



Зміст

1. Загальні відомості про безпеку	01-02
2. Інструкції до приладу	02-05
2.1 Огляд приладу	
2.2 Розмір приладу	
2.3 Особливості приладу	
2.4 Базова архітектура системи	
3. Встановлення	06-27
3.1 Перелік деталей	
3.2 Вимоги до поводження з продуктом	
3.3 Інструкції зі встановлення	
3.4 Підключення акумулятора	
3.5 Підключення до мережі та підключення резервного навантаження	
3.6 Підключення до PV-системи	
3.7 Підключення ТТ	
3.7.1 Підключення лічильника	
3.8 Підключення заземлення (обов'язкове)	
3.9 Підключення до Wi-Fi	
3.10 Система підключення інвертора	
3.11 Схема підключення інвертора	
3.12 Типова схема застосування дизельного генератора	
3.13 Схема паралельного з'єднання фаз	
4. Експлуатація	28
4.1 Увімкнення/вимкнення живлення	
4.2 Панель керування та індикації	
5. Іконки на РК-дисплеї	29-41
5.1 Головний екран	
5.2 Крива сонячної енергії	
5.3 Сторінка кривої - сонячна енергія, навантаження та мережа	
5.4 Меню налаштувань системи	
5.5 Меню базових налаштувань	
5.6 Меню налаштувань акумулятора	
5.7 Меню режиму роботи системи	
5.8 Меню налаштувань мережі	
5.9 Меню налаштувань використання порту генератора	
5.10 Меню налаштувань розширених функцій	
5.11 Меню інформації про прилад	
6. Режим	42-43
7. Обмеження відповідальності	43-46
8. Технічні дані	47-48
9. Додаток I	49-51
10. Додаток II	52
11. Декларація відповідності ЄС	52-53



Про цей посібник

Посібник містить інформацію про продукт, рекомендації щодо його 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 і бути доступними в будь-який час.

Зміст може періодично оновлюватися або переглядатися у зв'язку з удосконаленням продукту.

Інформація в цьому посібнику може бути змінена без попереднього повідомлення. Найновішу версію посібника можна придбати на сайті service@deye.com.cn.

1. Загальні відомості про безпеку

Опис етикеток

Етикетка	Опис
	Символ «Обережно, небезпека ураження електричним струмом» вказує на важливі інструкції з техніки безпеки, неправильне дотримання яких може призвести до ураження електричним струмом.
	Вхідні клеми постійного струму інвертора не повинні бути заземлені.
	Висока температура поверхні, будь ласка, не торкайтеся корпусу інвертора.
 5 хв.	Ланцюги змінного і постійного струму повинні бути відключені окремо, а технічний персонал повинен почекати 5 хвилин до повного вимкнення живлення, перш ніж приступити до роботи.
	Сертифікат відповідності CE.
	Будь ласка, уважно прочитайте інструкцію перед використанням.
	Символ для маркування електричних та електронних пристроїв відповідно до Директиви 2002/96/ЄС. Вказує на те, що пристрій, аксесуари та пакування не можна утилізувати разом із несортованими побутовими відходами, а необхідно збирати окремо після закінчення терміну експлуатації. Будь ласка, дотримуйтесь місцевих законів або правил щодо утилізації або зверніться до уповноваженого представника виробника для отримання інформації щодо виведення обладнання з експлуатації.



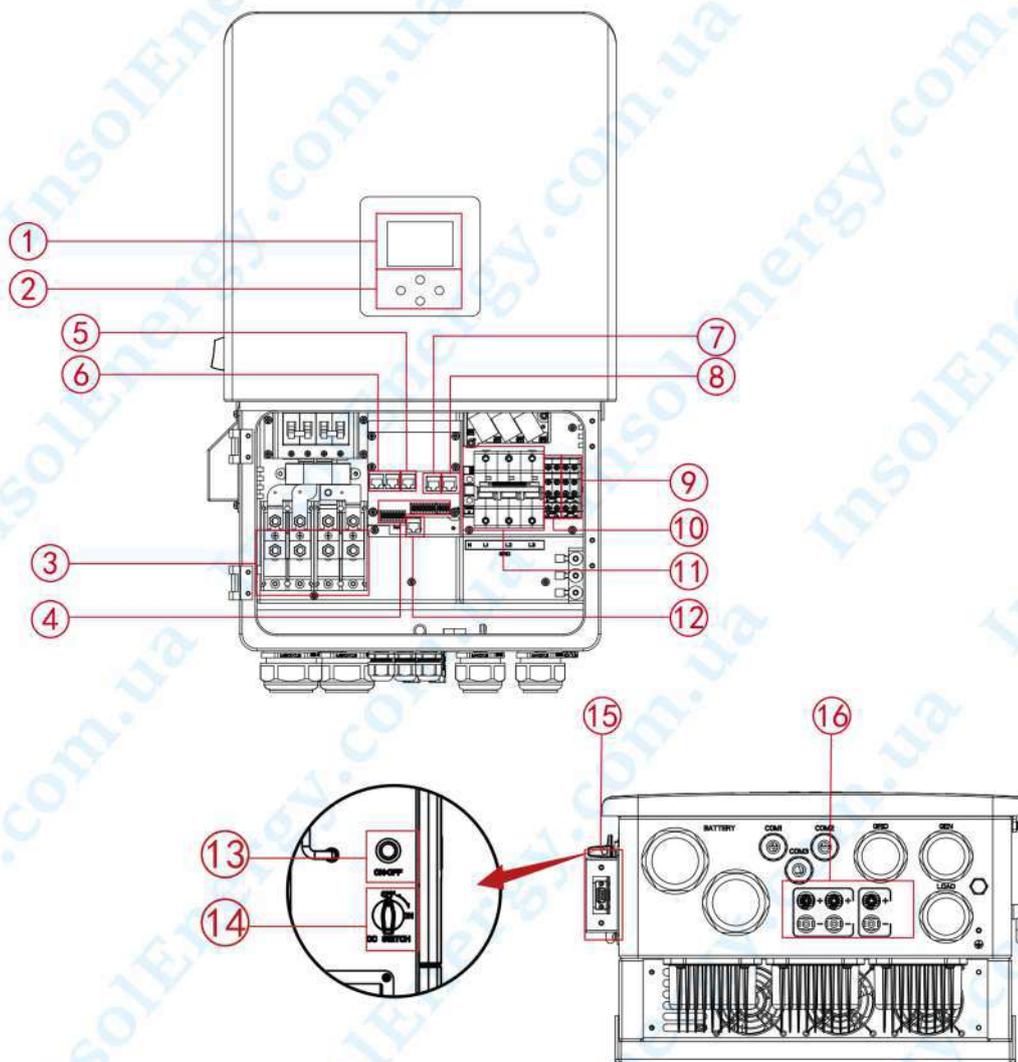
- Перед використанням інвертора ознайомтеся з інструкціями та попереджувальними знаками на акумуляторі та відповідними розділами інструкції з експлуатації.
- Не розбирайте інвертор. Якщо вам потрібне технічне обслуговування або ремонт приладу, зверніться до професійного сервісного центру.
- Неправильна збірка може призвести до ураження електричним струмом або пожежі.
- Щоб зменшити ризик ураження електричним струмом, від'єднайте всі дроти перед тим, як виконувати будь-яке технічне обслуговування або очищення. Вимкнення пристрою не зменшує ризик ураження електричним струмом.
- Застереження: тільки кваліфікований персонал може встановлювати цей пристрій з акумулятором.
- Ніколи не заряджайте холодний акумулятор.
- Для оптимальної роботи цього інвертора, будь ласка, дотримуйтесь необхідних специфікацій для вибору відповідного розміру кабелю. Дуже важливо правильно експлуатувати цей інвертор.
- Будьте дуже обережні під час роботи з металевими інструментами та акумуляторами або поблизу них. Падіння інструменту може спричинити іскру або коротке замикання в акумуляторах або інших електричних частинах, що може призвести до вибуху.
- Будь ласка, суворо дотримуйтесь процедури встановлення, коли 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 системи постійного заземлення. Обов'язково дотримуйтесь місцевих вимог і норм під час встановлення цього приладу.
- 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. Інструкції до приладу

Це багатофункціональний інвертор, що поєднує в собі функції інвертора, сонячного зарядного пристрою та зарядного пристрою для акумуляторів для забезпечення безперебійного живлення в портативному розмірі. Його універсальний РК-дисплей дозволяє користувачеві налаштувати його і легко керувати такими функціями, як заряджання акумулятора, заряджання від мережі змінного струму/сонячної батареї та контроль прийнятної вхідної напруги в залежності від різних застосувань.



2.1 Огляд приладу



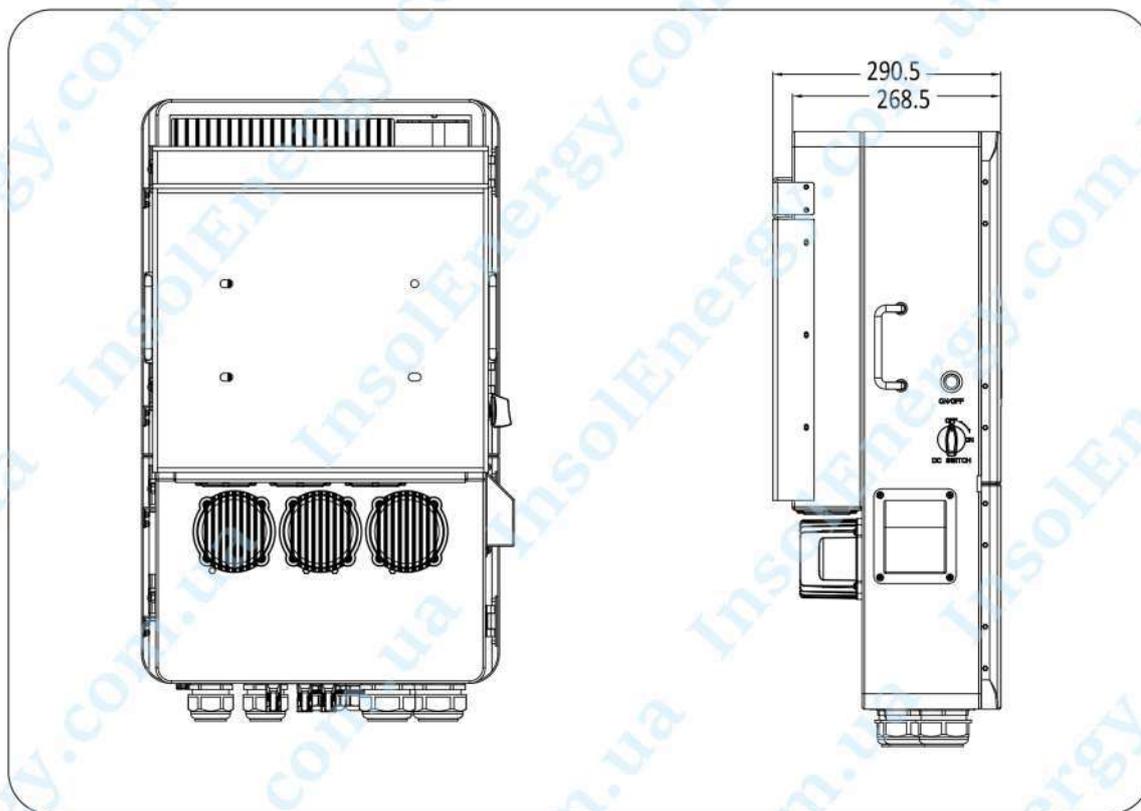
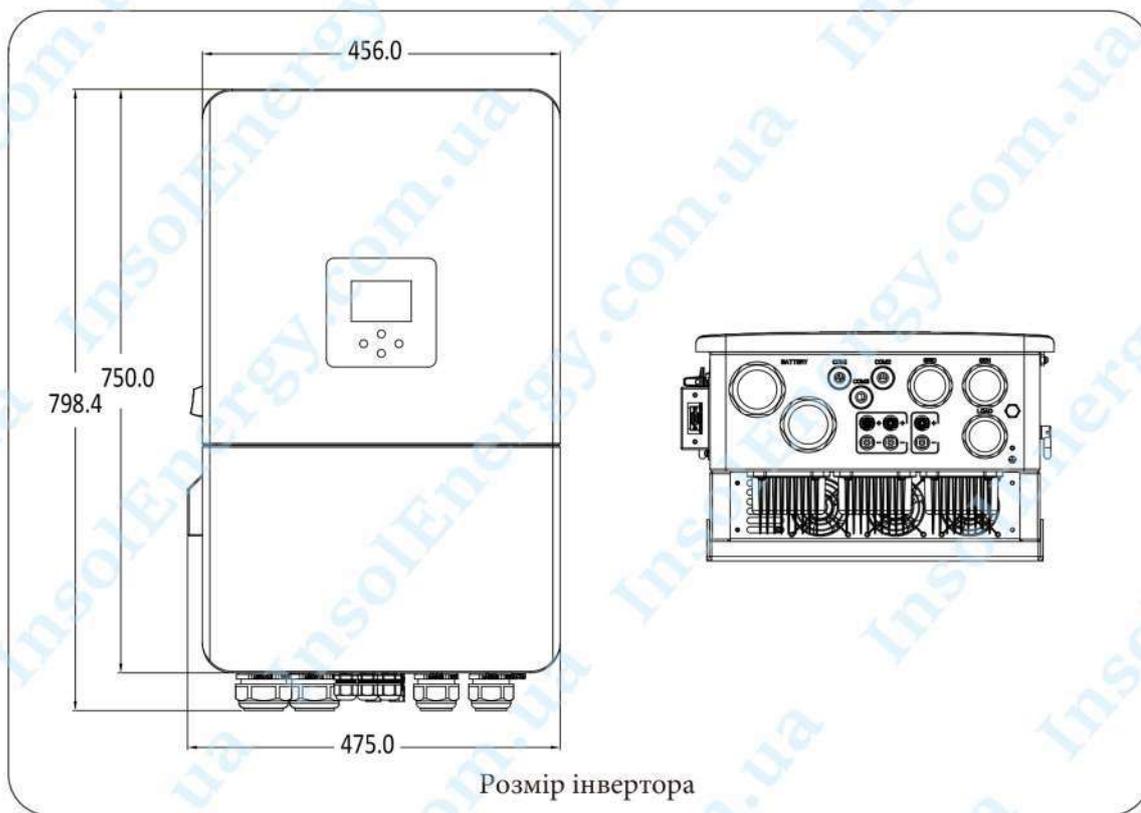
- 1. Індикатори інвертора;
- 2. РК-дисплей;
- 3. Функціональні кнопки;
- 4. Функціональний порт;
- 5. Порт Meter-485;

- 6. Паралельний порт Modbus;
- 7. Порт Modbus;
- 8. Порт BMS;
- 9. Вхід генератора;
- 10. Навантаження;
- 11. Мережа;

- 12. Порт DRM;
- 13. Кнопка увімкнення / вимкнення живлення;
- 14. Перемикач постійного струму;
- 15. Інтерфейс Wi-Fi;
- 16. PV вхід.



2.2 Розмір приладу





2.3 Особливості приладу

- Трифазний інвертор 230В/400В з чистою синусоїдою.
- Самостійне споживання та подача в мережу.
- Автоматичний перезапуск під час відновлення змінного струму.
- Програмований пріоритет живлення від акумулятора або мережі.
- Програмовані декілька режимів роботи: Від мережі, без мережі та ДБЖ.
- Налаштування струму/напруги заряду акумулятора в залежності від застосування за допомогою РК-дисплея.
- Пріоритет зарядного пристрою від мережі/сонячної батареї/генератора налаштовується на РК-дисплеї.
- Сумісність 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 енергії в мережу.
- Підтримка WIFI-моніторингу та вбудовані 2 рядки MPP-трекерів.
- Розумна тріступенева зарядка MPPT з можливістю налаштування для оптимізації продуктивності акумулятора.
- Функція часу використання.
- Функція розумного навантаження.

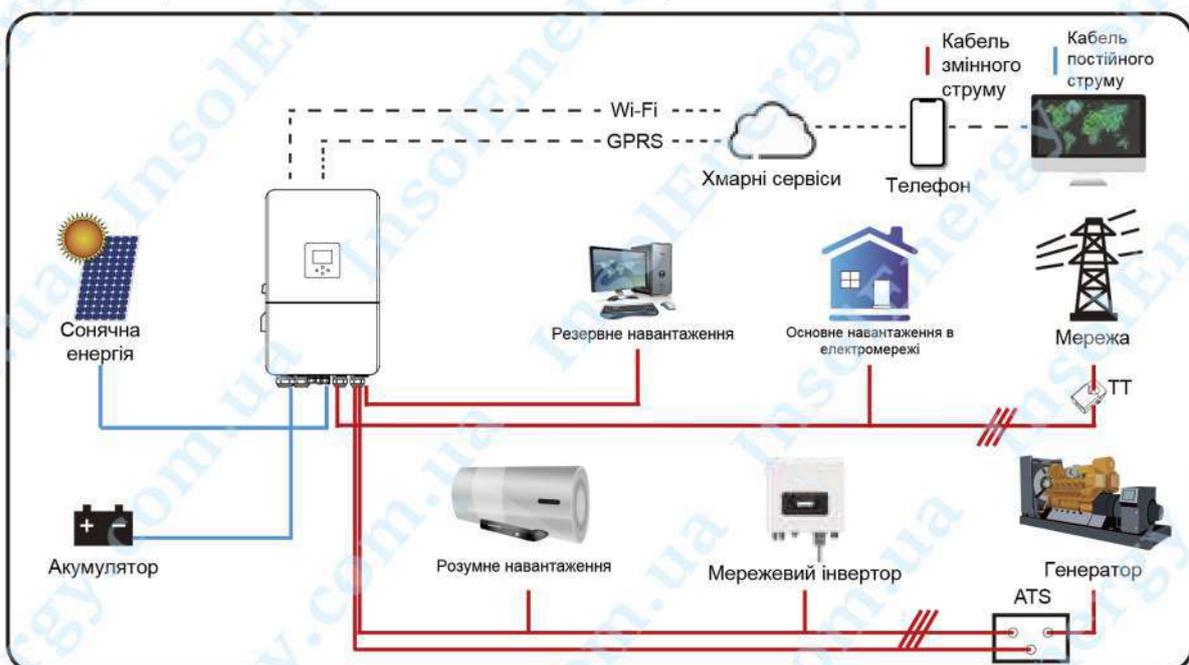
2.4 Базова архітектура системи

На наступній ілюстрації показано базове застосування цього інвертора. Він також повинен включати в себе наступні пристрої, щоб сформувати повну робочу систему.

