнопки

5. Іконки на РК-дисплеї

5.1 Головний екран

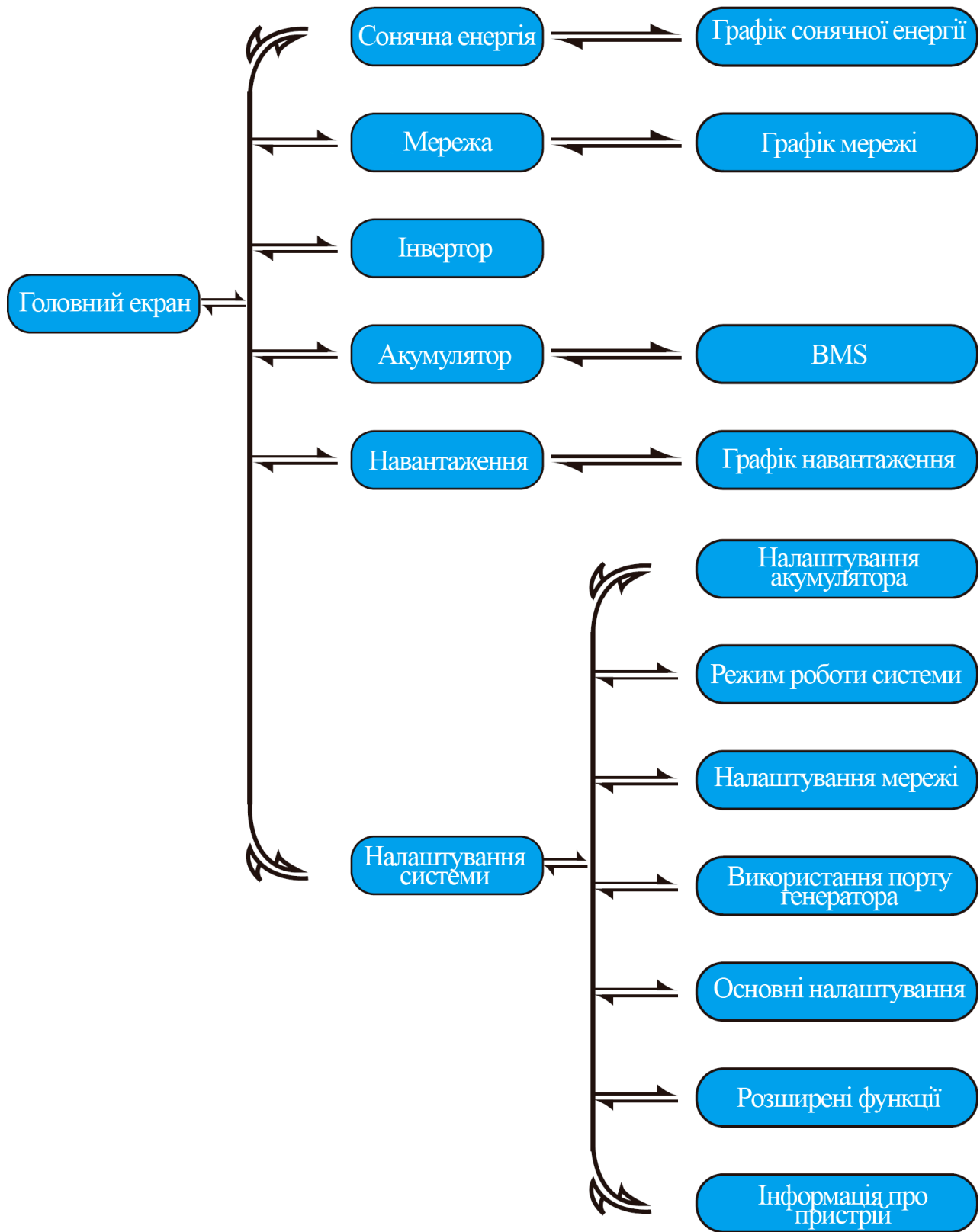
РК-дисплей є сенсорним, на екрані нижче показана загальна інформація інвертора.



1. Іконка в центрі головного екрану показує, що система працює в нормальному режимі. Якщо вона змінюється на "сорт./F01-F64", це означає, що інвертор має помилки в комунікації або інші помилки, повідомлення про помилку відобразатиметься під цією іконкою (помилки F01-F64, 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 напрямок 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

Solar

Power: 0W ① Today=0.3 KWH ②
Total =5.0 KWH

PV1-V: 0V PV2-V: 0V PV3-V: 0V ③
PV1-I: 0A PV2-I: 0.1A PV3-I: 0.0A
P1: 0W P2: 0W P3: 0W

Energy 


Це сторінка деталей фотомодулів.

- ① Генерація фотомодулів.
- ② Енергія фотомодулів за день та загальна.
- ③ Напруга, струм, потужність для кожного МРРТ.

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

Inverter

Power: 0W Fre: 50.00Hz
L1_V: 230V L2_V: NA
I1: 0.6A I2: NA
INV_P1: 0W INV_P2: NA



Це сторінка деталей інвертора.

Генерація інвертора.


Напруга, струм та потужність для кожної фази.

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

Load

Power: 0W ① Today=0.0KWH ③
Total=2.40KWH

L1:0V L2:0V ②
P1:0V P2:0V

Energy 

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.

Grid

Stand-by ① BUY ③
Power: 0W Today=2.2KWH
Fre: 0.0Hz Total =13.60 KWH

L1:0V L2:0V ② SELL
CT1:0W CT2:0W Today=0.0KWH
LD1:0W LD2:0W Total =9.60 KWH

Energy 

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: -30.02A
 Power: -1517W
 Temp: 35.0°C