- Генератор або утиліта;
- Фотоелектричні модулі;

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

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





3. Встановлення

3.1 Перелік деталей

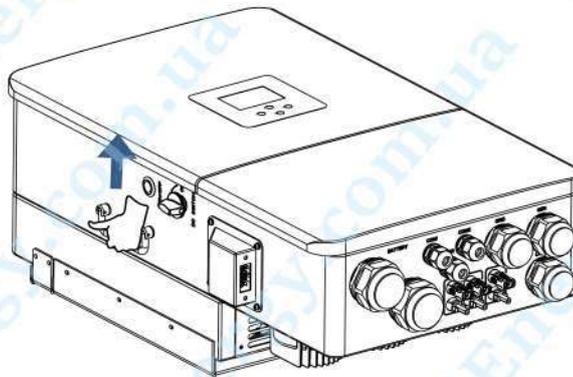
Перевірте обладнання перед встановленням. Будь ласка, переконайтеся, що нічого не пошкоджено в упаковці. Ви повинні були отримати елементи в наступному пакуванні:





3.2 Вимоги до поводження з продуктом

Двоє людей стоять по обидва боки від приладу, тримаючись за дві ручки, щоб перемістити пристрій.



Переміщення



Застереження:

- Неправильне користування інвертором може призвести до травм!
- Для перенесення інвертора відповідно до його ваги виділіть відповідну кількість персоналу, а персонал, який виконує встановлення, повинен носити захисне обладнання, наприклад, протиударне взуття та рукавиці.
- Розміщення інвертора безпосередньо на твердій поверхні може призвести до пошкодження його металевого корпусу. Під інвертор слід підкласти захисні матеріали, наприклад, губчасту підкладку або пінопластову подушку.
- Переміщайте інвертор однією або двома особами або за допомогою відповідного транспортного інструменту.
- Переміщайте інвертор, тримаючи його за ручки. Не переміщуйте інвертор, тримаючи його за клеми.

3.3 Інструкції зі встановлення

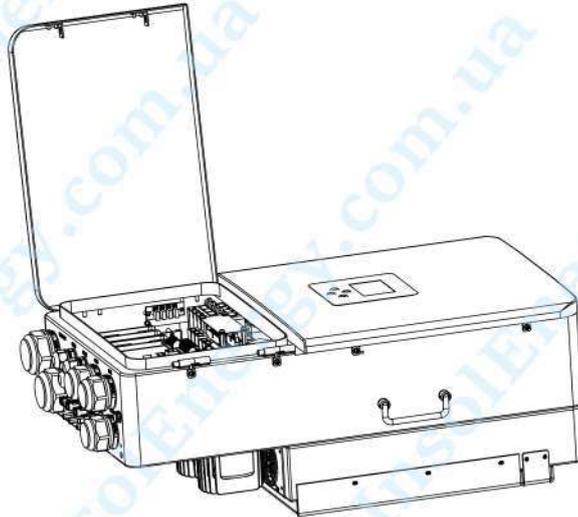
Заходи безпеки при встановленні

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 зберігання легкозаймистих матеріалів.
- Не в потенційно вибухонебезпечних зонах.
- Не на прохолодному повітрі.
- Не поблизу телевізійної антени або антенного кабелю.
- Не вище висоти близько 2000 метрів над рівнем моря.
- Не в умовах опадів або високої вологості (>95%).



Будь ласка, УНИКАЙТЕ впливу прямих сонячних променів, дощу та снігу під час встановлення або експлуатації. Перед підключенням всіх дротів, будь ласка, зніміть металеву кришку, відкрутивши гвинти, як показано нижче:



Інструменти для встановлення

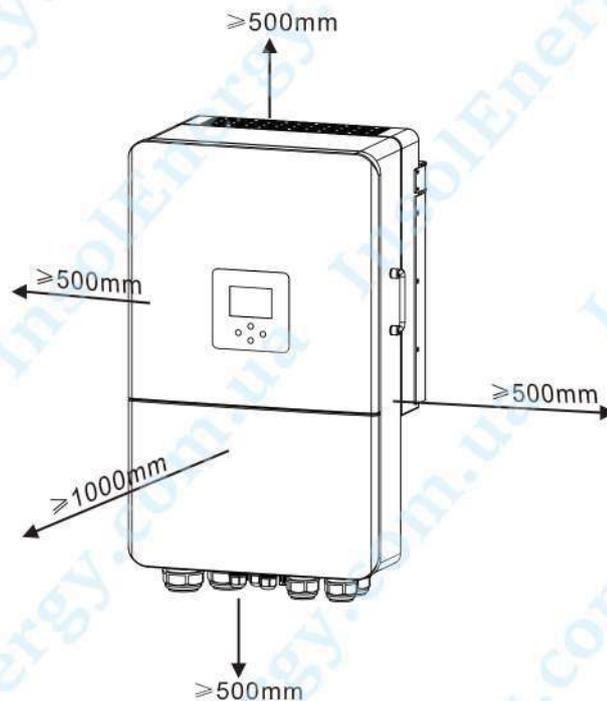
Інструменти для встановлення можуть належати до рекомендованих нижче. Також використовуйте інші допоміжні інструменти на місці.

Захисні окуляри	Затички для вух	Протипилова маска	Робочі рукавички	Робоче взуття	Канцелярський ніж	Шліцева викрутка
Хрестоподібна викрутка	Ударний дріль	Плоскогубці	Маркер	Рівень	Гумовий молоток	Набір торцевих ключів
Антистатичний ремінець для зап'ястя	Кусачки для дроту	Знімач для зачистки дроту	Гідравлічні плоскогубці	Теплова гармата	Обтискний інструмент 4-6мм ²	Ключ для підключення сонячних батарей
Мультиметр ≥ 1100 В постійного струму	Обтискні кліщі RJ45	Очишувач				



Перш ніж вибрати місце для встановлення, врахуйте наступні моменти:

- Будь ласка, виберіть вертикальну бетонну або іншу незаймисту поверхню з несучою здатністю для встановлення.
- Встановлюйте інвертор на рівні очей, щоб завжди мати змогу бачити інформацію на РК-дисплеї.
- Для забезпечення оптимальної роботи рекомендується температура навколишнього середовища в межах $-40 \approx 60^{\circ}\text{C}$.
- Переконайтеся, що інші предмети та поверхні розташовані так, як показано на схемі, щоб гарантувати достатнє розсіювання тепла. Навколо приладу повинно бути достатньо місця для від'єднання дротів.

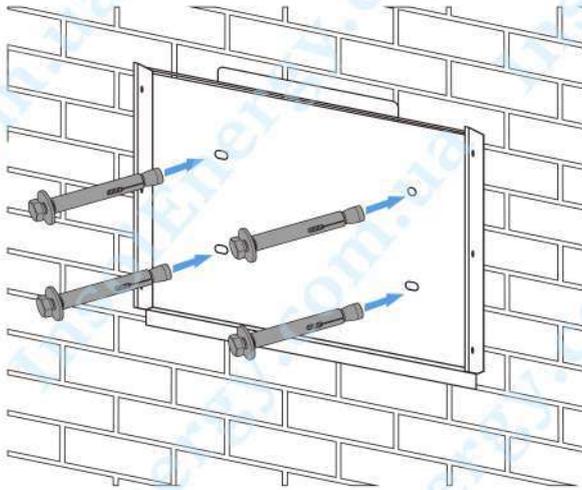


Для належної циркуляції повітря та розсіювання тепла залиште відстань приблизно 50 см збоку, 50 см зверху, 50 см та 100 сантиметрів спереду від приладу.

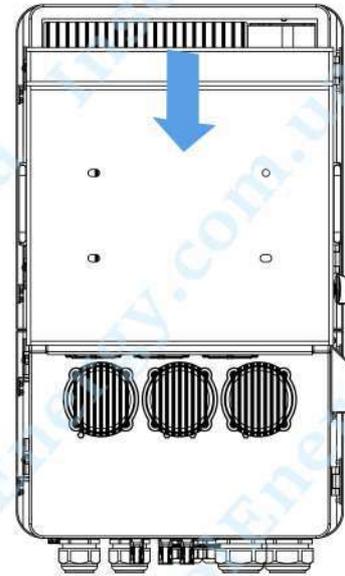
Встановлення інвертора

Пам'ятайте, що цей інвертор важкий! Будь ласка, будьте обережні під час виймання з упаковки. Виберіть рекомендовану свердлильну голівку (як показано на малюнку нижче), щоб просвердлити 4 отвори на стіні, глибиною 82-90 мм.

1. Використовуйте відповідний молоток, щоб вставити розширювальний болт в отвори.
2. Перенесіть інвертор і, тримаючи його, переконайтеся, що кронштейн спрямований на розширювальний болт, закріпіть інвертор на стіні.
3. Закріпіть голівку гвинта розширювального болта, щоб завершити процес встановлення.



Встановлення підвісної панелі інвертора



3.4 Підключення акумулятора

Для безпечної експлуатації та дотримання вимог стандартів 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.)
14/15/16 кВт	0AWG	50	24,5 Нм
18/20 кВт	3/0AWG	70	24,5 Нм

Таблиця 3-2: Розмір кабелю



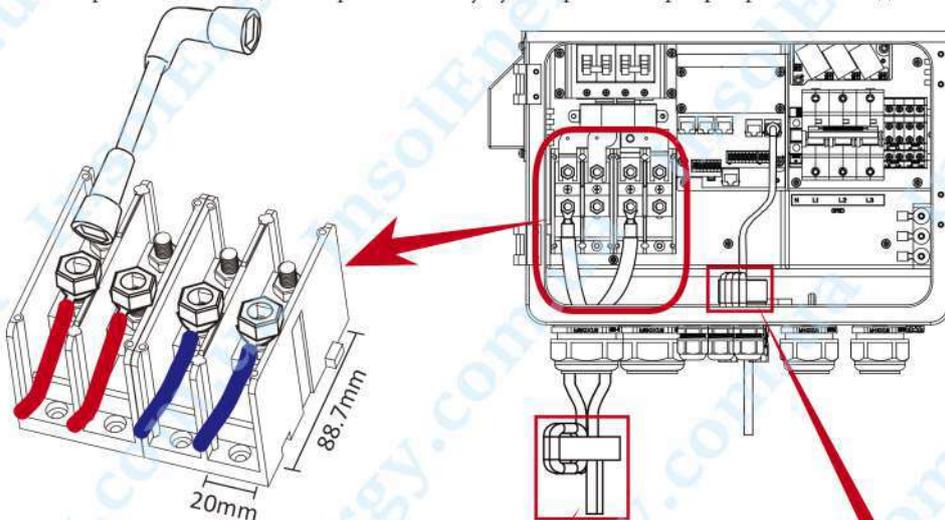
Усі роботи з електропроводки повинні виконуватися фахівцем.



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

Будь ласка, виконайте наведені нижче кроки для підключення акумулятора:

1. Виберіть відповідний кабель акумулятора з правильним роз'ємом, який добре вставляється в клему акумулятора.
2. За допомогою відповідної викрутки відкрутіть болти та вставте роз'єми акумулятора, потім закрутіть болт за допомогою викрутки, переконайтеся, що болти затягнуті з моментом 24,5 Нм за годинниковою стрілкою.
3. Переконайтеся, що полярність на акумуляторі та інверторі правильно підключено.



Для моделей 14/15/16/18/20 кВт, розмір гвинта роз'єму акумулятора: M8



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.



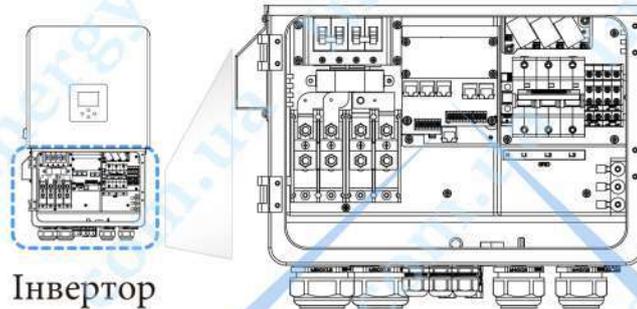
Встановлення слід виконувати з обережністю.



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 функціонального порту



CN1:
 TEMP: 1,2
 CT_L1: 3,4
 CT_L2: 5,6
 CT_L3: 7,8

CN2:
 G_start: 1,2
 G_valve: 3,4
 Grid_Ry: 5,6
 RSD: 7+, 8-

Температурний датчик батареї

CT-L1

CT-L2

CT-L3

Старт ген. N/O Реле

Parallel_A Parallel_B Meter-485 Modbus BMS

DRM

Parallel A: паралельний комунікаційний порт 1 (інтерфейс CAN)
 Parallel B: паралельний комунікаційний порт 2 (інтерфейс CAN).
 Meter_485: для зв'язку з лічильником енергії.
 Modbus: зарезервовано.
 BMS: порт BMS для зв'язку з акумулятором (CAN/RS485).
 DRM: використовується для прийому зовнішнього вхідного сигналу (цифровий вхід).
 Для більш детальної інформації зверніться до ст. 50.

CN1:
 TEMP (1,2): датчик температури батареї для свинцево-кислотного акумулятора.
 CT-L1 (3,4): трансформатор струму (CT1) для режиму "нульовий експорт на ТТ", затискачі на L1 у трифазній системі.
 CT-L2 (5,6): трансформатор струму (CT2) для режиму "нульовий експорт на ТТ", затискачі на L2 у трифазній системі.
 CT-L3 (7,8): трансформатор струму (CT3) для режиму "нульовий експорт на ТТ", затискачі на L3 у трифазній системі.

CN2:
 G-start (1,2): сигнал сухого контакту для запуску дизельного генератора. Коли сигнал "GEN" активний, увімкнеться розімкнутий контакт (GS) (напруга на виході відсутня).
 G-клапан (3,4): вихід з сухим контактом. Коли інвертор перебуває в режимі без мережі і встановлено прапорцець "режим острівця сигналу", сухий контакт увімкнеться.
 Grid_Ry (5,6): зарезервовано.
 RSD (7,8): коли батарея підключена і інвертор знаходиться в стані "ON", він буде видавати 12В постійного струму.
 RSD_input (B,B,+,-): коли клема "B" і "B" закорочені за допомогою додаткового підключення, або на клему "+" і "-" подається 12В постійного струму, тоді 12В постійного струму на RSD+ і RSD- негайно зникає, і інвертор негайно вимикається.

катушка — ⊠ — Реле

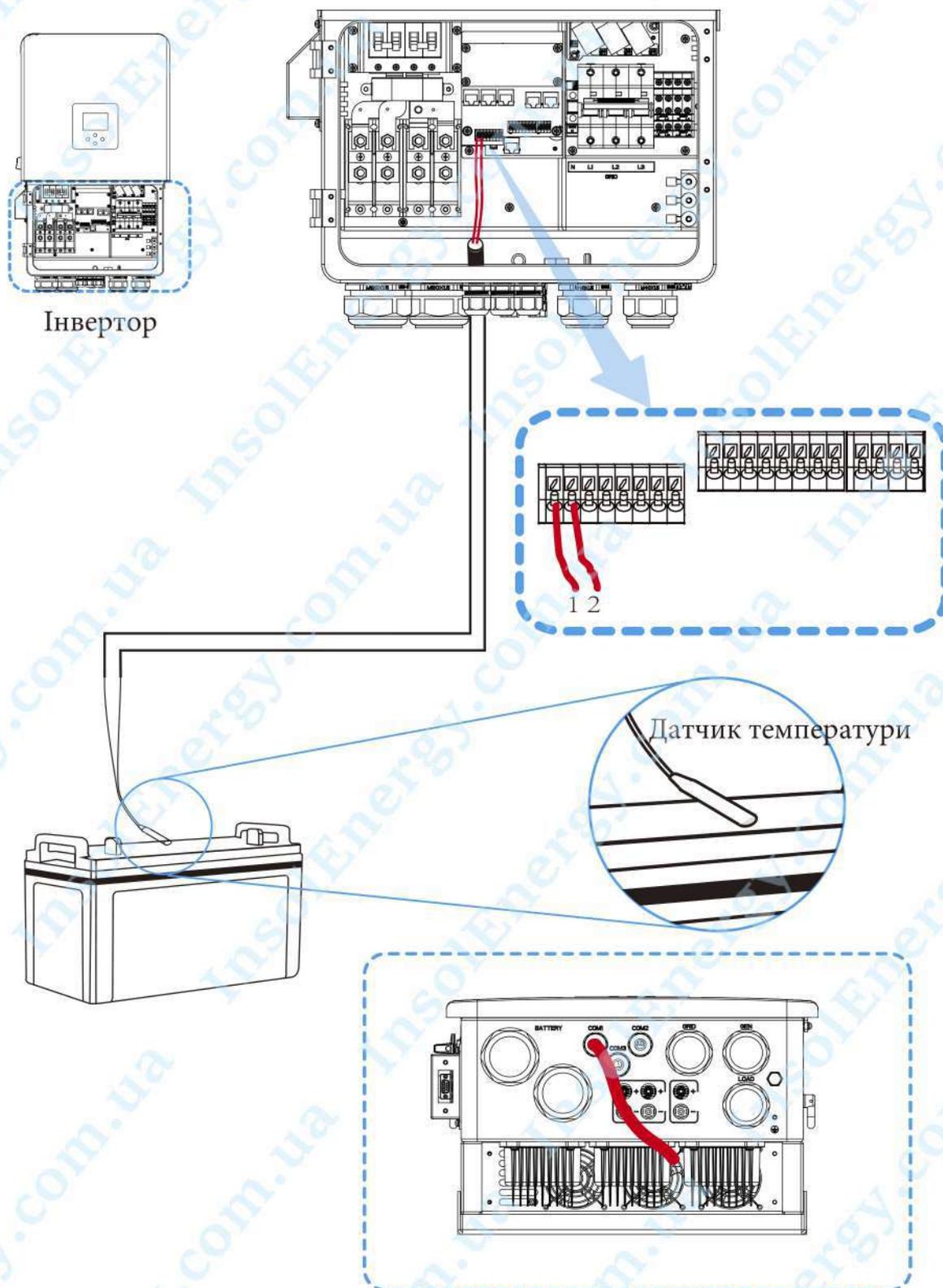
розімкнений контакт

G S

GS (сигнал запуску дизельного генератора)



3.4.3 Підключення датчика температури для свинцево-кислотного акумулятора





3.5 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. Рекомендований автоматичний вимикач змінного струму для порту навантаження становить 100А для 14/15/16/18/20 кВт. Рекомендований автоматичний вимикач змінного струму для порту мережі становить 100А для 14/15/16/18/20 кВт.