←

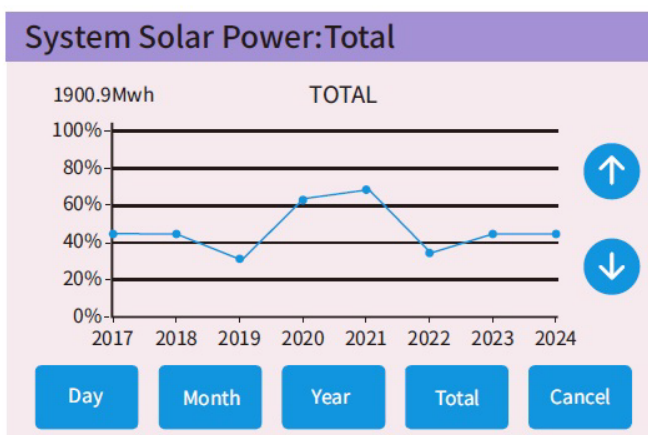
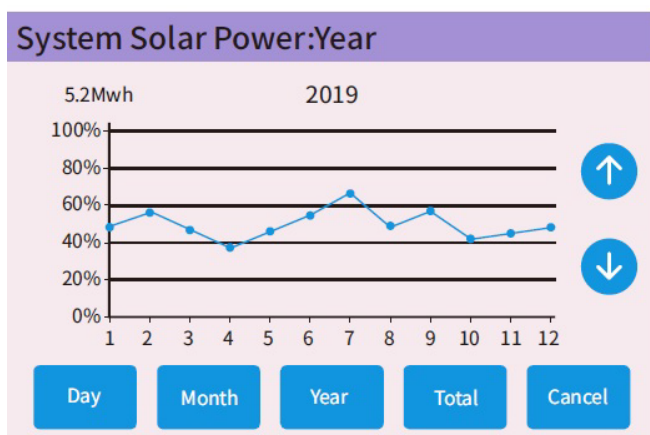
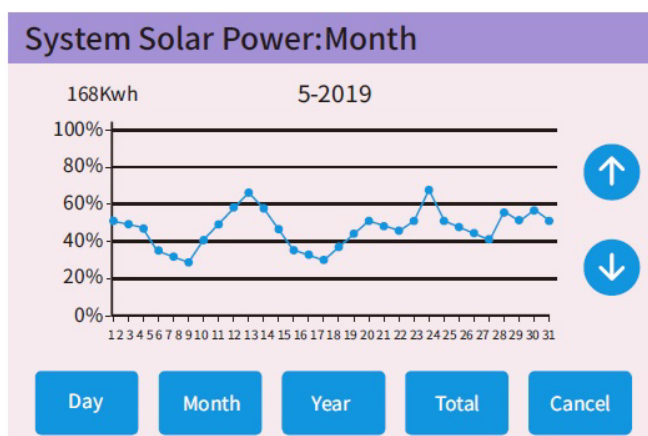
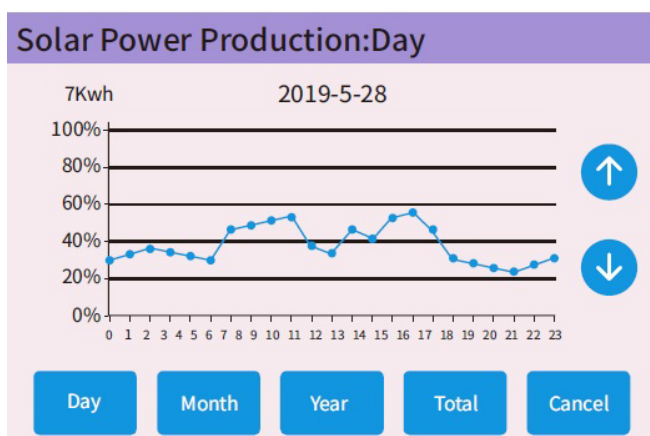
Li-BMS

Mean Voltage : 50.50V Charging Voltage : 53.2V
 Total Current : 55.00A Discharging Voltage : 47.0V
 Mean Temp : 25.5°C Charging current : 30A
 Total SOC : 50% Discharging current : 50A
 Dump Energy : 80Ah

←

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

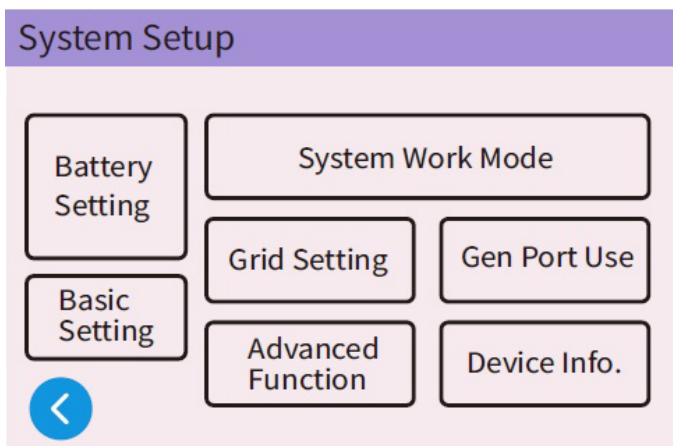
5.3 Сторінка графіків – Сонячна енергія, Навантаження і Мережа



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.

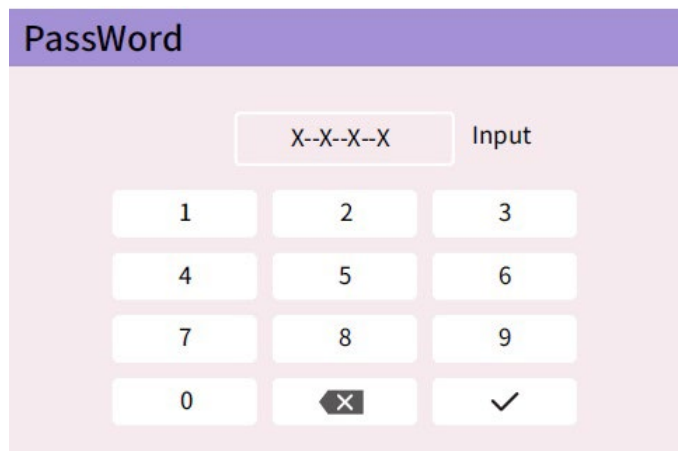
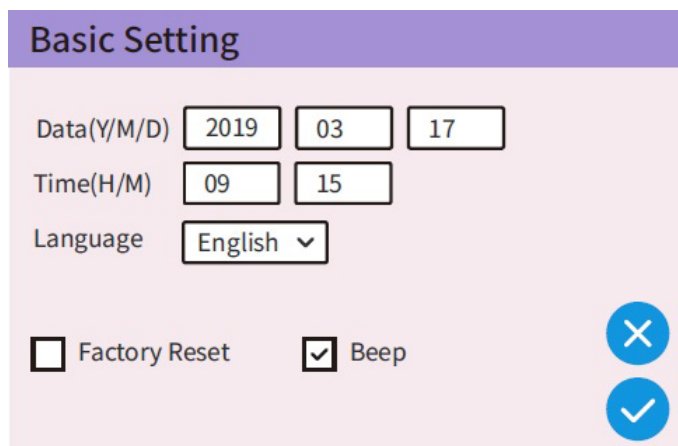
5.4 Меню налаштування системи

Це сторінка налаштувань системи.



5.5 Меню основних налаштувань

Скидання до заводських налаштувань:
Скидання всіх параметрів інвертора.
Перед успішним скиданням до заводських налаштувань і блокуванням систем, щоб зберегти всі зміни, вам потрібно ввести пароль для активації налаштування.
Пароль для заводських налаштувань - 1918



Пароль скидання до заводських налаштувань: 1918

5.5 Меню налаштувань акумулятора

Battery Setting 1

BattMode

Lithium

Use BattV

Use Batt%

No Batt

BattCapacity

Max A Charge

Max A Discharge

Activate Battery



Batt capacity: Дозволяє гібридному інвертору визначити розмір вашого акумулятора.