Є три клемні колодки з маркуванням «Мережа», «Навантаження» та «Ген». Будь ласка, не переплутайте вхідні та вихідні роз'єми.



Примітка:

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

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.

Підключення до мережі та підключення резервного навантаження (мідні дроти)

Модель	Розмір дроту	Кабель (мм ²)	Значення крутного моменту (макс.)
14/15/16 кВт	12AWG	2,5	1,2 Нм
18/20 кВт	10AWG	4	1,2 Нм

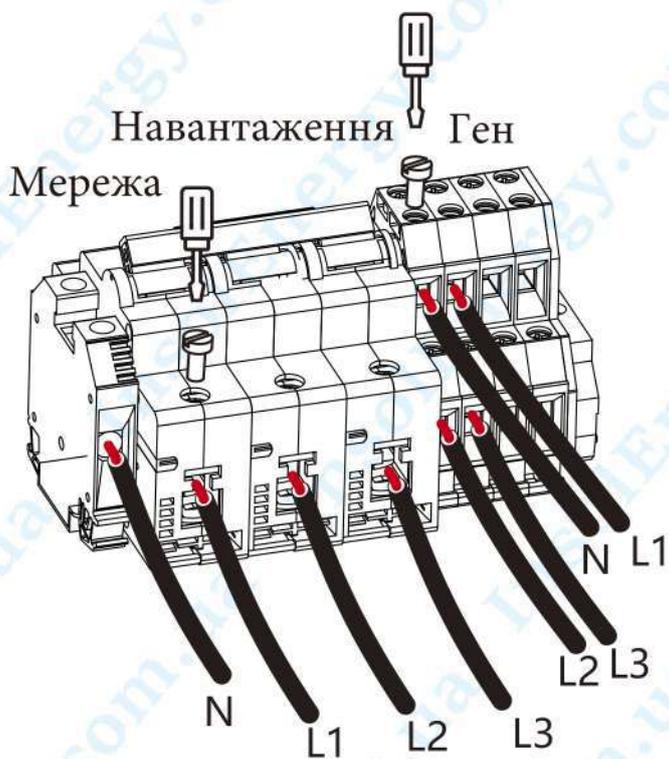
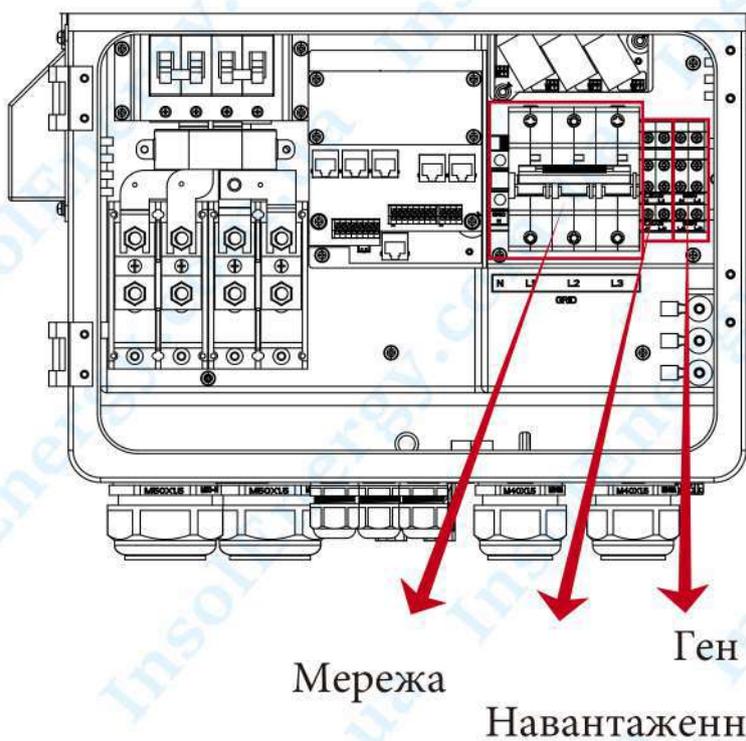
Підключення до мережі та підключення резервного навантаження (мідні дроти) (байпас)

Модель	Розмір дроту	Кабель (мм ²)	Значення крутного моменту (макс.)
14/15/16/18/20 кВт	4AWG	16	1,2 Нм

Таблиця 3-3: Рекомендований розмір дротів змінного струму

Будь ласка, виконайте наведені нижче кроки, щоб підключити мережу, навантаження та генераторний порт:

1. Перед підключенням до мережі, навантаження та генераторного порту переконайтеся, що спочатку увімкнено вимикач або роз'єднувач змінного струму.
2. Зніміть ізоляційну втулку довжиною 10 мм, відкрутіть болти. Для порту мережі просто вставте дроти в клемми відповідно до полярності, зазначеної на клемній колодці. Для портів генератора і навантаження спочатку протягніть дроти через магнітне кільце, а потім вставте ці дроти в клемми відповідно до полярності, зазначеної на клемній колодці. Затягніть гвинти клем і переконайтеся, що дроти повністю і надійно з'єднані.





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 з'єднані.

5. Для перезапуску таких приладів, як кондиціонер, потрібно щонайменше 2-3 хвилини, оскільки потрібен час для балансування газу холодоагенту всередині контуру. Якщо нестача електроенергії виникне і відновиться за короткий час, це може призвести до пошкодження підключених до мережі електроприладів. Щоб запобігти такому пошкодженню, перед встановленням кондиціонера перевірте у виробника, чи має він функцію затримки часу. В іншому випадку виникне перевантаження інвертора і він відключить вихід, щоб захистити ваш прилад, але іноді це все одно може призвести до внутрішніх пошкоджень кондиціонера.

3.6 Підключення до PV-системи

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)
14/15/16/18/20 кВт	12AWG	2,5

Таблиця 3-4: Розмір кабелю



Щоб уникнути несправностей, не підключайте до інвертора фотомодулі з можливим витоків струму. Наприклад, заземлені фотомодулі спричиняють витік струму на інвертор. При використанні фотомодулів переконайтеся, що виводи PV+ та PV- сонячної панелі не підключені до шини заземлення системи.



Рекомендується використовувати розподільну коробку з захистом від перенапруги. В іншому випадку це може призвести до пошкодження інвертора при потрапленні блискавки на фотомодулі.



3.6.1 Вибір фотомодуля

При виборі відповідних фотомодулів, будь ласка, врахуйте наведені нижче параметри:

- 1) Напруга холостого ходу (Voc) фотомодулів не перевищує макс. Напругу холостого ходу фотоелектричної панелі 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 IEC 61730.

Модель інвертора	14kW	15kW	16kW	18kW	20kW
Вхідна напруга фотоелектричної системи	550V (160V-800V)				
Діапазон напруг фотоелектричних модулів MPPT	160V-650V				
Кількість трекерів MPP	2				
Кількість рядків на один MPP-трекер	2+1				

Таблиця 3-5

3.6.2 Підключення дротів фотомодуля:

1. Вимкніть головний вимикач мережевого живлення (АС).
2. Вимкніть роз'єднувач постійного струму.
3. Підключіть вхідний роз'єм фотоелектричного модуля до інвертора.



Порада з безпеки:

При використанні фотомодулів переконайтеся, що виводи PV+ та PV- сонячної панелі не підключені до шини заземлення системи.



Порада з безпеки:

Перед підключенням, будь ласка, переконайтеся, що полярність фотоелектричних модулів відповідає "DC+" та "DC-".



Порада з безпеки:

Перед підключенням інвертора переконайтеся, що напруга холостого ходу фотоелектричної панелі знаходиться в межах 800V інвертора.

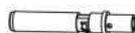
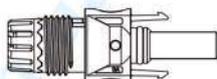


Рис. 3.1 Штекерний роз'єм DC+

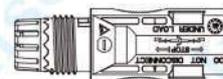


Рис. 3.2 Гніздо DC-

**Порада з безпеки:**

Будь ласка, використовуйте сертифікований кабель постійного струму для фотоелектричної системи.

Нижче наведено кроки для збирання роз'ємів постійного струму:

А) Зачистіть дрід постійного струму приблизно на 7 мм, відкрутіть накидну гайку роз'єму (див. рисунок 3.3).

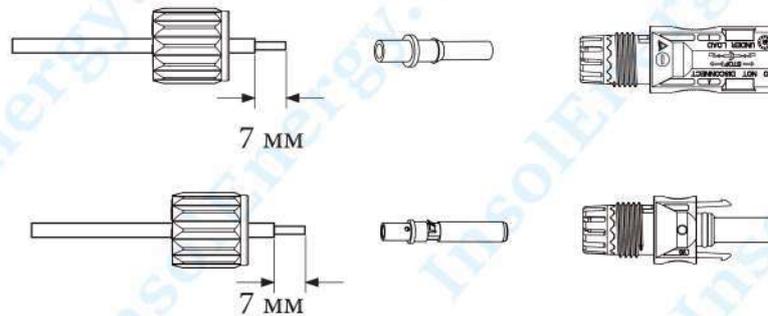


Рис. 3.3 Розбирання накидної гайки роз'єму

Б) Обтисніть металеві клемі обтискними кліщами, як показано на рисунку 3.4.

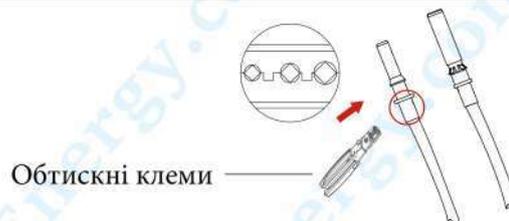


Рис. 3.4 Обтисніть контактний штифт до дроту



В) Вставте контактний штифт у верхню частину роз'єму і закрутіть накидну гайку до верхньої частини роз'єму (як показано на рисунку 5.5).



Рис. 3.5 З'єднувач з накрученою накидною гайкою

Г) Нарешті, підключіть роз'єм постійного струму до позитивного та негативного входу інвертора (як показано на рисунку 3.6)



Рис. 3.6 Підключення входу постійного струму



Попередження:

Сонячне світло, що падає на панель, генерує напругу, висока напруга при послідовному з'єднанні може спричинити небезпеку для життя. Тому перед підключенням вхідної лінії постійного струму сонячна панель повинна бути закрита непрозорим матеріалом, а перемикач постійного струму повинен бути в положенні "OFF", інакше висока напруга інвертора може призвести до виникнення небезпечних для життя умов. Будь ласка, не вмикайте ізолятор постійного струму при високій напрузі або високому струмі.

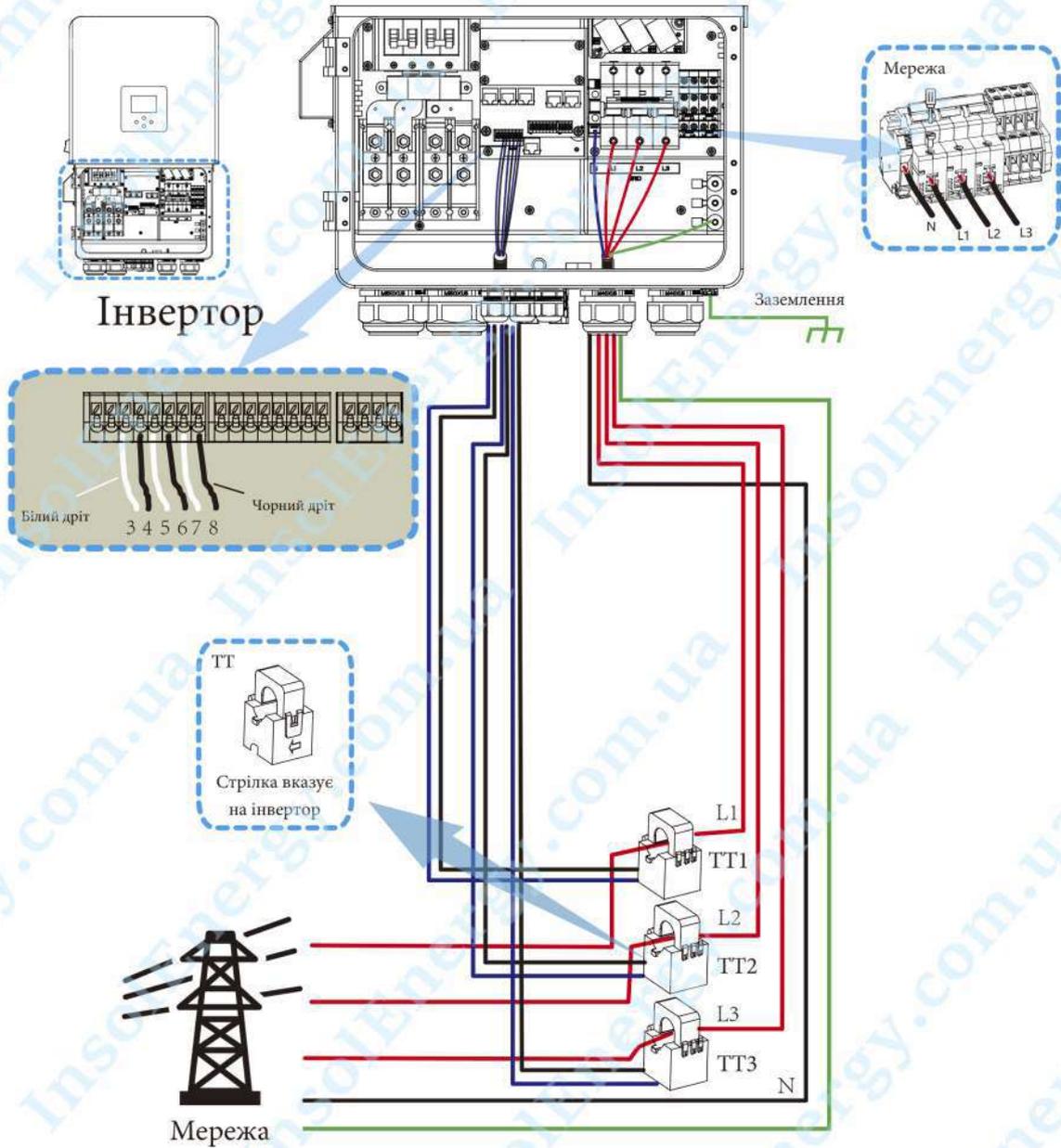


Попередження:

Будь ласка, використовуйте власний роз'єм живлення постійного струму з аксесуарів інвертора. Не з'єднуйте між собою роз'єми різних виробників. Вхідний струм постійного струму повинен становити 20А. Перевищення цього значення може призвести до пошкодження інвертора, на яке не поширюється гарантія Deye.



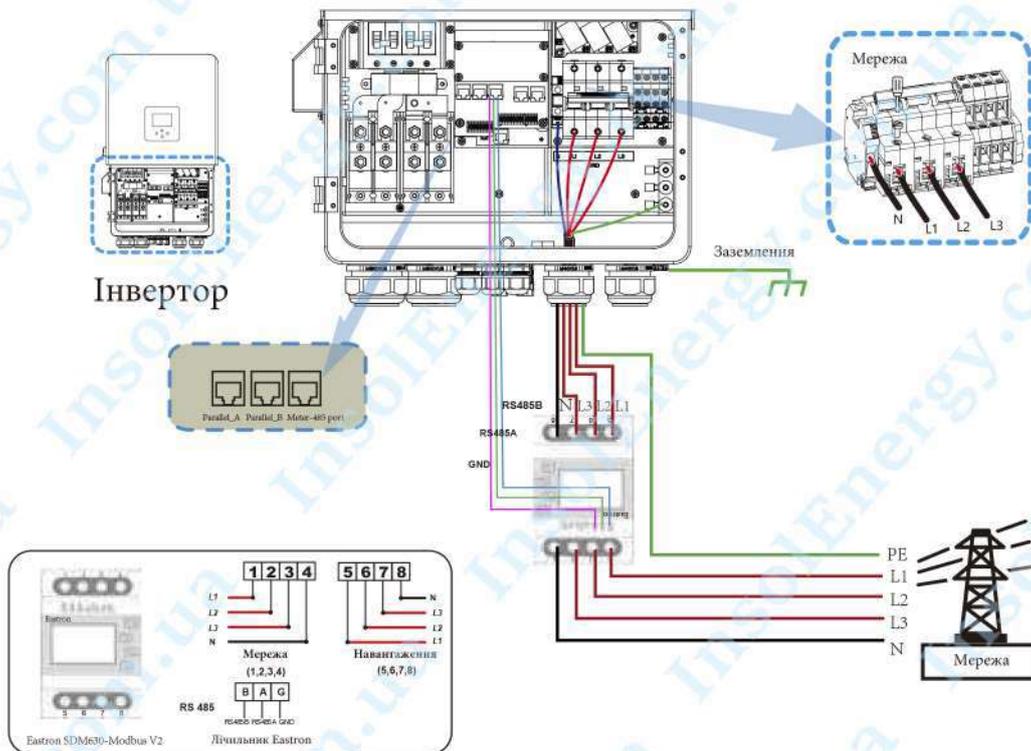
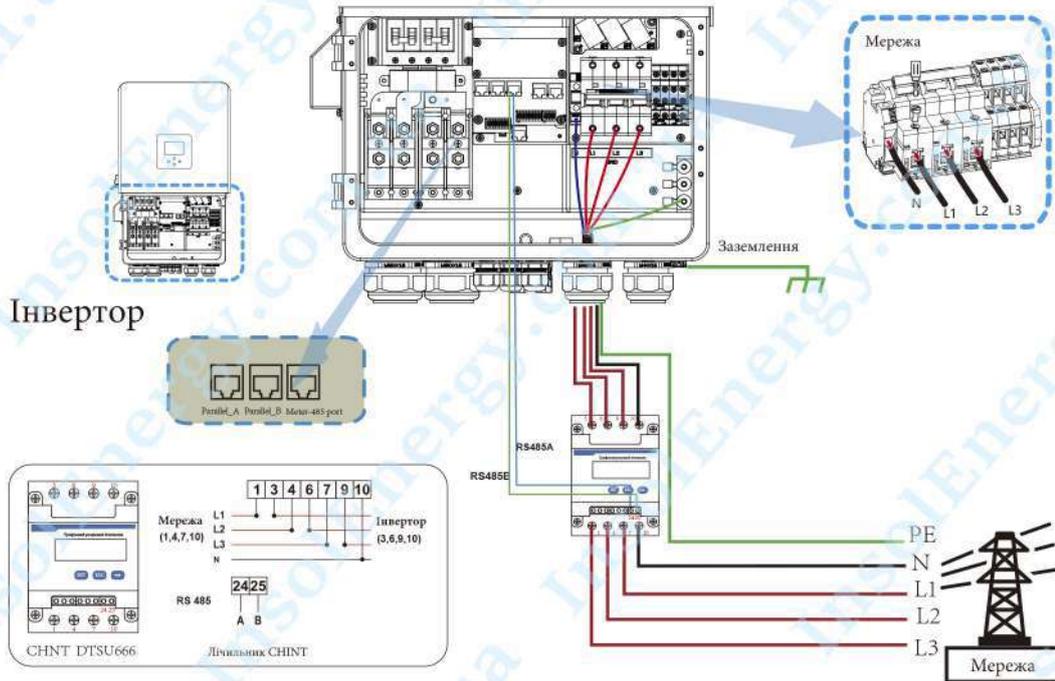
3.7 Підключення ТТ



***Примітка: якщо показання потужності навантаження на РК-дисплеї неправильні, будь ласка, поверніть стрілку ТТ у зворотному напрямку.**



3.7.1 Підключення лічильника



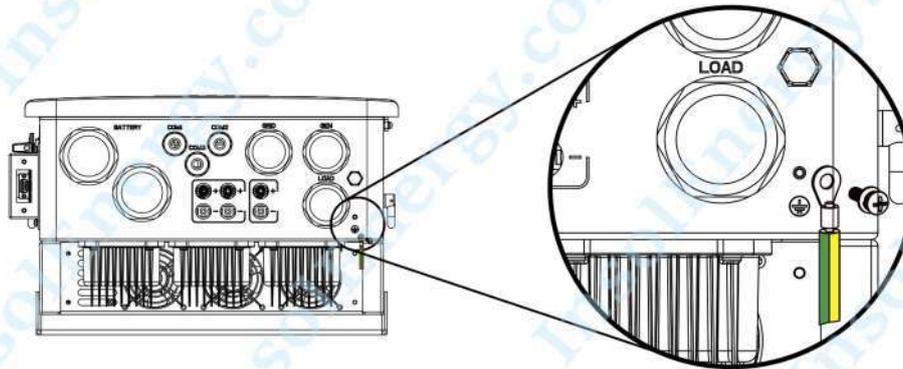


Примітка:

Коли інвертор перебуває в режимі "off-grid" (без мережі), лінія N повинна бути з'єднана із заземленням.

3.8 Підключення заземлення (обов'язкове)

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



Заземлення (мідні дроти)

Модель	Розмір дроту	Кабель (мм ²)	Значення крутного моменту (макс.)
14/15/16 кВт	12AWG	2,5	1,2 Нм
18/20 кВт	10AWG	4	1,2 Нм

Заземлення (мідні дроти) (байпас)

Модель	Розмір дроту	Кабель (мм ²)	Значення крутного моменту (макс.)
14/15/16/18/20 кВт	4AWG	16	1,2 Нм



Примітка:

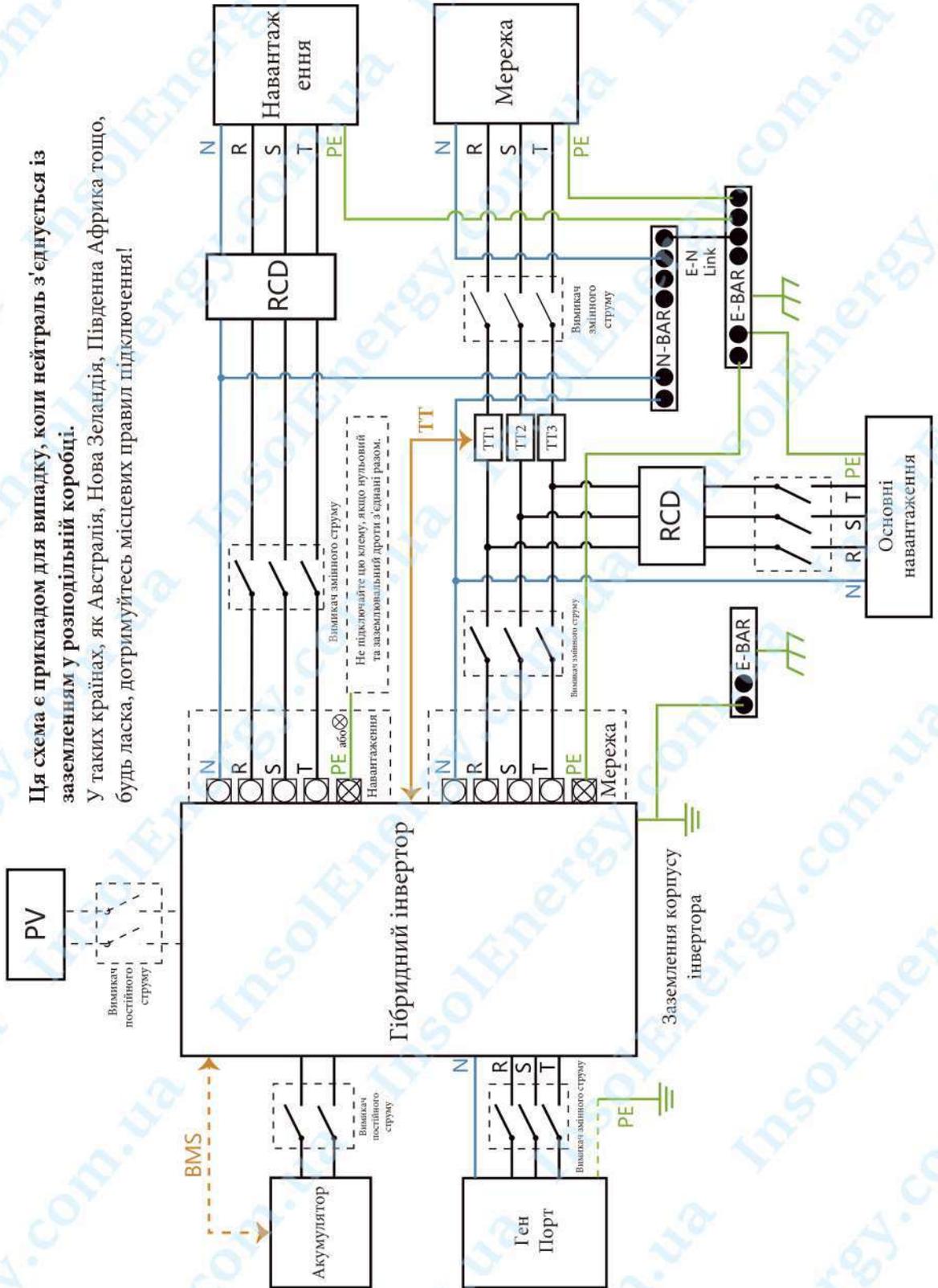
Інвертор має вбудовану схему виявлення струму витоку, ПЗВ типу А можна підключити до інвертора для захисту відповідно до місцевих законів і правил. Якщо підключено зовнішній пристрій захисту від струму витоку, його робочий струм повинен дорівнювати 300 мА або вище, інакше інвертор може не працювати належним чином.

3.9 Підключення до Wi-Fi

Для конфігурації роз'єму Wi-Fi, будь ласка, зверніться до ілюстрацій роз'єму Wi-Fi. Wi-Fi Plug не є стандартною конфігурацією, вона є додатковою.



3.10 Система підключення інвертора



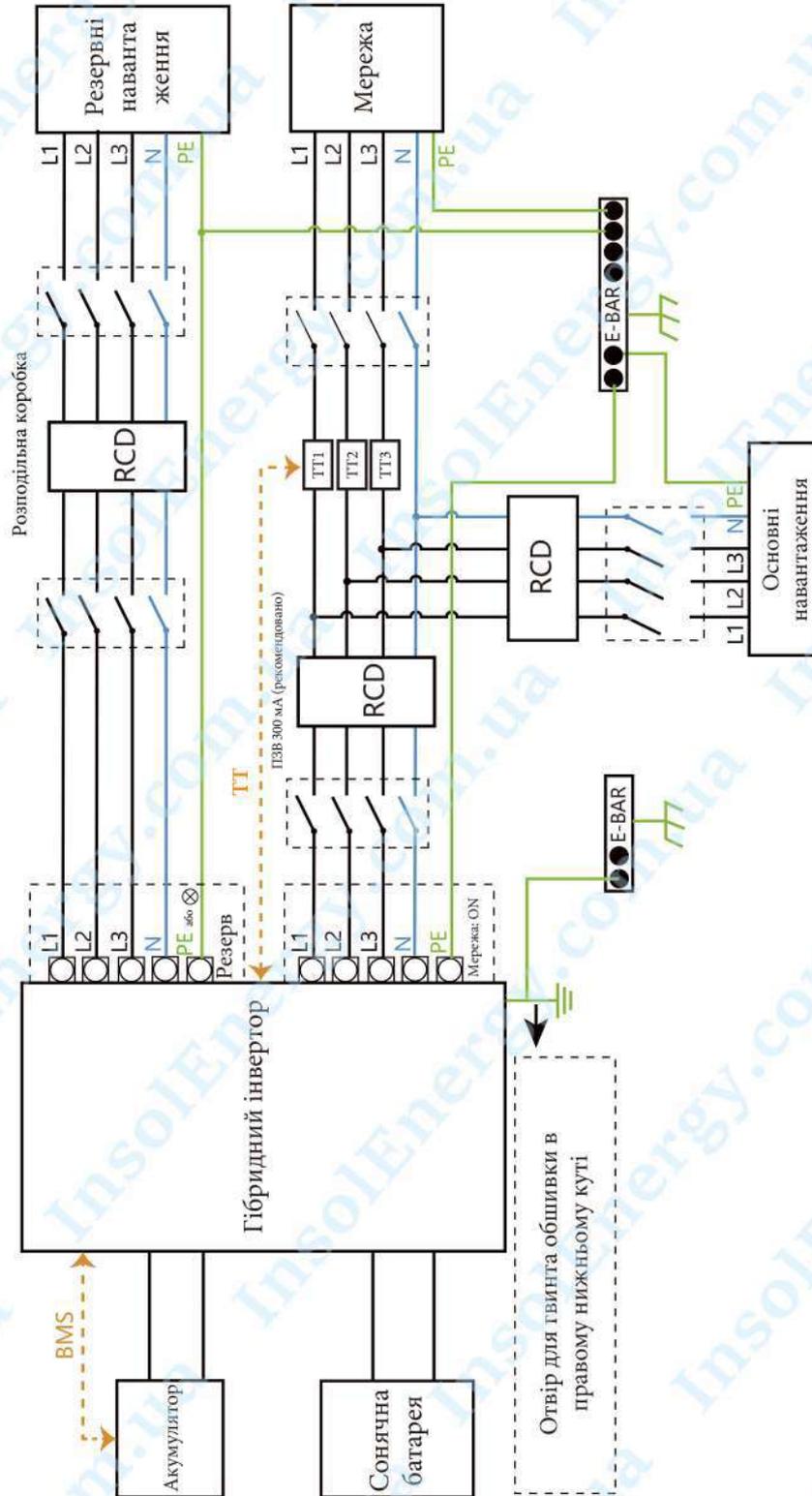
Ця схема є прикладом для випадку, коли нейтраль з'єднується із заземленням у розподільній коробці.

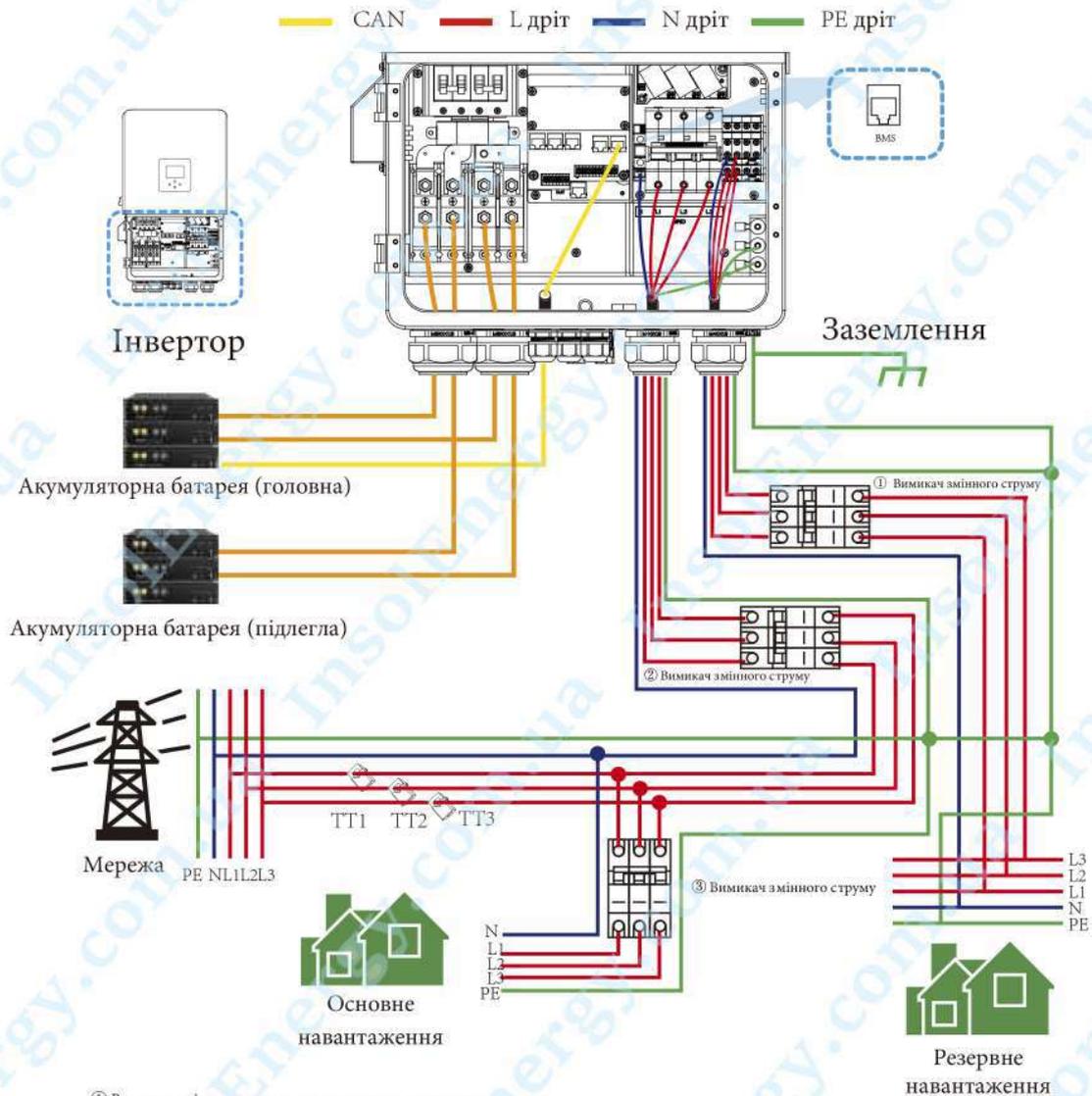
У таких країнах, як Австралія, Нова Зеландія, Південна Африка тощо, будь ласка, дотримуйтесь місцевих правил підключення!