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

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

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

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

- Для літєвих батарей рекомендуємо розмір батареї в АГ x 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.

Battery Setting 2

Start

A

Gen Charge

Gen Signal

Gen Force

Grid Charge

Grid Signal



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.

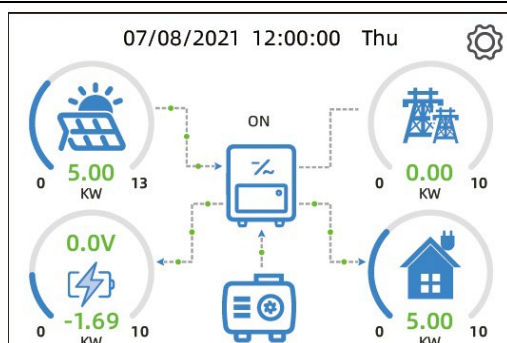
Це сторінка заряду від мережі, яку вам потрібно вибрати. ②

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

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

Battery Setting 3

Lithium Mode

Shutdown

Low Batt

Restart

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.

Battery Setting 3

Float V Shutdown

Absorption V Low Batt

Equalization V Restart

Equalization Days TEMPCO(mV/C/Cell)

Equalization Hours Batt Resistance

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)		

5.6 Меню налаштування режиму роботи системи

System Work Mode 1

Selling First 5000W Max Solar Power
 Zero Export To Load Solar Sell
 Zero Export To CT Solar Sell

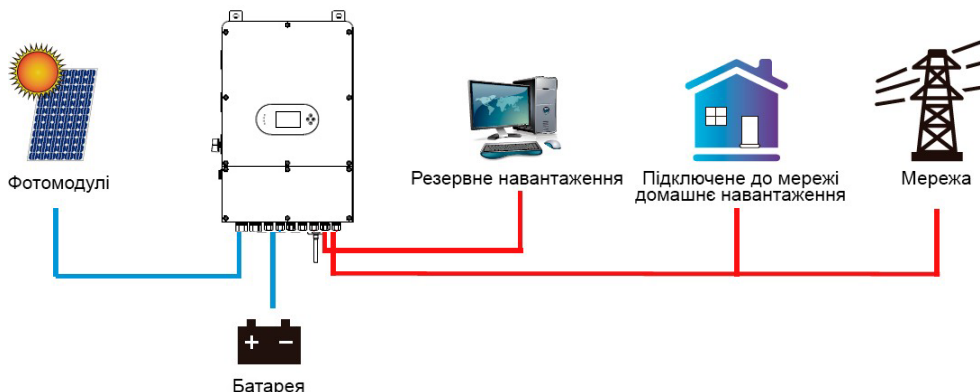
Max Sell Power: 8000w Energy pattern:
 Zero-export Power: 20w BattFirst v
 Grid Peak Shaving: 5000W Power

Режим роботи

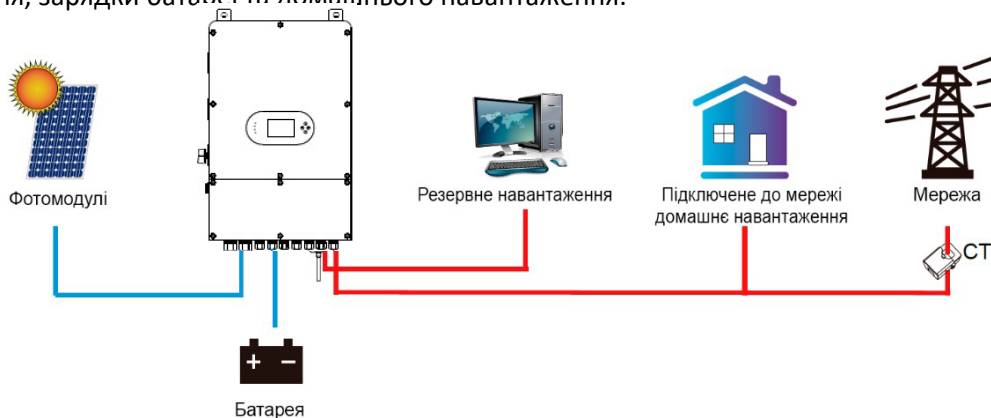
Спочатку продаж (Selling First): Цей режим дозволяє гібридному інвертору продавати надмірну енергію, яку виробляють сонячні панелі, назад до мережі. Якщо активний час використання, то енергію батареї також можна продавати у мережу. Енергія з сонячних панелей буде використовуватися для живлення навантаження 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 живити 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 3

Grid Charge	Gen	Time	Power	Batt	
<input type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>	01:00 5:00	5000	49.0V	↑
<input type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>	05:00 9:00	5000	50.2V	
<input checked="" type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>	09:00 13:00	5000	50.9V	
<input checked="" type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>	13:00 17:00	5000	51.4V	×
<input checked="" type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>	17:00 21:00	5000	47.1V	
<input checked="" type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>	21:00 01:00	5000	49.0V	✓

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.

System Work Mode 3

Grid Charge	Gen	Time	Power	Batt	
<input checked="" type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>	01:00 5:00	5000	80%	↑
<input type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>	05:00 8:00	5000	40%	
<input type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>	08:00 10:00	5000	40%	
<input type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>	10:00 15:00	5000	80%	
<input type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>	15:00 18:00	5000	40%	×
<input type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>	18:00 01:00	5000	35%	✓

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

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%.

System Work Mode 2

Mon Tue Wed
 Thu Fri Sat
 Sun Time of use



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

5.7 Меню налаштування мережі

Grid Setting 1/Grid code selection

Grid Mode ▾
Grid Frequency ▾
INV Output Voltage
Grid Type ▾



Режим мережі (Grid Mode): Загальний стандарт, UL1741 та IEEE1547, CPUC RULE21, 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.

Grid Setting 2/Connect

Normal connect Normal Ramp rate
Low frequency High frequency
Low voltage High voltage
Reconnect after trip Reconnect Ramp rate
Low frequency High frequency
Low voltage High voltage
Reconnection Time PF



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 3/IP Protection

Over voltage $U > (10 \text{ min. running mean})$ 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

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 (недостатньої частоти);

LF2: Рівень 2 захисту від зниження частоти (недостатньої частоти);

LF3: Рівень 3 захисту від зниження частоти (недостатньої частоти).

5.8 Меню налаштувань використання порту генератора

GEN PORT USE

Mode

Generator Input Rated Power 8000W

SmartLoad Output Power 500W

Micro Inv Input ON(V) 100% OFF(V) 95%

AC Couple on grid side

AC Couple on load side

GEN connect to Grid input

On Grid always on

AC Couple Fre High 52.00Hz

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".

* **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.