3.11 Схема підключення інвертора

Ця схема є прикладом для випадку, коли нейтраль відокремлена від заземлення в розподільній коробці. У таких країнах, як Китай, Німеччина, Чехія, Італія тощо, будь ласка, дотримуйтесь місцевих правил підключення!
 Примітка: функція резервного копіювання є опціональною на німецькому ринку. Будь ласка, залиште сторону резервного копіювання порожньою, якщо функція резервного копіювання недоступна у вашому інверторі.





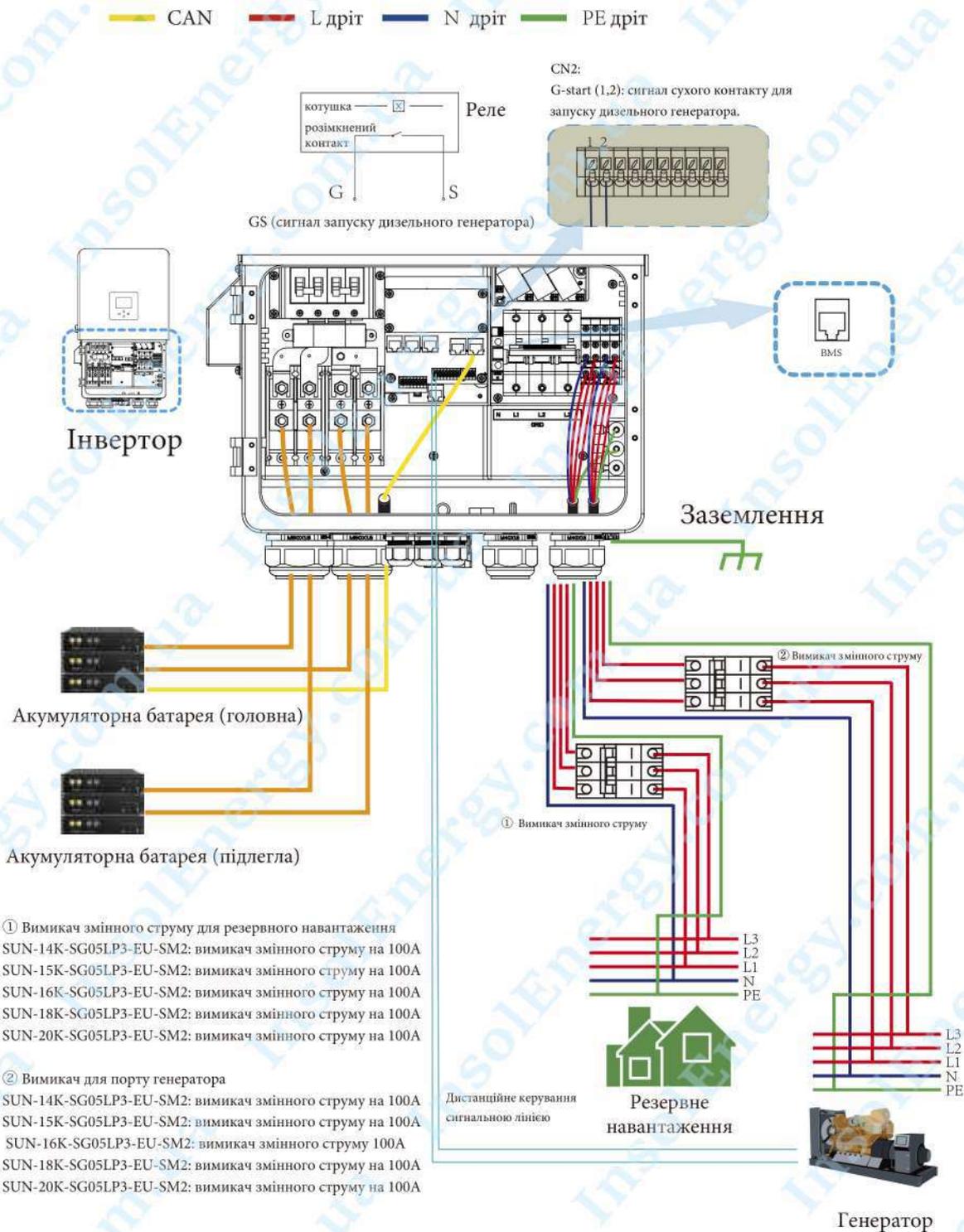
① Вимикач змінного струму для резервного навантаження
 SUN-14K-SG05LP3-EU-SM2: вимикач змінного струму на 100A
 SUN-15K-SG05LP3-EU-SM2: вимикач змінного струму на 100A
 SUN-16K-SG05LP3-EU-SM2: вимикач змінного струму на 100A
 SUN-18K-SG05LP3-EU-SM2: вимикач змінного струму на 100A
 SUN-20K-SG05LP3-EU-SM2: вимикач змінного струму на 100A

② Вимикач змінного струму для мережі
 SUN-14K-SG05LP3-EU-SM2: вимикач змінного струму на 100A
 SUN-15K-SG05LP3-EU-SM2: вимикач змінного струму на 100A
 SUN-16K-SG05LP3-EU-SM2: вимикач змінного струму на 100A
 SUN-18K-SG05LP3-EU-SM2: вимикач змінного струму на 100A
 SUN-20K-SG05LP3-EU-SM2: вимикач змінного струму на 100A

③ Вимикач для основного навантаження Залежить від основного навантаження

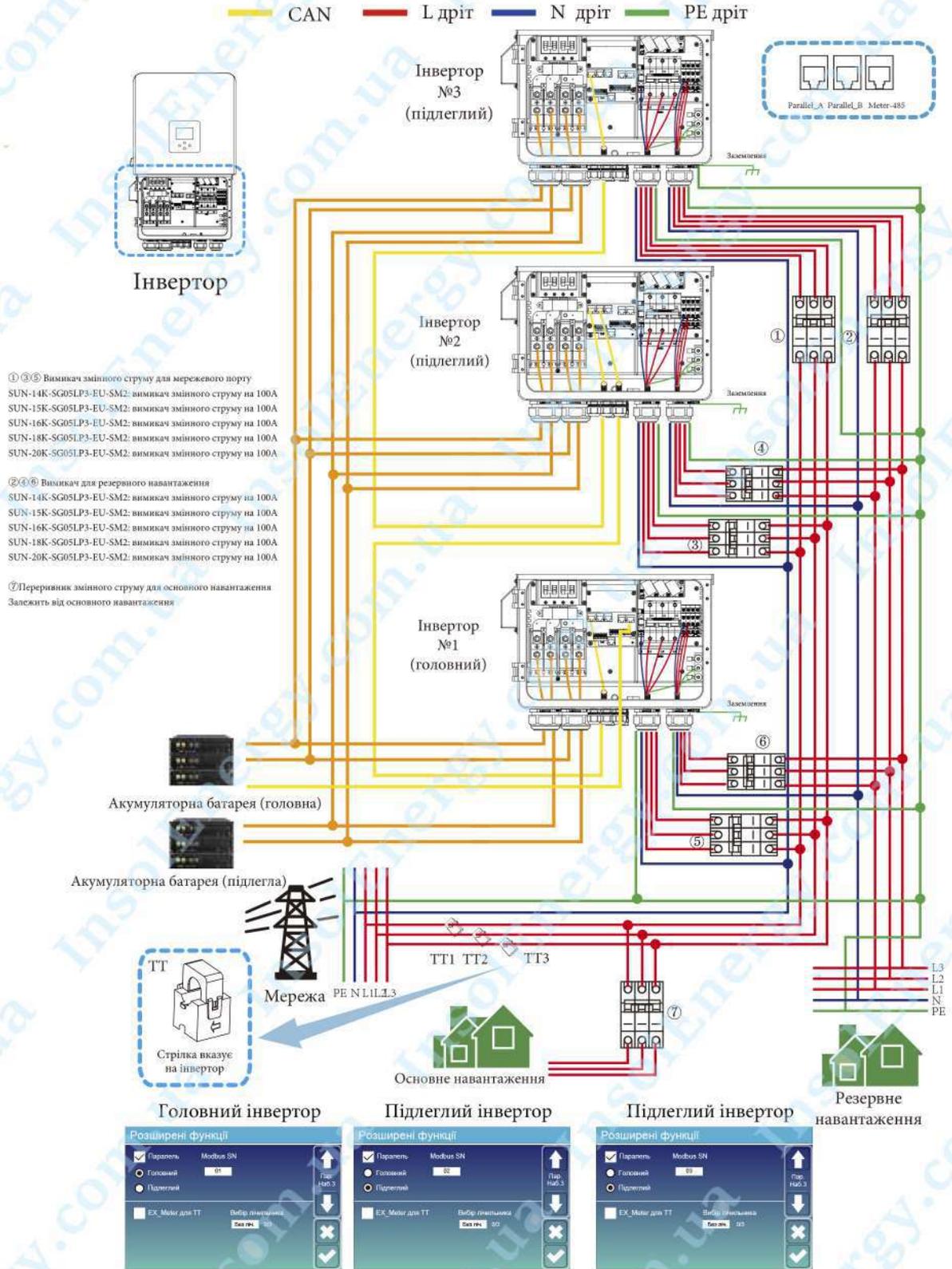


3.12 Типова схема застосування дизельного генератора





3.13 Схема паралельного з'єднання фаз





4. Експлуатація

4.1 Увімкнення/вимкнення живлення

Після того, як пристрій був правильно встановлений і батареї підключені належним чином, просто натисніть кнопку ON/OFF (розташована на лівій стороні корпусу), щоб увімкнути пристрій. Коли система без підключених батарей, але підключена до фотоелектричної або електричної мережі, і кнопка ON/OFF натиснута, РК-дисплей все ще буде світитися (на дисплеї буде відображатися OFF). В цьому стані, коли ви увімкнете ON/OFF і виберете NO battery, система все ще може працювати.

4.2 Панель керування та індикації

Панель керування та індикації, показана на малюнку нижче, знаходиться на передній панелі інвертора. Вона включає чотири індикатори, чотири функціональні клавіші та РК-дисплей, що відображає робочий стан та інформацію про вхідну/вихідну потужність.

Функціональна клавіша	Опис клавіші
Esc	Для виходу з режиму налаштування
Up	Для переходу до попереднього вибору
Down	Для переходу до наступного вибору
Enter	Для підтвердження вибору

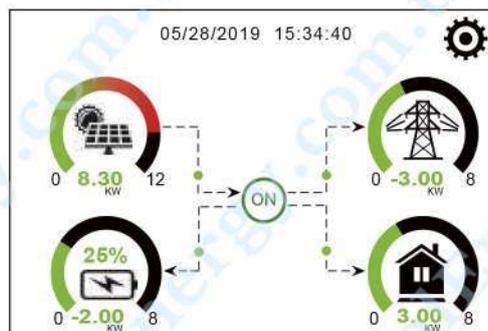
Таблиця 4-1: Функціональні клавіші



5. Значки на РК-дисплеї

5.1 Головний екран

РК-дисплей є сенсорним, нижче на екрані відображається загальна інформація про інвертор.



1. Значок в центрі головного екрана вказує на те, що система працює в нормальному режимі. Якщо він перетворюється на "comn./FXX", це означає, що інвертор має помилки зв'язку або інші помилки. Повідомлення про помилку буде відображатися під цим значком (помилки FXX, детальну інформацію про помилки можна переглянути в розділі про аварійні сигнали).

2. У верхній частині екрана відображається час.

3. Натиснувши на значок налаштування системи, ви можете увійти на екран налаштування системи, який включає базове налаштування, налаштування акумулятора, налаштування мережі, режим роботи системи, використання порту генератора, розширені функції та інформацію про Li-Batt.

4. На головному екрані відображається інформація про сонячну батарею, мережу, навантаження та акумулятор. Він також показує напрямок потоку енергії стрілкою. Коли потужність наближається до високого рівня, колір на панелях змінюється із зеленого на червоний, щоб інформація про систему яскраво відображалася на головному екрані.

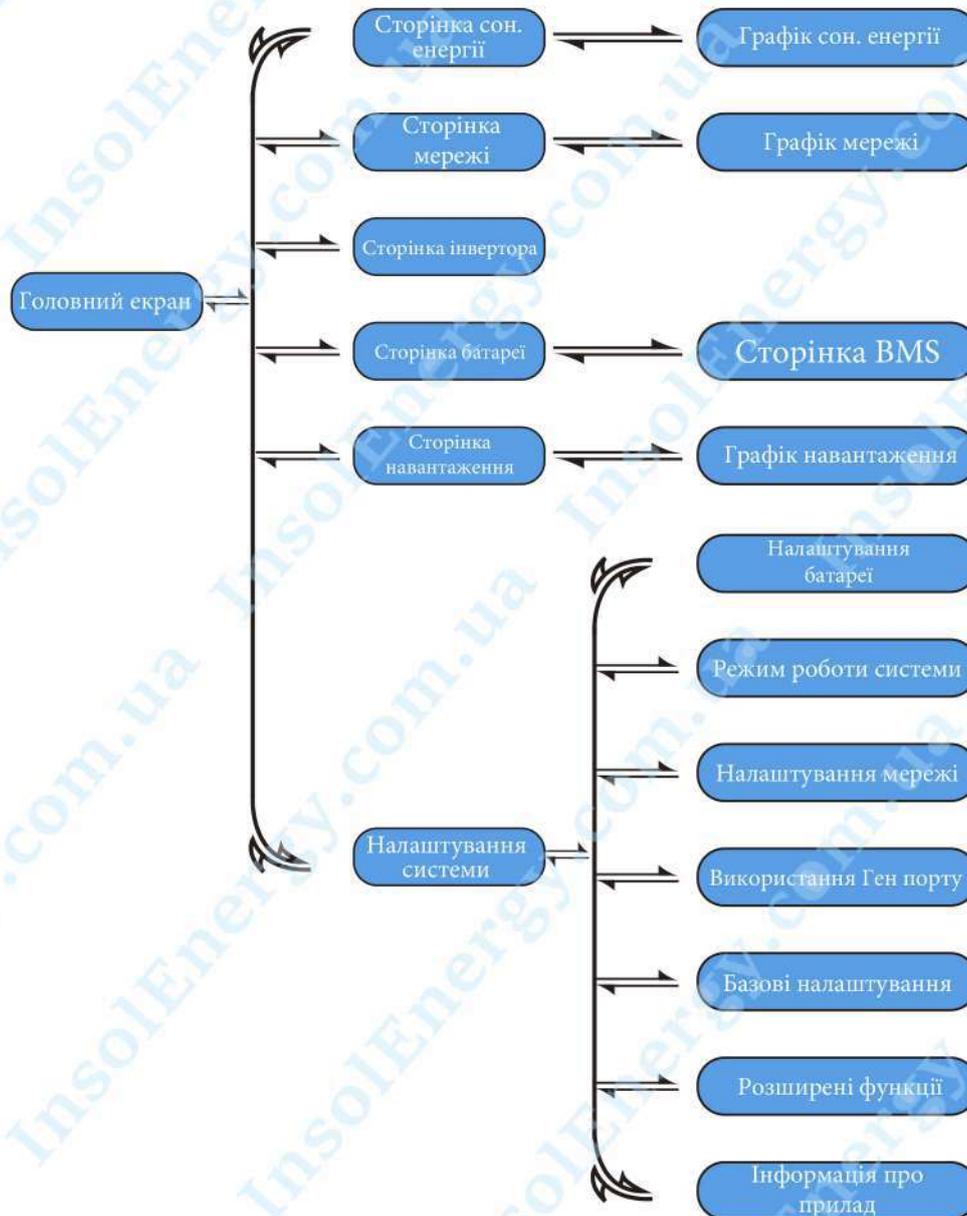
- Потужність фотоелектричних модулів та потужність навантаження завжди залишаються позитивними.

- Негативна потужність мережі означає віддачу в мережу, позитивна - отримання з мережі.

- Заряд акумулятора - від'ємне значення означає заряд, додатне - розряд.



5.1.1 Блок-схема роботи РК-дисплея





5.2 Крива сонячної енергії

Сонячна енергія

Потужність: 1560 Вт ①	Сьогодні = 8,0 кВт*год ③
PV1-V: 286V PV2-V: 45V ②	Разом = 12,00 кВт*год
PV1-I: 5.5A PV2-I: 0.0A	
PV1-P: 1559W PV2-P: 1W	

Енергія

Це сторінка з детальною інформацією про сонячну енергію.

- ① Виробництво сонячних панелей.
- ② Напруга, струм, потужність для кожного МРРТ.
- ③ Енергія сонячних панелей за день і загалом.

Натиснувши кнопку "Енергія", ви потрапите на сторінку кривої потужності.

75W	0W 0.0Hz	75W ① 50.0Hz
232V 25W	0V 0.0A	222V 0.0A
231V 26W	0V 0.0A	230V 0.0A
229V 24W	0V 0.0A	223V 0.0A
Навантаження	HM: LD:	INV_P:
SOC:47% 97W	0W 0W	25W
BAT_V:52.45V	0W 0W	26W AC_T:
1.03 A/ 0.82 A	0W 0W	24W 49.9C
27.0C	Мережа	Інвертор
Акумулятор	DC_P1: 0W	D002P20W
	DC_V1: 0V	D002V20V
	DC_I1: 0.0A	D002I20.00A
	PV1	PV2

Це сторінка з детальною інформацією про інвертор.

- ① Інверторна генерація.

Напруга, струм, потужність для кожної фази.
AC-T: середня температура радіатора.

Навантаження

Потужність: 55 Вт ①	Сьогодні = 0,5 кВт/год ③
	Разом = 1,60 кВт/год

L1: 220V	P1: 19W	②
L2: 220V	P2: 18W	
L3: 220V	P3: 18W	

Енергія

Це сторінка з детальною інформацією про резервне навантаження.

- ① Резервне живлення.
- ② Напруга, потужність для кожної фази.
- ③ Щоденне та загальне споживання резервного живлення.

Якщо на сторінці режиму роботи системи встановити прапорець "Спочатку продаж" або "Нульовий експорт на навантаження", інформація на цій сторінці стосується резервного навантаження, яке підключено до порту навантаження гібридного інвертора.
Якщо на сторінці режиму роботи системи встановити прапорець "Нульовий експорт на ТТ", інформація на цій сторінці буде включати резервне навантаження та основне навантаження.

Натиснувши кнопку "Енергія", ви потрапите на сторінку кривої потужності.

Мережа

Режим очікування 0W 0.0Hz ①	ОТРИМАННЯ ③
	Сьогодні = 2,2 кВт-год
	Разом = 11,60 кВт-год
	ВІДДАЧА
	Сьогодні = 0,0 кВт-год
	Разом = 8,60 кВт-год

CT1: 0W	LD1: 0W	②
CT2: 0W	LD2: 0W	
CT3: 0W	LD3: 0W	

L1: 0V	L2: 0V	L3: 0V
--------	--------	--------

Енергія

Це сторінка детальної інформації про мережу.

- ① Стан, потужність, частота.
- ② L: Напруга для кожної фази
CT: Потужність, визначена зовнішніми датчиками струму датчиками
LD: Потужність, визначена за допомогою внутрішніх датчиків на вході/виході вимикача мережі змінного струму
- ③ ОТРИМАННЯ: енергія з мережі в інвертор.
ВІДДАЧА: енергія з інвертора в мережу.

Натиснувши кнопку "Енергія", ви потрапите на сторінку кривої потужності.



Акумулятор

Розрядження

U: 49.58V
I: 2.04A
Потужність: 101 Вт
Темп.: 25.0C

Енергія

Це сторінка відомостей про акумулятор.
Якщо ви використовуєте літєву батарею, ви можете перейти на сторінку BMS.

LI-BMS

Середня напруга: 50,34В
Загальний струм: 55,00А
Середня температура: 23,5C
Загальний SOC: 38%
Енергія скидання: 57Ah

Напруга зарядки: 53,2В
Напруга розряду: 47,0В
Струм зарядки: 50А
Струм розряду: 25А

Запит примусового заряду

Сум. Дані
Дет. Дані

Запит примусового заряду: вказує на те, що BMS просить гібридний інвертор активно заряджати батарею.

LI-BMS

	Вольт	Струм	Темп.	SOC	Енергія	Заряд	Помилка
1	50.34V	19.70A	30.6C	52.0%	26.0Ah	0.0V 0.0A	0x00
2	50.34V	19.10A	31.0C	51.0%	25.5Ah	53.2V 25.0A	0x00
3	50.30V	16.90A	30.2C	52.0%	0.0Ah	0.0V 0.0A	0x00
4	0.00V	0.00A	0.0C	0.0%	0.0Ah	0.0V 0.0A	0x00
5	0.00V	0.00A	0.0C	0.0%	0.0Ah	0.0V 0.0A	0x00
6	0.00V	0.00A	0.0C	0.0%	0.0Ah	0.0V 0.0A	0x00
7	0.00V	0.00A	0.0C	0.0%	0.0Ah	0.0V 0.0A	0x00
8	0.00V	0.00A	0.0C	0.0%	0.0Ah	0.0V 0.0A	0x00
9	0.00V	0.00A	0.0C	0.0%	0.0Ah	0.0V 0.0A	0x00
10	0.00V	0.00A	0.0C	0.0%	0.0Ah	0.0V 0.0A	0x00
11	0.00V	0.00A	0.0C	0.0%	0.0Ah	0.0V 0.0A	0x00
12	0.00V	0.00A	0.0C	0.0%	0.0Ah	0.0V 0.0A	0x00
13	0.00V	0.00A	0.0C	0.0%	0.0Ah	0.0V 0.0A	0x00
14	0.00V	0.00A	0.0C	0.0%	0.0Ah	0.0V 0.0A	0x00
15	0.00V	0.00A	0.0C	0.0%	0.0Ah	0.0V 0.0A	0x00

Сум. Дані
Дет. Дані

5.3 Сторінка кривої - сонячна енергія, навантаження та мережа



Криву сонячної енергії за день, місяць, рік і загальну кількість можна приблизно перевірити на РК-дисплеї, а для більш точної генерації електроенергії, будь ласка, перевірте систему моніторингу.
Натисніть стрілку вгору і вниз, щоб перевірити криву потужності за інший період.



5.4 Меню налаштувань системи



Це сторінка налаштувань системи.

5.5 Меню базових налаштувань



Скидання до заводських налаштувань: скидання всіх параметрів інвертора.

Блокування всіх змін: увімкніть цю функцію для налаштування параметрів, які потребують блокування і не можуть бути змінені. Перед виконанням успішного скидання до заводських налаштувань і блокуванням систем, щоб зберегти всі зміни, необхідно ввести пароль для активації налаштування. Пароль для заводських налаштувань - 9999, а для блокування - 7777.



Пароль для скидання до заводських налаштувань: 9999

Пароль для блокування всіх змін: 7777



5.6 Меню налаштувань акумулятора



Ємність акумулятора: вказує гібридному інвертору Deye на розмір вашого акумулятора.

Вик. бат. В: використовує напругу акумулятора для всіх налаштувань (В).

Вик. бат. %: використовує відсоток заряду батареї для всіх налаштувань (%).

Макс. Заряд/розряд: максимальний струм заряду/розряду акумулятора (0-260А для моделі 14 кВт, 0-280А для моделі 15 кВт, 0-300А для моделі 16 кВт, 0-330А для моделі 18 кВт, 0-350А для моделі 20 кВт).

Для AGM та залитих акумуляторів ми рекомендуємо батарею ємністю А*год розмір x 20% = зарядний/розрядний струм в амперах.

Для літєвих батарей ми рекомендуємо розмір батареї Ач x 50% = сила струму заряду/розряду.

Для гелевих акумуляторів дотримуйтесь інструкцій виробника.

Без бат.: позначте цей пункт, якщо до системи не підключено до системи.

Актив. бат.: ця функція допоможе відновити розряджений акумулятор шляхом повільної зарядки від сонячної батареї або мережі.



Це сторінка налаштувань батареї. ①③

Старт = 30%: при відсотку SOC на рівні 30% система автоматично запускає підключений генератор для заряджання акумуляторної батареї.

A = 40A: швидкість заряду 40A від підключеного генератора в Амперах.

Зарядка від генератора: використовує вхід генератора системи для заряджання акумуляторної батареї від підключеного генератора.

Сигнал від генератора: закриває нормально відкрите реле, якщо ця функція увімкнена.

Макс. час роботи генератора: вказує на найдовший час, який генератор може працювати протягом одного дня, після закінчення часу генератор буде вимкнено. 24 години означає, що він не вимикається весь час.

Час вимкнення генератора: вказує на час затримки вимкнення генератора після того, як він досягне встановленого часу роботи.

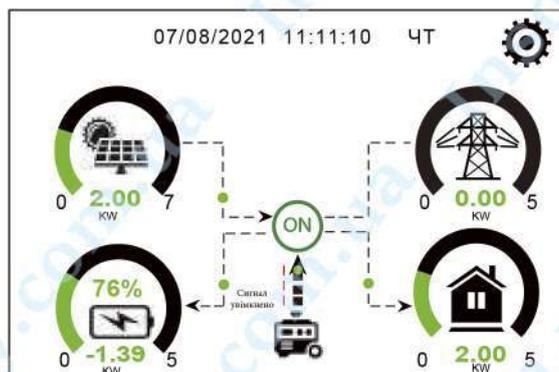
Це зарядка від мережі. ②

Старт = 30%: функція не використовується, лише для налаштування.

A = 40A: вказує на струм, яким мережа заряджає акумулятор.

Зарядка від мережі: вказує на те, що мережа заряджає акумулятор.

Сигнал від мережі: вимкніть за замовчуванням.



Ця сторінка показує, як фотоелектричний і дизельний генератори живлять навантаження і акумулятор.



5.6 Меню налаштувань акумулятора

Налаштування акумулятора

Режим батареї

- Літєва
- Вик. бат. В
- Вик. бат. %
- Без бат.

Ємність батареї: 400Ah

Макс. заряд: 40A

Макс. розряд: 40A

Актив. бат.

↑ Бат. Реж.
↓
✕
✓

Ємність акумулятора: вказує гібридному інвертору Deye на розмір вашого акумулятора.

Вик. бат. В: використовує напругу акумулятора для всіх налаштувань (В).

Вик. бат. %: використовує відсоток заряду батареї для всіх налаштувань (%).

Макс. Заряд/розряд: максимальний струм заряду/розряду акумулятора (0-260А для моделі 14 кВт, 0-280А для моделі 15 кВт, 0-300А для моделі 16 кВт, 0-330А для моделі 18 кВт, 0-350А для моделі 20 кВт).

Для АГМ та залитих акумуляторів ми рекомендуємо батарею ємністю $A \cdot \text{год} \cdot \text{розмір} \times 20\% = \text{зарядний/розрядний струм в амперах}$.

Для літєвих батарей ми рекомендуємо розмір батареї $A \cdot \text{ч} \times 50\% = \text{сила струму заряду/розряду}$.

Для гелевих акумуляторів дотримуйтесь інструкцій виробника.

Без бат.: позначте цей пункт, якщо до системи не підключено до системи.

Актив. бат.: ця функція допоможе відновити розряджений акумулятор шляхом повільної зарядки від сонячної батареї або мережі.

Налаштування акумулятора

Старт: 30%

А: 40A

Зарядка від генератора

Сигнал від генератора

Макс. час роботи генератора: 24,0 години

Час вимкнення генератора: 0,0 години

↑ Акумулятор. Реж. 2
↓
✕
✓

Це сторінка налаштувань батареї. ①③

Старт = 30%: при відсотку SOC на рівні 30% система автоматично запускає підключений генератор для заряджання акумуляторної батареї.

А = 40А: швидкість заряду 40А від підключеного генератора в Амперах.

Зарядка від генератора: використовує вхід генератора системи для заряджання акумуляторної батареї від підключеного генератора.

Сигнал від генератора: закриває нормально відкрите реле, якщо ця функція увімкнена.

Макс. час роботи генератора: вказує на найдовший час, який генератор може працювати протягом одного дня, після закінчення часу генератор буде вимкнено. 24 години означає, що він не вимикається весь час.

Час вимкнення генератора: вказує на час затримки вимкнення генератора після того, як він досягне встановленого часу роботи.

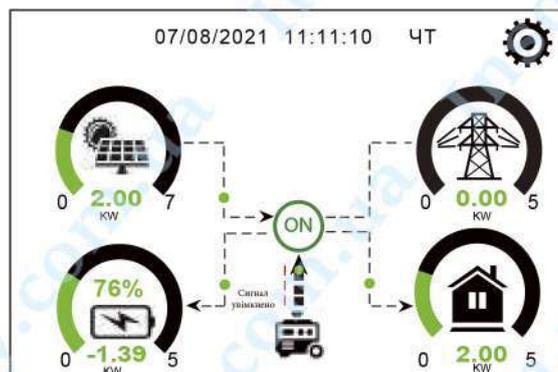
Це зарядка від мережі. ②

Старт = 30%: функція не використовується, лише для налаштування.

А = 40А: вказує на струм, яким мережа заряджає акумулятор.

Зарядка від мережі: вказує на те, що мережа заряджає акумулятор.

Сигнал від мережі: вимкніть за замовчуванням.



Ця сторінка показує, як фотоелектричний і дизельний генератори живлять навантаження і акумулятор.



5.7 Меню налаштувань режиму роботи системи

Режим роботи системи

Спочатку віддача 12000 Макс. сон. потужність

Нульовий експорт до навантаження Віддача сон. енер.

Нульовий експорт в мережу Віддача сон. енер.

Максимальна потужність віддачі 12000 Потужність при нульовому експорті 20

Енергетична модель Спочатку батарея Спочатку навантаження

Зменшення пікових навантажень 8000 Потужність

↑ Роб. Реж. 1

↓

✕

✓

Режим роботи

Спочатку віддача: цей режим дозволяє гібридному інвертору продавати надлишкову енергію, вироблену сонячними панелями, в мережу. Якщо час використання активний, енергія акумулятора також може бути віддана в мережу.

Фотоелектрична енергія буде використовуватися для живлення навантаження і зарядки акумулятора, а надлишкова енергія буде надходити в мережу. Пріоритет джерела живлення для навантаження наступний:

1. Сонячні панелі.
2. Мережа.
3. Акумулятори (до досягнення запрограмованого % розряду).

Нульовий експорт до навантаження: гібридний інвертор буде забезпечувати електроенергією лише підключене резервне навантаження. Гібридний інвертор не забезпечує живлення основного навантаження і не віддає електроенергію в мережу. Вбудований ТТ виявить енергію, що повертається в мережу, і зменшить потужність інвертора тільки для живлення внутрішнього навантаження і зарядки акумулятора.



Нульовий експорт в мережу: гібридний інвертор не тільки забезпечить електроенергією підключене резервне навантаження, але й дасть живлення підключеному основному навантаженню. Якщо фотоелектричної енергії та енергії від акумулятора недостатньо, він буде використовувати енергію мережі в якості заміни. Гібридний інвертор не буде віддавати енергію в мережу. У цьому режимі потрібен ТТ. Спосіб встановлення ТТ описано в розділі 3.6: "Підключення ТТ". Зовнішній ТТ визначатиме потужність, що повертається в мережу, і зменшуватиме потужність інвертора лише для живлення внутрішнього навантаження, заряду акумулятора та основного навантаження.



Віддача сон. енер.: ця функція призначена для нульового експорту до навантаження або нульового експорту до ТТ. Коли цей пункт активний, надлишок енергії може бути відданий назад до мережі. Пріоритетне використання фотоелектричного джерела наступне: споживання навантаження, зарядка акумулятора та подача в мережу.

Максимальна потужність віддачі: дозволена максимальна вихідна потужність для подачі в мережу.

Потужність при нульовому експорті: для режиму нульового експорту вказує вихідну потужність в мережу. Рекомендується встановити значення 20-100 Вт, щоб гарантувати, що гібридний інвертор не буде подавати енергію в мережу.

Енергетична модель: пріоритет фотоелектричного джерела живлення.

Спочатку батарея: фотоелектрична енергія спочатку використовується для зарядки акумулятора, а потім для живлення навантаження. Якщо фотоелектричної енергії недостатньо, мережа буде заряджати батарею і навантаження одночасно.

Спочатку навантаження: фотоелектрична енергія спочатку використовується для живлення навантаження, а потім для зарядки акумулятора. Якщо фотоелектричної енергії недостатньо, мережа буде заряджати батарею і навантаження одночасно.

Максимальна сонячна потужність: дозволена максимальна вхідна потужність постійного струму.

Зменшення пікових навантажень: коли ця функція активна, вихідна потужність мережі буде обмежена в межах встановленого значення. Якщо потужність навантаження перевищує допустиме значення, він буде використовувати фотоелектричну енергію та батарею в якості доповнення. Якщо все ще не вдається задовольнити вимоги навантаження, потужність мережі збільшиться, щоб задовольнити потреби навантаження.

InsolEnergy.com.ua

~ 36 ~



Режим роботи системи

Зарядка від		Час використання				Роб. Реж.2
Мережі	Ген	Час	Пот.	Акум.		
<input type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>	01:00	5:00	12000	49.0V	<input type="button" value="↑"/> <input type="button" value="↓"/> <input type="button" value="✕"/> <input type="button" value="✓"/>
<input type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>	05:00	9:00	12000	50.2V	
<input checked="" type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>	09:00	13:00	12000	50.9V	
<input checked="" type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>	13:00	17:00	12000	51.4V	
<input checked="" type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>	17:00	21:00	12000	47.1V	
<input checked="" type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>	21:00	01:00	12000	49.0V	

Час використання: використовується для програмування, коли використовувати мережу або генератор для зарядки акумулятора, а коли розряджати акумулятор для живлення навантаження. Відмітьте "Час використання", і тоді наступні пункти (Мережа, заряд, час, потужність і т.д.) набудуть чинності.

Примітка: у першому режимі віддачі та при натисканні "Час використання", енергія акумулятора може бути віддана в мережу.

Зарядка від мережі: використовуйте мережу для зарядки акумулятора за певний проміжок часу.

Зарядка від генератора: використання дизельного генератора для зарядки акумулятора за певний проміжок часу.

Час: реальний час, діапазон 01:00-24:00.

Примітка: коли мережа присутня, відмічено лише "Час використання", тоді батарея розряджається. В іншому випадку батарея не розряджається, навіть якщо SOC батареї повна. Але в режимі без мережі (коли мережа недоступна, інвертор буде працювати в режимі без мережі автоматично) батарея буде розряджатися без вибору "Час використання".