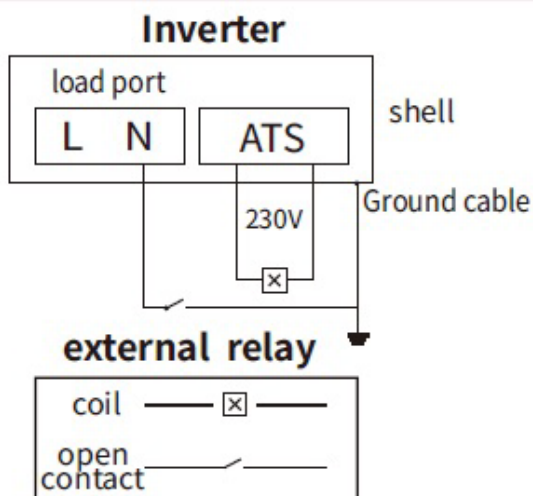
* **AC couple on grid side:** Ця функція зарезервована.

* **Примітка:** Деякі версії ПЗ не мають цієї функції.

5.9 Меню налаштувань розширених функцій

Advanced Function 1

<input type="checkbox"/> Solar Arc Fault ON	Backup Delay
<input type="checkbox"/> Clear Arc_Fault	0ms
<input type="checkbox"/> System selfcheck	<input type="checkbox"/> Gen peak-shaving
<input type="checkbox"/> DRM	CT Ratio 0:1
<input type="checkbox"/> Signal Island Mode	
<input type="checkbox"/> BMS Err_Stop	<input type="checkbox"/> CEI 0-21 Report



Advanced Function 2

<input type="checkbox"/> Parallel	Modbus SN	<input checked="" type="radio"/> A Phase
<input type="radio"/> Master	00	<input type="radio"/> B Phase
<input checked="" type="radio"/> Slave		<input type="radio"/> C Phase
<input type="checkbox"/> Ex_Meter For CT	Meter Select	
<input type="checkbox"/> A Phase	No Meter	
<input type="checkbox"/> B Phase		
<input type="checkbox"/> C Phase	<input type="checkbox"/> ATS	OFF

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.

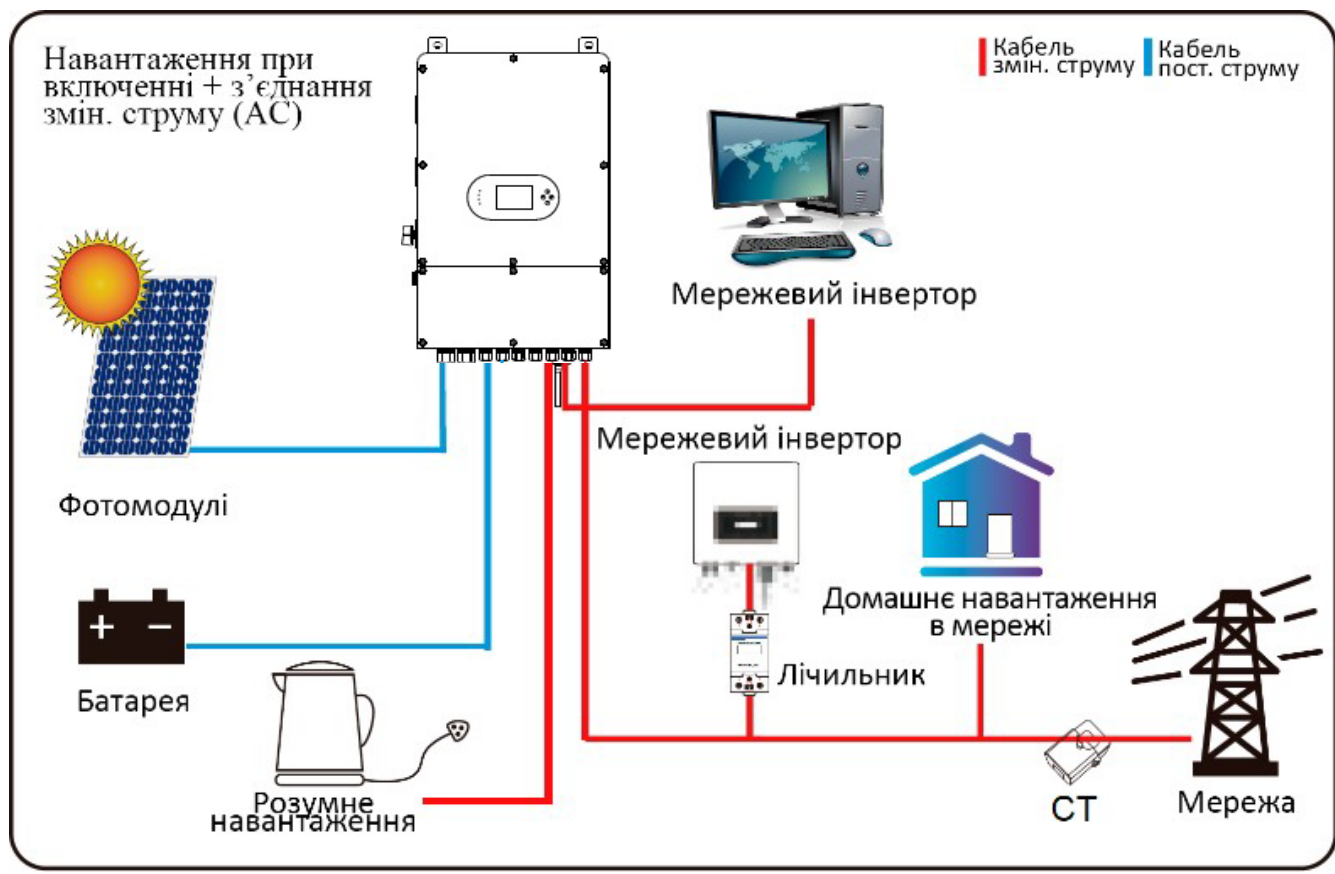
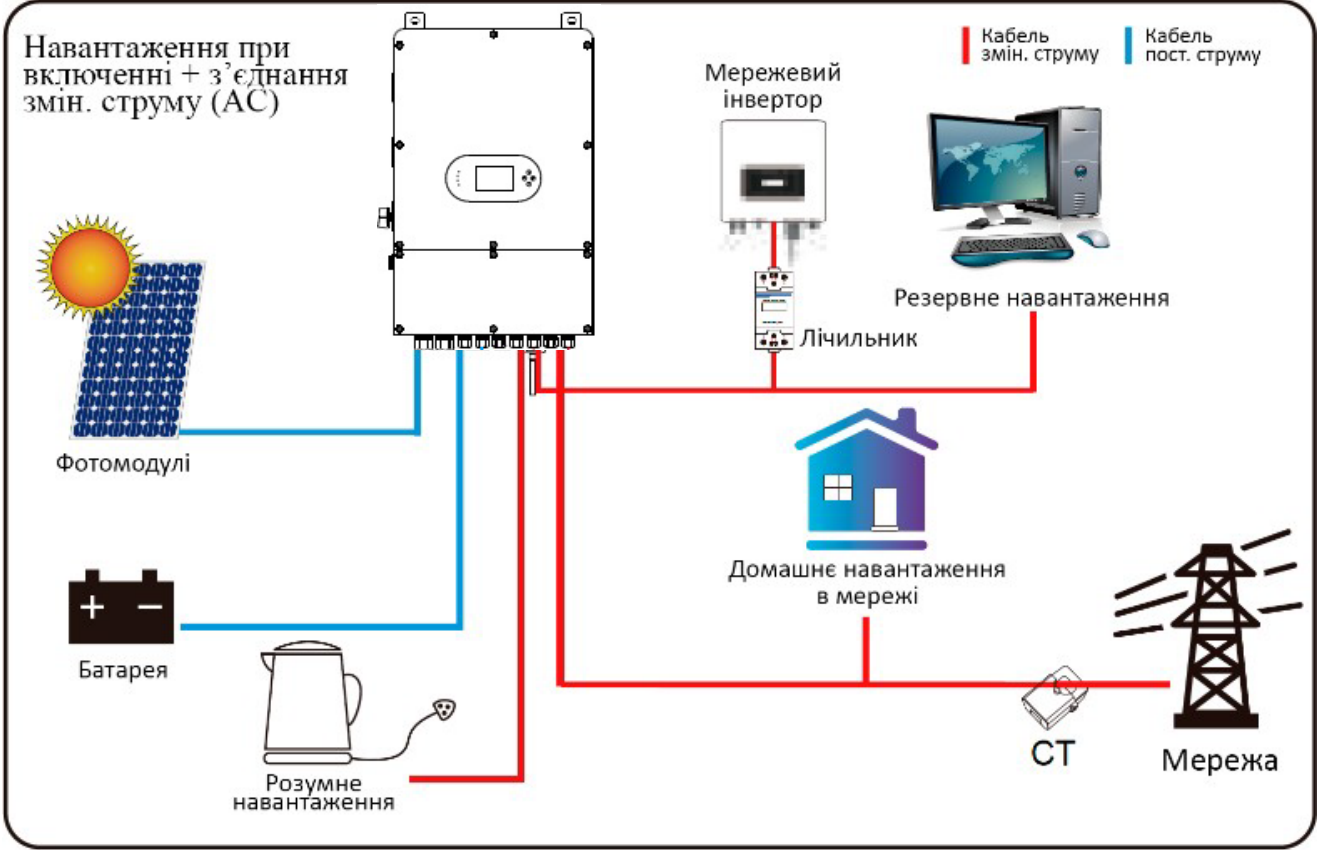
Signal ISLAND MODE: Коли цей режим активований і інвертор підключений до мережі, напруга на порту ATS буде 0. Коли цей режим активований і інвертор відключений від мережі, напруга на порту ATS буде виводити напругу 230 В. За допомогою цієї функції та реле зовнішнього типу NO можна відключати або заземлювати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