Потужність: максимальна дозволена потужність розряду акумулятора.

Batt (V або SOC %): SOC % батареї або напруга на момент, коли має відбутися дія.

Наприклад:

Протягом 01:00-05:00, коли SOC акумулятора нижче 80%, він буде використовувати мережу для зарядки акумулятора, поки SOC акумулятора не досягне 80%.

Протягом 05:00-08:00 та 08:00-10:00, коли SOC батареї вище 40%, інвертор буде розряджати батарею, поки SOC не досягне 40%. У той же час якщо SOC батареї нижче 40%, то мережа буде заряджати батарею до 40%.

Протягом 10:00-15:00, коли SOC батареї вище 80%, інвертор буде розряджати батарею до тих пір, поки SOC не досягне 80%.

Протягом 15:00-18:00, коли SOC батареї вище 40%, інвертор буде розряджати батарею до тих пір, поки SOC не досягне 40%.

Протягом 18:00-01:00, коли SOC батареї перевищує 35%, інвертор буде розряджати батарею до тих пір, поки SOC не досягне 35%.

Налаштування акумулятора

Старт	<input type="text" value="30%"/>	<input type="text" value="30%"/>
A	<input type="text" value="40A"/>	<input type="text" value="40A"/>
<input type="checkbox"/> Зарядка від генератора	<input checked="" type="checkbox"/> Зарядка від мережі	
<input type="checkbox"/> Сигнал від генератора	<input checked="" type="checkbox"/> Сигнал від мережі	
Макс. час роботи генератора	<input type="text" value="0,0 години"/>	
Час вимкнення генератора	<input type="text" value="0,5 годин"/>	

Режим роботи системи

Зарядка від		Час використання				Роб. Реж.2
Мережі	Ген	Час	Пот.	Акум.		
<input checked="" type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>	01:00	5:00	12000	80%	<input type="button" value="↑"/> <input type="button" value="↓"/> <input type="button" value="✕"/> <input type="button" value="✓"/>
<input checked="" type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>	05:00	8:00	12000	40%	
<input type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>	08:00	10:00	12000	40%	
<input checked="" type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>	10:00	15:00	12000	80%	
<input type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>	15:00	18:00	12000	40%	
<input type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>	18:00	01:00	12000	35%	

Ця функція дозволяє користувачам вибирати, в який день виконувати налаштування "Час використання".

Наприклад, інвертор буде відображати сторінку "Час використання" лише в понеділок/вівторок/середу/четвер/п'ятницю/суботу.

Режим роботи системи

ПН	ВТ	СР	ЧТ	ПТ	СБ	ВС
<input checked="" type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>					



Налаштування мережі / Вибір коду

Режим мережі:

Частота мережі: 50 Гц 60 Гц

Тип Фази: 0/120/240 0/240/120

Рівень мережі:

IT-система

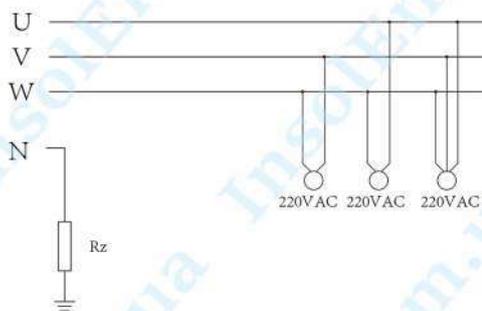
Мер. Наб. 1

Режим мережі: General Standard, UL1741 & IEEE1547, CPUC RULE21, SRD-UL-1741, CEI_0_21, Australia_A, Australia_B, Australia_C, EN50549_CZ-PPDS(>16A), NewZealand, VDE4105, OVE-Directive R25.

Будь ласка, дотримуйтесь місцевого коду мережі, а потім виберіть відповідний стандарт мережі.

Рівень мережі: є кілька рівнів напруги для вихідної напруги інвертора, коли він працює в автономному режимі.
LN:230VAC LL:400VAC, LN:240VAC LL:420VAC, LN:120VAC LL:208VAC, LN:133VAC LL:230VAC.

IT-система: якщо мережева система є IT-системою, увімкніть цю функцію. Наприклад, напруга мережі IT-системи становить 230В змінного струму (лінійна напруга між будь-якими двома лініями під напругою в трифазному ланцюзі становить 230В змінного струму, а схема наведена нижче), тоді, будь ласка, увімкніть "IT-система" і позначте "Рівень мережі" як LN:133VAC LL:230VAC, як показано на малюнку нижче.



Rz: резистор заземлення великого опору, або система не має нейтральної лінії.

Налаштування мережі / Вибір коду

Режим мережі: 0/11

Частота мережі: 50 Гц 60 Гц

Тип Фази: 0/120/240 0/240/120

Рівень мережі:

IT-система

Мер. Наб. 1

Налаштування мережі / Підключення

Нормальне підключення: Нормальна швидкість наростання

Низька частота: Висока частота:

Низька напруга: Висока напруга:

Повторне підключення після відключення: Швидкість повторного під'єднання

Низька частота: Висока частота:

Низька напруга: Висока напруга:

Час повторного підключення: PF:

Мер. Наб. 2

Нормальне підключення: допустимий діапазон напруги/частоти мережі під час першого підключення інвертора до мережі.

Нормальна швидкість наростання: темп наростання потужності при запуску.

Повторне підключення після відключення: допустима напруга мережі / діапазон частот, в якому інвертор підключається до мережі після відключення інвертора від мережі.

Швидкість повторного під'єднання: швидкість повторного під'єднання до мережі.

Час повторного підключення: період часу очікування, протягом якого інвертор знову підключається до мережі.

PF: коефіцієнт потужності, який використовується для регулювання реактивної потужності інвертора.

Налаштування мережі / Захист IP

Перенапруга U> (середнє значення за 10 хв.):

HV3	<input type="text" value="265.0V"/>	HF3	<input type="text" value="51.50Hz"/>
HV2	<input type="text" value="265.0V"/>	HF2	<input type="text" value="51.50Hz"/>
HV1	<input type="text" value="265.0V"/>	HF1	<input type="text" value="51.50Hz"/>
LV1	<input type="text" value="185.0V"/>	LF1	<input type="text" value="48.00Hz"/>
LV2	<input type="text" value="185.0V"/>	LF2	<input type="text" value="48.00Hz"/>
LV3	<input type="text" value="185.0V"/>	LF3	<input type="text" value="48.00Hz"/>

Час підключення:

Мер. Наб. 3

HV1: Точка захисту від перенапруги 1-го рівня;
HV2: Точка захисту від перенапруги 2-го рівня;
HV3: Точка захисту від перенапруги 3-го рівня. ② 0.10 сек. - Час підключення

LV1: Точка захисту від зниженої напруги 1-го рівня;
LV2: Точка захисту від зниженої напруги 2-го рівня;
LV3: Точка захисту від зниженої напруги 3-го рівня.

HF1: Точка захисту від перевищення частоти 1-го рівня;
HF2: Точка захисту від перевищення частоти 2-го рівня;
HF3: Точка захисту від перевищення частоти 3-го рівня.

LF1: Точка захисту від зниженої частоти 1-го рівня;
LF2: Точка захисту від зниженої частоти 2-го рівня;
LF3: Точка захисту від зниженої частоти 3-го рівня;



Налаштування мережі / F(W)

F(W)

Перевищена частота	Drrop F	40%PE/Гц	
Старт freq F	50.20 Гц	Стоп freq F	51.5 Гц
Старт delay F	0.00с	Стоп delay F	0.00с

Мер. наб. 4

Занижена частота	Drrop F	40%PE/Гц	
Старт freq F	49.80Гц	Стоп freq F	49.80 Гц
Старт delay F	0.00с	Стоп delay F	0.00с

FW: і нвертор цієї серії може регулювати вихідну потужність інвертора відповідно до частоти мережі.
Drrop f: відсоток від номінальної потужності на Гц
 Наприклад, "Start freq f > 50.2Гц, Stop freq f < 50.2, Droop f = 40%PE/Гц", коли частота мережі досягає 50.2 Гц, інвертор зменшить свою активну потужність на Droop f 40%. А коли частота мережі стане меншою за 50,2 Гц, інвертор припинить зменшувати вихідну потужність.
 Для отримання детальних значень налаштувань, будь ласка, дотримуйтесь місцевих правил експлуатації електромережі.

Налаштування мережі / V(W) V(Q)

V(W) V(Q)

V1	108.0%	P1	100%
V2	110.0%	P2	80%
V3	112.0%	P3	60%
V4	114.0%	P4	40%

Lock-in/Pn	Блокування/Pn		
5%	20%		
V1	94.0%	Q1	44%
V2	97.0%	Q2	0%
V3	105.0%	Q3	0%
V4	108.0%	Q4	-44%

Мер. наб. 5

V (W): використовується для регулювання активної потужності інвертора відповідно до встановленої напруги мережі.
V(Q): використовується для регулювання реактивної потужності інвертора відповідно до встановленої напруги мережі.
 Ця функція використовується для регулювання вихідної потужності інвертора (активної та реактивної) при зміні напруги мережі.
Lock-in/Pn 5%: коли активна потужність інвертора менше 5% від номінальної, режим VQ не буде застосовуватися.
Блокування/Pn 20%: якщо активна потужність інвертора зростає від 5% до 20% номінальної потужності, режим VQ знову вмикається.

Наприклад: V2=110%, P2=80%. Коли напруга мережі досягає 110% від номінальної напруги мережі, вихідна потужність інвертора знижується до 80% від номінальної.
 Наприклад: V1=94%, Q1=44%. Коли напруга мережі досягне 94% від номінальної напруги мережі, вихідна потужність інвертора буде видавати 44% реактивної вихідної потужності.
 Для отримання детальних значень налаштувань, будь ласка, дотримуйтесь місцевих правил користування електромережею.

Налаштування мережі / P(Q) P(F)

P(Q) P(PF)

P1	0%	Q1	2%
P2	2%	Q2	0%
P3	0%	Q3	21%
P4	22%	Q4	25%

Lock-in/Pn	Блокування/Pn		
50%	50%		
P1	0%	PF1	-0.000
P2	0%	PF2	-0.000
P3	0%	PF3	0.000
P4	62%	PF4	0.264

Мер. наб. 6

P(Q): використовується для регулювання реактивної потужності інвертора відповідно до встановленої активної потужності.
P(PF): використовується для налаштування PF інвертора відповідно до до встановленої активної потужності.
 Для отримання детальних значень налаштувань, будь ласка, дотримуйтесь коду місцевої електромережі.
Lock-in/Pn 50%: коли вихідна активна потужність інвертора менша за 50% номінальної потужності, він не переходить у режим P(PF).
Блокування/Pn 50%: коли вихідна активна потужність інвертора перевищує 50% номінальної потужності, він перейде в режим P(PF).
 Примітка: тільки коли напруга мережі дорівнює або перевищує в 1,05 рази номінальну напругу мережі, режим P(PF) буде діяти.

Налаштування мережі / LVRT

L/HVRT

HV3	0%	HV3_T	30.24s
HV2	0%	HV2_T	0.04s
HV1	0%	HV1_T	22.11s
LV1	0%	LV1_T	22.02s
LV2	0%	LV2_T	0.04s

Мер. наб. 7

Зарезервовано: ця функція не рекомендована до використання, вона зарезервована.



5.9 Меню налаштувань використання порту генератора



Номінальна потужність на вході генератора: дозволена максимальна потужність від дизельного генератора.

Підключення генератора до входу мережі: підключення дизельного генератора до вхідного порту мережі.

Вихід SmartLoad: цей режим використовує вхідний роз'єм генератора як вихід, який отримує живлення лише тоді, коли SOC акумулятора перевищує запрограмований користувачем поріг. Наприклад, **ON: 100%, OFF: 95%**: коли SOC батареї досягає 100%, порт SmartLoad автоматично вмикається і подає живлення на підключене навантаження. Коли SOC акумуляторної батареї <95%, розумний порт навантаження вимкнеться автоматично.

Smart Load OFF Batt

SOC акумулятора, при якому розумне навантаження вимикається.

Smart Load ON Batt

SOC батареї, при якому увімкнеться розумне навантаження, одночасно, а потім увімкнеться розумне навантаження.

On Grid: Завжди увімкнено: При натисканні "завжди увімкнено" розумне навантаження буде вмикатися, коли мережа присутня.

Вхід Micro Inv: для використання вхідного порту генератора як мікроінвертора на вході мережевого інвертора (з підключенням до мережі змінного струму), ця функція також працює з інверторами "Grid-Tied".

* **Вхід Micro Inv OFF:** коли SOC батареї перевищує встановлене значення, мікроінвертор або мережевий інвертор вимкнеться.

* **Вхід Micro Inv ON:** коли SOC батареї нижче встановленого значення, мікроінвертор або мережевий інвертор почне працювати.

Пара змінного струму Frz High: при виборі "Вхід Micro Inv", коли SOC батареї поступово досягає заданого значення (OFF), під час процесу вихідна потужність мікроінвертора буде лінійно зменшуватися. Коли SOC батареї дорівнює значенню налаштування (OFF), системна частота стане значенням налаштування (пара змінного струму Frz висока) і мікроінвертор припинить роботу.

Експорт мікроінвертора в мережу: припинення експорту електроенергії, виробленої мікроінвертором, в мережу.

Примітка: вимкнення та увімкнення входу мікроінвертора діє лише для певної версії FW.

5.10 Меню налаштувань розширених функцій



Несправність сонячної дуги ON: функція тільки для США.

Самоперевірка системи: вимкніть цю функцію за замовчуванням.

Зменшення пікових навантажень: якщо ця функція увімкнена, коли потужність генератора перевищує номінальне значення, інвертор забезпечить надлишкову частину, щоб генератор не перевантажувався.

DRM: для стандарту AS4777

Затримка резервного копіювання: коли мережа відключається, інвертор буде видавати вихідну потужність через встановлений час.

Наприклад, затримка резервування: 3 мс. Інвертор буде видавати вихідну потужність через 3 мс, коли мережа перерветься.

Примітка: для деяких старих версій FW ця функція недоступна.

Сигнал автономного режиму: якщо цю функцію увімкнено, і коли інвертор працює в режимі без мережі, реле на нейтральній лінії (лінія N порту навантаження) увімкнеться, після чого лінія N (лінія N порту навантаження) буде з'єднана із заземленням інвертора.

Інвертор



Асиметричне фазове живлення: якщо цю функцію увімкнено, то інвертор буде брати живлення з балансу мережі на кожній фазі (L1/L2/L3), коли це буде потрібно.

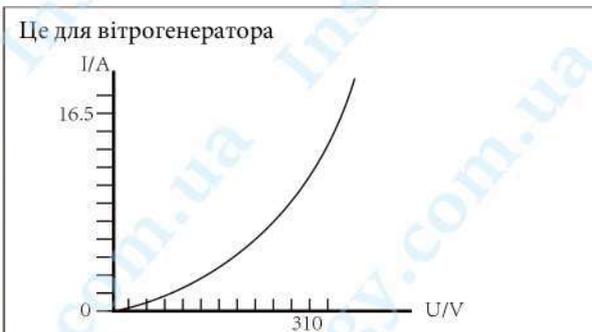


Розширені функції

DC 1 для вітрової турбіни DC 2 для вітрової турбіни

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

Віт. Наб.2



Розширені функції

Паралель Modbus SN: 00
 Головний
 Підлеглий

EX_Meter для ТТ Вибір лічильника: 0/3
 Без ліч. CHNT Eastron

Пар. Наб.3

Ex_Meter для ТТ: при використанні режиму нульового експорту в ТТ, гібридний інвертор може вибрати функцію EX_Meter для ТТ і використовувати різні лічильники, наприклад, CHNT і Eastron.

5.11 Меню налаштувань інформації про пристрій

Інформація про прилад

Інформація про версію Журнал несправностей

Інформація про прилад

18K

Inverter SN: 2404098579 Flash

HMI: Ver 1001-C047

MAIN: Ver 2021-1145-1807

ARC:VerD206

Інформація про прилад

Коди тривоги	Коли сталася
F56 DC_VoltLow_Fault	2024-04-29 09:33
F13 Grid_Mode_changed	2024-04-29 07:22
F13 Grid_Mode_changed	2024-04-29 03:22
F56 DC_VoltLow_Fault	2024-04-29 03:11

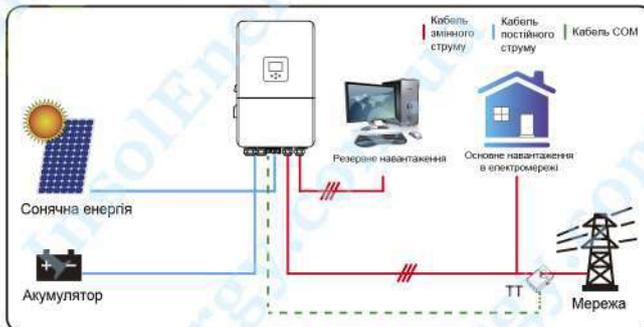
Інф. про пр

На цій сторінці показано ідентифікатор інвертора, версію інвертора та коди аварійних сигналів.
HMI: версія РК-дисплея.
MAIN: версія FW плати керування.