Детальну інформацію див. на малюнку зліва.

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 А, будь ласка, виберіть фазу А.

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.



5.10 Меню інформації про пристрій

Device Info.

PD0100G-SPM-EU Inverter ID: 1601012001
HMI: Ver 001-12 2019-03-11-10:00_C
Alarms Code Occurred 01/01
F64 Heatsink_HighTemp_Fault 03/20/2019 15:56:31

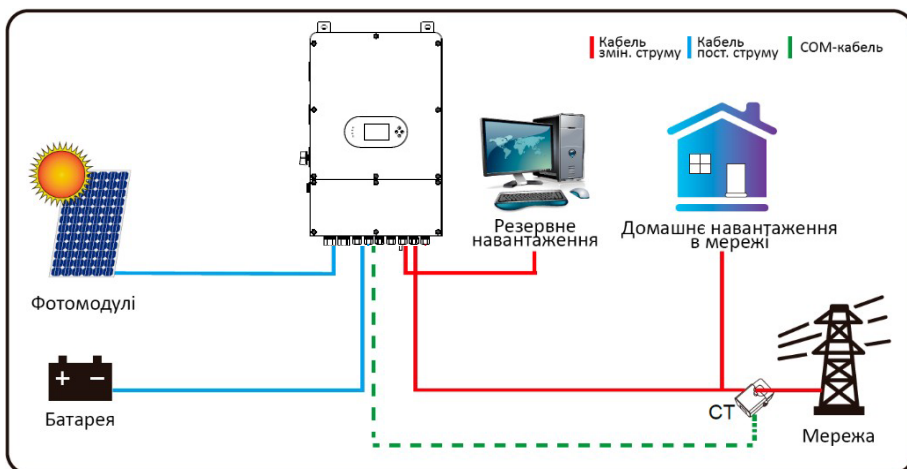


Ця сторінка показує ідентифікаційний номер інвертора, версію інвертора та коди помилок.

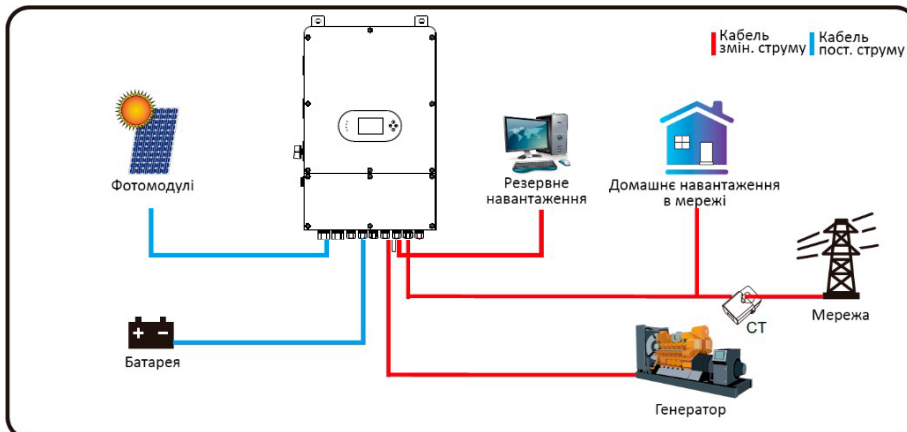
HMI: Версія РК-дисплея

6. Режими

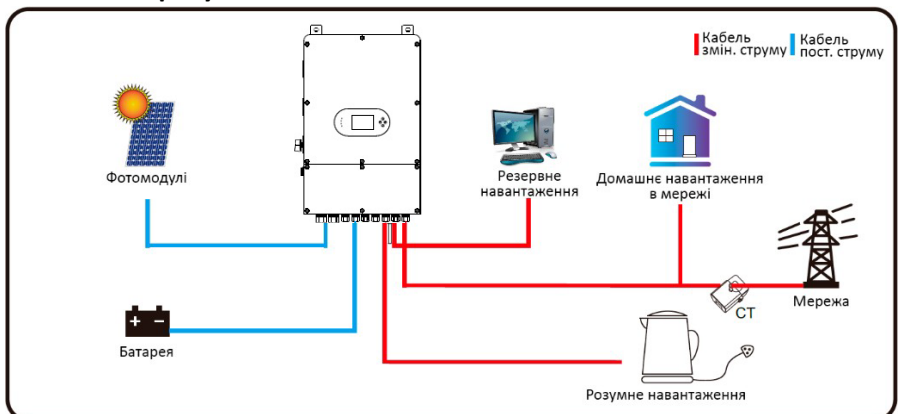
Режим I: Основний



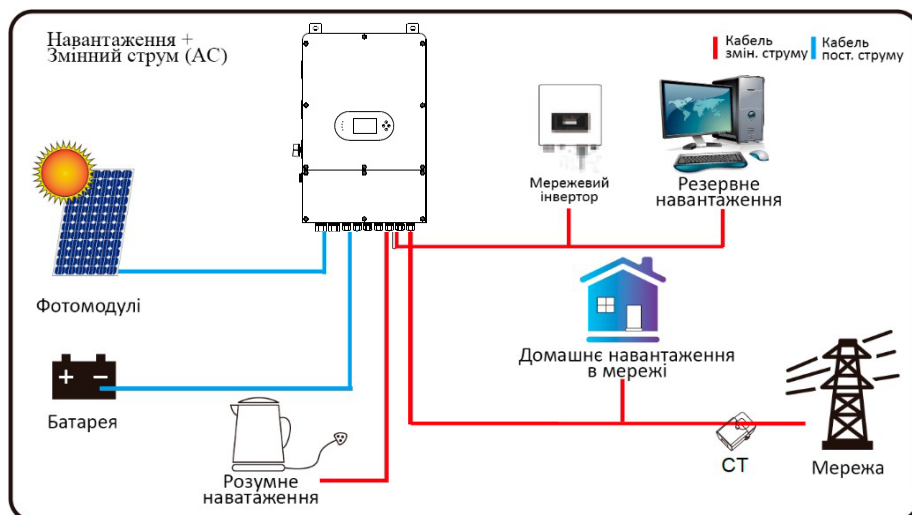
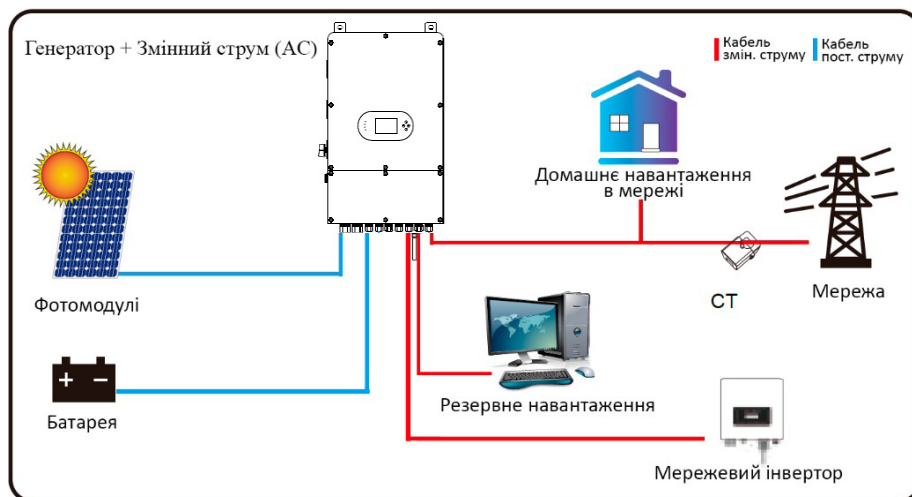
Режим II: З генератором



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	<ol style="list-style-type: none"> 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	<ol style="list-style-type: none"> 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	<p>Перевищення на стороні змінного струму (AC)</p> <ol style="list-style-type: none"> 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	<p>Перевищення на стороні постійного струму (DC)</p> <ol style="list-style-type: none"> 1. Перевірте підключення сонячних модулів і батареї.

		<ol style="list-style-type: none"> 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 Вимкніть перемикач постійного струму (DC) і перемикач змінного струму (AC), а потім зачекайте одну хвилину, потім знову увімкніть перемикач DC/AC. 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	<p>Помилка витіку струму</p> <ol style="list-style-type: none"> Перевірте заземлення кабеля сонячних модулів. Перезапустіть систему 2-3 рази. Якщо помилка все ще існує, будь ласка, зв'яжіться з нами для отримання допомоги.
F24	Відмова ізоляційного опору постійного струму (DC)	<p>Опір ізоляції сонячних модулів занадто низький.</p> <ol style="list-style-type: none"> Перевірте, чи підключення сонячних панелей та інвертора є міцним і правильним. Перевірте, чи кабель PE інвертора підключений до землі. Зверніться до нас за допомогою, якщо не вдається повернутися до нормального режиму роботи.
F26	Незбалансована постійна напруга шини (DC)	<ol style="list-style-type: none"> Зачекайте деякий час і перевірте, чи все нормально. У гібридному режимі з роздільною фазою, якщо навантаження на L1 та навантаження на L2 значно відрізняються, це може призвести до повідомлення F26. Перезапустіть систему 2-3 рази. Зверніться до нас за допомогою, якщо не вдається повернутися до нормального режиму роботи.
F29	Помилка паралельного CAN-шини	<ol style="list-style-type: none"> Під час роботи в паралельному режимі перевірте підключення кабелю для паралельного зв'язку та налаштування адреси комунікації гібридного інвертора. Під час періоду запуску паралельної системи інвертори будуть відправляти повідомлення F29. Коли всі інвертори перебувають у стані ON, це повідомлення автоматично зникне. Якщо помилка все ще існує, будь ласка, зв'яжіться з нами для отримання допомоги.
F34	Помилка перевищення змінного струму (AC)	<ol style="list-style-type: none"> Перевірте, яке навантаження підключено до резервного джерела, переконайтесь, що воно знаходиться в допустимому діапазоні потужності. Якщо помилка все ще існує, будь ласка, зв'яжіться з нами для отримання допомоги.
F35	Відсутність змінного струму	<p>Відсутність електромережі</p> <ol style="list-style-type: none"> Будь ласка, підтвердіть, чи втрачена електромережа. Перевірте, чи підключення до електромережі є справним. Перевірте, чи перемикач між інвертором та електромережею увімкнено. Зверніться до нас за допомогою, якщо не вдається повернутися до нормального режиму роботи.
F41	Зупинка паралельної системи	<ol style="list-style-type: none"> 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 норм;
- 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 норми держави і місцеві закони надають фінансову компенсацію за підключення продукту до живлення (включаючи порушення 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	ZXB01-SPM-302G-EU	ZXB01-SPM-362G-EU	ZXB01-SPM-422G-EU	ZXB01-SPM-502G-EU	ZXB01-SPM-602G-EU	ZXB01-SPM-802G-EU	ZXB01-SPM-103G-EU	ZXB01-SPM-123G-EU
Вхідні дані для батареї								
Тип батареї	Свинцево-кислота або літій-іонна							
Діапазон напруги батареї (В)	40-60 В							
Максимальний струм заряду (А)	70	90	98	120	135	190	220	250
Максимальний струм розряду (А)	70	90	98	120	135	190	220	250
Крива заряду	3-етапи-/еквалізація							
Зовнішній температурний датчик	так							
Стратегія зарядки для літій-іонної батареї	Самоналаштування відповідно до BMS							
Вхідні дані для фотомодулів								
Максимальна постійна потужність вхідного струму (Вт)	3900	4680	5460	6500	7800	10400	13000	15600
Напруга вхідного струму (В)	370В-(125В~500В)							
Діапазон МРРТ (В)	150~425В							
Діапазон напруги постійного струму при повному навантаженні	200~425В							
Напруга запуску (В)	125В							
Вхідний струм (А)	13+13	13+13	13+13	13+13	13+13	20+20	26+26+26	26+26+26
Кількість МРРТ-трекерів	2	2	2	2	2	2	3	3
Кількість рядів на кожному МРРТ-трекері	1+1	1+1	1+1	1+1	1+1	1+1	1+1+1	1+1+1
Вихідні дані змінного струму (АС)								
Номинальна потужність змінного струму та потужність безперебійного живлення (Вт)	3000	3600	4200	5000	6000	8000	10000	12000
Максимальна потужність виходу змінного струму (Вт)	3300	3900	4620	5500	6600	8800	11100	13200
Пікова потужність (поза мережею)	2-кратна номінальна потужність, -10-секунд							
Номінальний змінний струм (А)	13,7/13,1	16,4/15,7	19,1/18,3	22,8/21,8	27,3/26,1	36,4/34,8	45,5/43,5	54,6/52,2
Макс. змінний струм (А)	15/14,4	18/17,3	21/20,2	25/24	30/28,7	40/38,3	50/47,9	60/57,4
Макс. безперервний прохід постійного змінного струму (А)	35	35	35	35	40	50	60	60
Коефіцієнт потужності	0,8 відстаючий до 0,8 випереджуючий							
Частота та напруга виходу	50/60 Гц; 220/230 В (одна фаза)							
Тип електромережі	Однофазний							
Загальне гармонічне спотворення (ТНД)	<3%-(від номінальної потужності)							
Впровадження постійного струму (DC)	<0,5% від номінального струму							
Ефективність								
Максимальна ефективність	97,60%							
Євро-ефективність	96,50%							
Ефективність МРРТ	> 99%							
Захист								
Захист від ураження блискавкою на вході фотомодулів	Інтегрований							
Захист від ізолюваної роботи	Інтегрований							
Захист від зворотного підключення ряду фотомодулів	Інтегрований							

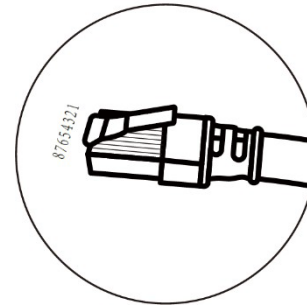
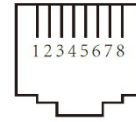
Виявлення опору ізоляції	Інтегрований			
Моніторинг залишкового струму	Інтегрований			
Захист від перевищення струму на виході	Інтегрований			
Захист вихідного струму	Інтегрований			
Захист від короткого замикання на виході	Інтегрований			
Захист від перенапруги	DC-тип-II/-AC-тип-II			
Категорія захисту від перенапруги	DC-тип-II/-AC-тип-III			
Сертифікати та стандарти				
Регулювання електромережі	IEC61727/62116, EN50549-1			
Електромагнітна сумісність / Стандарти безпеки	IEC/EN-61000-6-1/2/3/4, IEC/EN-62109-1, IEC/EN-62109-2			
Загальні дані				
Діапазон робочої температури (°C)	- 40~60 °C, -> 45 °C - зниження номінальних характеристик			
Охолодження	Розумне охолодження			
Рівень шуму (дБ)	<50 дБ			
Зв'язок з системою управління батареєю (BMS)	RS485;-CAN			
Режим моніторингу	Wi-Fi+APP			
Вага (кг)	24	29	31	31
Розмір корпусу (мм)	330Ш×580В×239,5Г	413Ш×630В×257,5Г	413Ш×630В×257,5Г	413Ш×630В×257,5Г
Ступінь захисту	IP65			
Стиль установки	Настінні			
Гарантія	5 років			

10. Додаток І

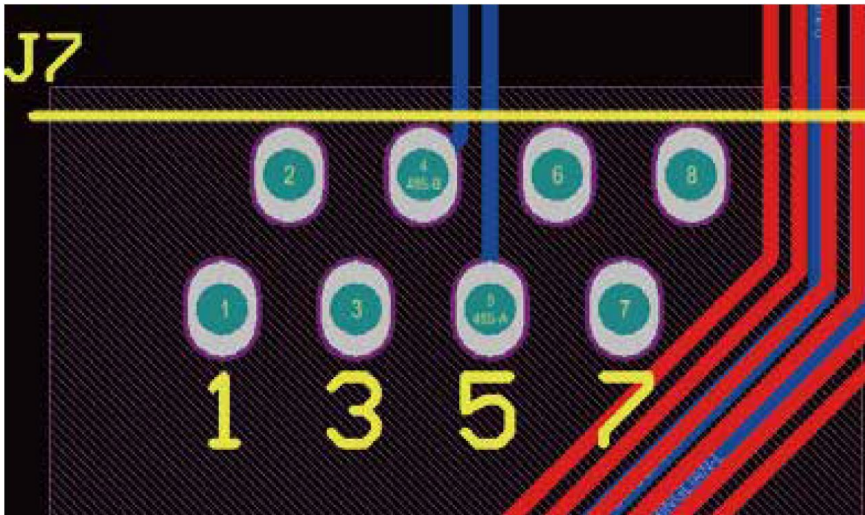
Визначення контактів порту RJ45 для RS485.

Цей порт використовується для зв'язку з лічильником енергії.

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

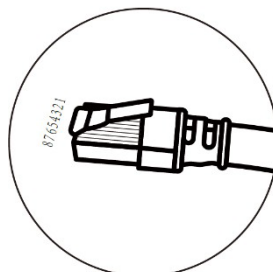
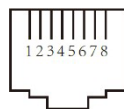


Порт RS485/METER (лічильник)

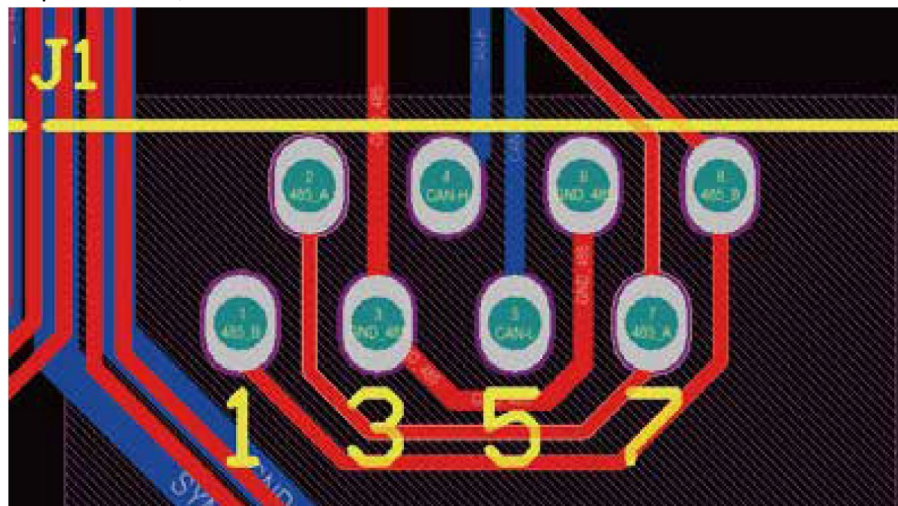


Визначення контактів порту RJ45 для BMS485.

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

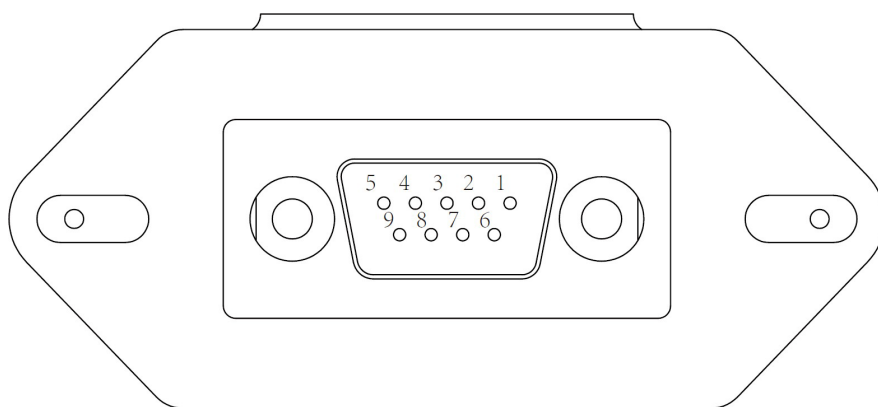


Порт BMS 485/CAN



RS232

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

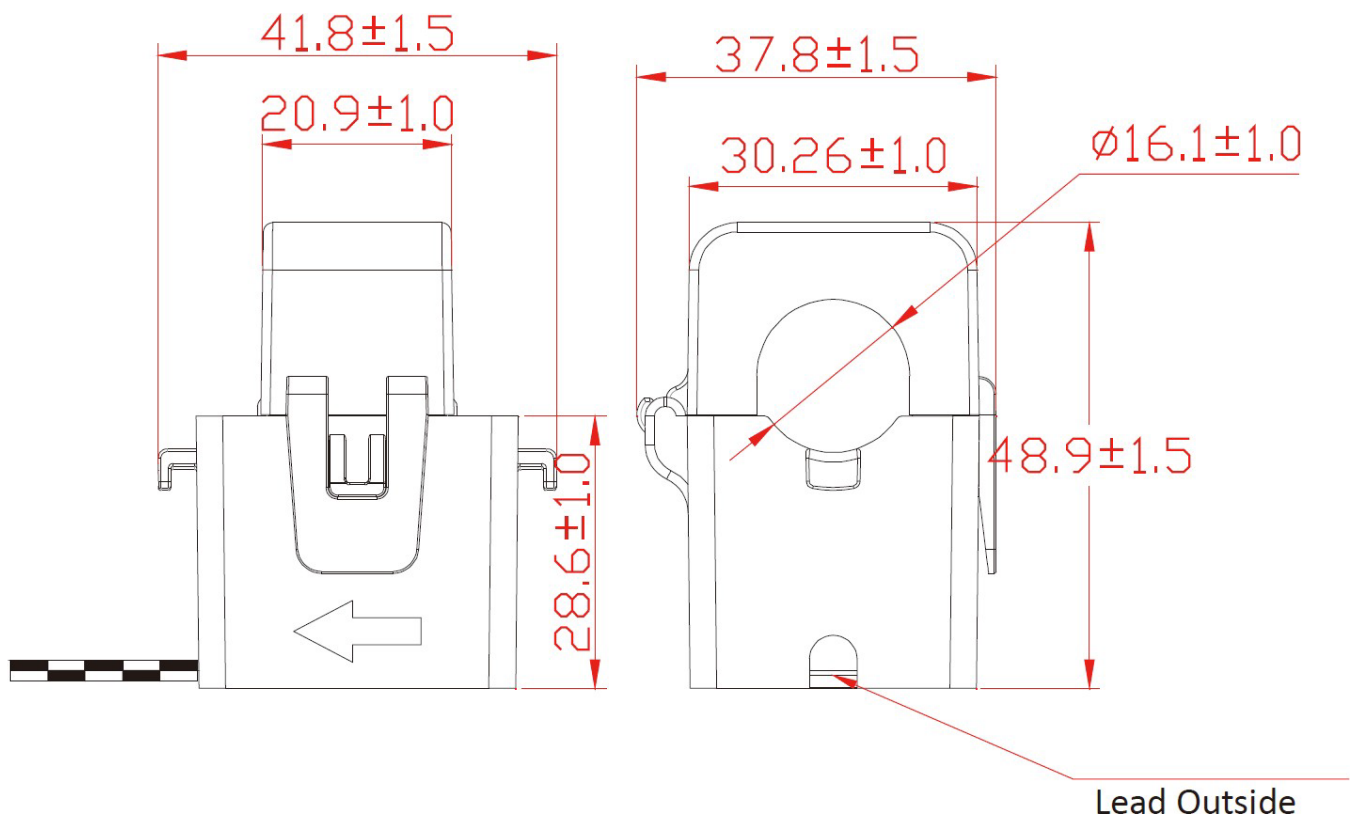


WIFI/RS232

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.





 benzogurt.com