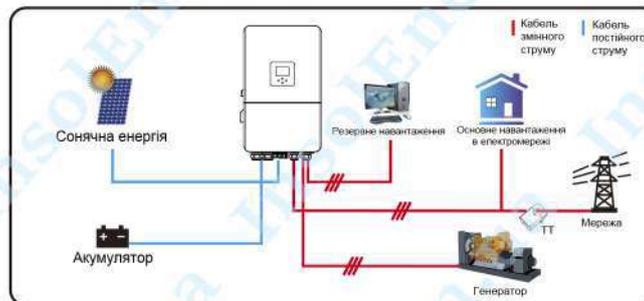


6. Режим

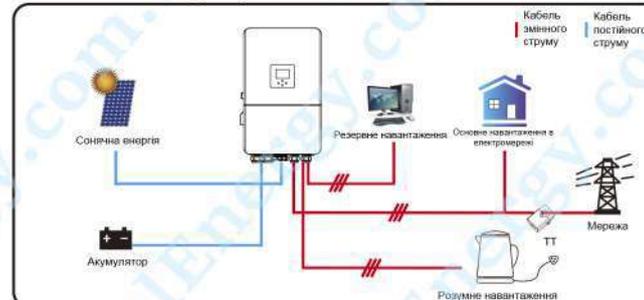
Режим I: Базовий



Режим II: З генератором



Режим III: З розумним навантаженням



Режим IV: Пара змінного струму





Першим пріоритетним джерелом живлення системи завжди є фотоелектрична енергія, потім 2-й і 3-й пріоритетними джерелами живлення будуть акумуляторні батареї або мережа відповідно до налаштувань. Останнім резервним джерелом живлення буде генератор, якщо він доступний.

7. Обмеження відповідальності

На додаток до гарантії на пристрій, описаної вище, державні та місцеві закони і правила передбачають фінансову компенсацію за підключення приладу до електромережі (включаючи порушення умов і гарантії, що маються на увазі). Компанія заявляє, що умови та положення продукту та політики не можуть і можуть лише юридично виключити будь-яку відповідальність в обмеженому обсязі.

Код помилки	Опис помилки	Рішення помилки
F01	Несправність вхідної полярності постійного струму	1. Перевірте вхідну полярність фотоелектричного входу. 2. Зверніться за допомогою до нас, якщо не вдається вирішити проблему.
F07	DC_START_Failure (Збій запуску)	1. Напруга шини не може бути отримана від фотоелектричних модулів або акумулятора. 2. Перезапустіть інвертор, якщо несправність все ще існує, зверніться до нас за допомогою.
F13	Зміна_режиму_роботи	1. При зміні типу мережі та частоти буде видано повідомлення F13; 2. Коли режим батареї було змінено на режим "Без батареї", він повідомить F13; 3. Для деяких старих версій FW при зміні режиму роботи системи з'являється повідомлення F13; 4. Як правило, помилка зникає автоматично при натисканні на неї; 5. Якщо вона не змінюється, увімкніть перемикач постійного та змінного струму на одну хвилину, а потім вимкніть перемикач постійного та змінного струму; 6. Зверніться за допомогою до нас, якщо не вдається вирішити проблему.
F15	Несправність програмного забезпечення, пов'язана з перевантаженням за струмом	Несправність на стороні змінного струму. 1. Перевірте, чи знаходиться потужність резервного навантаження та загальна потужність навантаження в межах діапазону; 2. Перезапустіть і перевірте, чи ситуація не змінилася; 3. Зверніться за допомогою до нас, якщо не вдається вирішити проблему.
F16	Несправність струму витоку змінного струму	1. Перевірте підключення заземлення кабелю з боку фотоелектричних модулів. 2. Перезапустіть систему 2-3 рази. 3. Зверніться за допомогою до нас, якщо не вдається вирішити проблему.
F18	Несправність апаратного забезпечення через перевантаження за струмом	Несправність на стороні змінного струму. 1. Перевірте, чи знаходиться потужність резервного навантаження та потужність загального навантаження в межах діапазону; 2. Перезапустіть і перевірте, чи ситуація не змінилася; 3. Зверніться за допомогою до нас, якщо не вдається вирішити проблему.
F20	Несправність апаратного забезпечення через постійний струм	Несправність на стороні постійного струму. 1. Перевірте підключення фотомодуля та підключення акумулятора; 2. В автономному режимі, при запуску інвертора з великим навантаженням, він може повідомити про помилку F20. Будь ласка, зменшіть потужність підключеного навантаження; 3. Якщо нічого не зміниться, вимкніть перемикач постійного та змінного струму на одну хвилину, а потім знову увімкніть перемикач постійного та змінного струму; 4. Зверніться за допомогою до нас, якщо не вдається вирішити проблему.



Код помилки	Опис помилки	Рішення помилки
F21	Збій Tz_HV_Overcurr	Перевантаження шини по струму. 1. Перевірте налаштування вхідного струму фотоелектричної станції та струму акумулятора. 2. Перезапустіть систему 2-3 рази. 3. Зверніться за допомогою до нас, якщо не вдається вирішити проблему.
F22	Збій Tz_EmergStop	Дистанційне вимкнення. 1. Вказує на те, що інвертором керують дистанційно.
F23	Збій Tz_GFCI_OC	Несправність струму витоку. 1. Перевірте з'єднання кабелю заземлення з боку фотоелектричних модулів. 2. Перезапустіть систему 2-3 рази. 3. Зверніться за допомогою до нас, якщо не вдається вирішити проблему.
F24	DC_Insulation Fault (Збій ізоляції)	Опір фотоелектричної ізоляції занадто низький. 1. Перевірте надійність і правильність з'єднання фотоелектричних панелей та інвертора; 2. Перевірте, чи підключений заземлюючий кабель інвертора до заземлення; 3. Зверніться за допомогою до нас, якщо не вдається вирішити проблему.
F26	BusUnbalance_Fault (Збій дисбалансу шини)	1. Будь ласка, зачекайте деякий час і перевірте, чи помилка зникла; 2. Коли потужність навантаження 3 фаз сильно відрізняється, він повідомить про F26. 3. Коли є струм витоку постійного струму, він повідомить про F26. 4. Перезапустіть систему 2-3 рази. 5. Зверніться за допомогою до нас, якщо не вдається вирішити проблему.
F29	Збій Parallel_Comm	1. У паралельному режимі перевірте підключення кабелю паралельного зв'язку та налаштування адреси зв'язку гібридного інвертора; 2. Під час запуску паралельної системи інвертори повідомлятимуть про помилку F29, але коли всі інвертори будуть увімкнені, вона зникне автоматично; 3. Зверніться за допомогою до нас, якщо не вдається вирішити проблему.
F34	AC_Overload_Fault (Збій перевантаження)	1. Перевірте підключення резервного навантаження, переконайтеся, що воно знаходиться в допустимому діапазоні потужності. 2. Зверніться за допомогою до нас, якщо не вдається вирішити проблему.
F41	Зупинка паралельної системи	1. Перевірте стан роботи гібридного інвертора. Якщо 1 гібридний інвертор вимкнено, всі гібридні інвертори повідомлять про збій F41. 2. Зверніться за допомогою до нас, якщо не вдається вирішити проблему.
F42	Низьковольтна мережа змінного струму	Несправність напруги в мережі. 1. Переконайтеся, що змінна напруга знаходиться в межах стандартної напруги перевірки; 2. Перевірте, чи міцно і правильно підключені кабелі змінного струму до мережі; 3. Зверніться за допомогою до нас, якщо не вдається вирішити проблему.



Код помилки	Опис помилки	Рішення помилки
F46	Несправність резервної батареї	1. Будь ласка, перевірте стан кожного акумулятора, наприклад, напругу/SOC, параметри тощо, і переконайтеся, що всі параметри однакові. 2. Зверніться за допомогою до нас, якщо не вдається вирішити проблему.
F47	Перевищення частоти змінного струму	Частота мережі поза діапазоном. 1. Перевірте, чи знаходиться частота в діапазоні специфікації чи ні; 2. Перевірте, чи кабелі змінного струму надійно та правильно під'єднані; 3. Зверніться за допомогою до нас, якщо не вдається вирішити проблему.
F48	Низька частота змінного струму	Частота мережі поза діапазоном. 1. Перевірте, чи знаходиться частота в діапазоні специфікації чи ні; 2. Перевірте, чи кабелі змінного струму надійно та правильно під'єднані; 3. Зверніться за допомогою до нас, якщо не вдається вирішити проблему.
F55	Напруга на шині постійного струму занадто висока	Напруга на шині занадто висока. 1. Перевірте, чи не занадто висока напруга акумулятора; 2. Перевірте вхідну напругу фотомодуля та переконайтеся, що вона знаходиться в межах допустимого діапазону; 3. Зверніться за допомогою до нас, якщо не вдається вирішити проблему.
F56	Напруга на шині постійного струму занадто низька	Низька напруга акумулятора. 1. Перевірте, чи не занадто низька напруга акумулятора; 2. Якщо напруга акумулятора занадто низька, зарядіть його за допомогою фотоелектричної станції або мережі; 3. Зверніться за допомогою до нас, якщо не вдається вирішити проблему.
F58	Несправність зв'язку з BMS	1. Повідомлення про те, що зв'язок між гібридним інвертором і акумуляторною батареєю BMS розривається, коли активна функція "BMS_Err_Stop". 2. Якщо ви не хочете, щоб це показувалося, ви можете вимкнути "BMS_Err_Stop" на РК-дисплеї. 3. Зверніться за допомогою до нас, якщо не вдається вирішити проблему.
F62	Зупинка DRMs0	1. Функція DRM призначена лише для австралійського ринку; 2. Перевірте, чи активна функція DRM чи ні; 3. Зверніться за допомогою до нас, якщо не вдається вирішити проблему.
F63	Збій ARC	1. Виявлення несправностей ARC призначено лише для ринку США; 2. Перевірте підключення кабелю фотомодуля та усуньте несправність; 3. Зверніться за допомогою до нас, якщо не вдається вирішити проблему.
F64	Збій Heatsink_HighTemp	Температура радіатора занадто висока. 1. Перевірте, чи не занадто висока температура робочого середовища; 2. Вимкніть інвертор на 10 хвилин і перезавантажте; 3. Зверніться за допомогою до нас, якщо не вдається вирішити проблему.

Таблиця 7-1: Інформація про несправності



Під керівництвом нашої компанії клієнти повертають нашу продукцію, щоб ми могли надати послуги з технічного обслуговування або заміни продукції тієї ж вартості. Клієнти повинні сплатити необхідні транспортні та інші пов'язані з цим витрати. Будь-яка заміна або ремонт виробу поширюється на залишковий гарантійний період приладу. Якщо будь-яка частина виробу або продукт замінюється самою компанією протягом гарантійного терміну, всі права та інтереси на замінений продукт або компонент належать компанії.

Заводська гарантія не поширюється на пошкодження з наступних причин:

- Пошкодження, спричинені неправильним транспортуванням обладнання.
- Пошкодження, спричинені неправильним встановленням або введенням в експлуатацію.
- Пошкодження, спричинені недотриманням інструкцій з експлуатації, інструкцій зі встановлення або інструкцій з технічного обслуговування.
- Пошкодження, спричинені спробами модифікації, зміни або самостійного ремонту виробу.
- Пошкодження, спричинені неправильним використанням або експлуатацією приладу.
- Пошкодження, спричинені недостатньою вентиляцією обладнання.
- Пошкодження, спричинені недотриманням застосованих стандартів або правил безпеки.
- Пошкодження, спричинені стихійними лихами або форс-мажорними обставинами (наприклад, злива, блискавка, перенапруга, шторм, пожежа тощо).

Крім того, нормальний знос або будь-яка інша несправність не вплине на основну роботу виробу.

Будь-які зовнішні подряпини, плями або природний механічний знос не є дефектом виробу.



8. Технічні дані

Модель	SUN-14K-SG05LP3-EU-SM2	SUN-15K-SG05LP3-EU-SM2	SUN-16K-SG05LP3-EU-SM2	SUN-18K-SG05LP3-EU-SM2	SUN-20K-SG05LP3-EU-SM2
Вхідні дані акумулятора					
Тип батареї	Свинцево-кислотний або літій-іонний				
Діапазон напруги акумулятора (В)	40-60				
Макс. Зарядний струм (А)	260	280	300	330	350
Макс. Розрядний струм (А)	260	280	300	330	350
Стратегія заряджання для літій-іонного акумулятора	Самоадаптація до BMS				
Кількість входів для акумуляторів	2				
Вхідні дані PV-рядка					
Макс. Вхідна потужність фотоелектричної системи (Вт)	21000	22500	24000	27000	30000
Макс. Вхідна напруга фотоелектричної системи (В)	800				
Пускова напруга (В)	160				
Діапазон вхідної напруги фотоелектричних модулів (В)	160-800				
Діапазон напруги МРРТ (В)	160-650				
Діапазон напруги МРРТ при повному навантаженні (В)	330-650	350-650	380-650	420-650	470-650
Номинальна вхідна напруга фотоелектричної системи (В)	550				
Макс. Робочий вхідний фотоелектричний струм (А)	36+20				
Макс. Вхідний струм короткого замикання (А)	54+30				
Кількість МРР-трекерів / Кількість рядків МРР-трекера	2/2+1				
Макс. Струм зворотного живлення інвертора до масиву	0				
Вхідні/вихідні дані змінного струму					
Номинальна вхідна/вихідна активна потужність змінного струму (Вт)	14000	15000	16000	18000	20000
Макс. Вхідна/вихідна потужність змінного струму (ВА)	14000	15000	16000	18000	20000
Пікова потужність (від мережі) (Вт)	2 рази від номінальної потужності, 10С				
Номинальний вхідний/вихідний струм змінного струму (А)	21.3/20.3	22.8/21.8	24.3/23.2	27.3/26.1	30.4/29
Макс. Вхідний/вихідний струм змінного струму (А)	21.3/20.3	22.8/21.8	24.3/23.2	27.3/26.1	30.4/29
Безперервний провідний струм змінного струму (від мережі до навантаження) (А)	70				
Макс. Вхідний струм короткого замикання (А)	42.6	45.6	48.6	54.6	60.8
Макс. Вихідний струмовий захист (А)	94				
Номинальна вхідна/вихідна напруга/діапазон (В)	220/380В, 230/400В 0,85Un-1,1Un				
Форма для підключення до електромережі	3L+N+PE				
Номинальна частота/діапазон вхідної/вихідної мережі	50Гц/45Гц-55Гц 60Гц/55Гц-65Гц				
Діапазон регулювання коефіцієнта потужності	від 0,8 випередження до 0,8 відставання				
Загальний коефіцієнт гармонік струму THDi	<3% (від номінальної потужності)				
Ін'єкція постійного струму	<0.5% U				
Ефективність					
Макс. Ефективність	97.60%				
Євро Ефективність	97.00%				
Ефективність МРРТ	>99%				
Захист обладнання					
Захист від неправильної полярності підключення постійного струму	Інтегрований				
Захист від перенапруги на виході змінного струму	Інтегрований				
Захист від перенапруги на виході змінного струму	Інтегрований				
Захист від короткого замикання на виході змінного струму	Інтегрований				
Тепловий захист	Інтегрований				
Моніторинг імпедансу ізоляції клем постійного струму	Інтегровано				



Моніторинг компонентів постійного струму	Інтегрований
Контроль струму замикання на землю	Інтегрований
Моніторинг електромереж	Інтегрований
Моніторинг захисту островів	Інтегрований
Виявлення замикань на землю	Інтегровано
Перемикач входу постійного струму	Інтегрований
Захист від перенапруги і падіння навантаження	Інтегрований
Виявлення залишкового струму (ПЗВ)	Інтегровано
Рівень захисту від перенапруги	Тип II(постійний струм), Тип II(змінний струм)
Інтерфейс	
Дисплей	LCD+LED
Інтерфейс зв'язку	RS232, RS485, CAN
Режим монітора	GPRS / Wi-Fi / Bluetooth / 4G / LAN (опціонально)
Загальні дані	
Діапазон робочих температур (°C)	-40÷60°C при >45°C зниження температури
Допустима вологість навколишнього середовища	0-100%
Допустима висота над рівнем моря	3000 м
Рівень шуму (дБ)	< 60 дБ
Ступінь захисту від проникнення (IP)	IP65
Інверторна топологія	Неізолюваний
Категорія перенапруги	OVC II(DC), OVC III(AC)
Розмір корпусу (Ш*В*Г) [мм]	456×750×268,5 (без урахування роз'ємів і кронштейнів)
Вага (кг)	50,6
Гарантія	5 років/10 років Гарантійний термін залежить від місця остаточного встановлення інвертора, для отримання додаткової інформації, будь ласка, зверніться до гарантійної політики
Тип охолодження	Розумне повітряне охолодження
Регулювання мережі	IEC 61727, IEC 62116, CEI 0-21, EN 50549, NRS 097, RD 140, UNE 217002, OVE-Richtlinie R25, G99, VDE-AR-N 4105
Електромагнітна сумісність / Стандарт безпеки	IEC/EN 61000-6-1/2/3/4, IEC/EN 62109-1, IEC/EN 62109-2

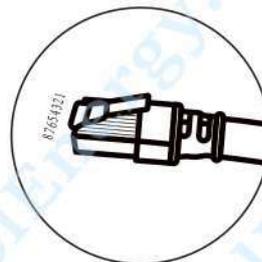
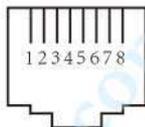


9. Додаток I

Визначення контакту порту RJ45 для BMS

№	Штифт RS485
1	485_B
2	485_A
3	--
4	CAN-H
5	CAN-L
6	GND_485
7	485_A
8	485_B

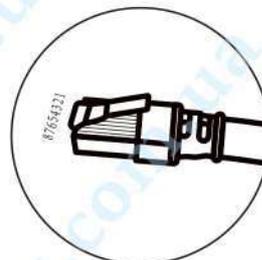
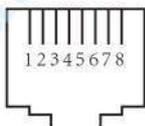
Порт BMS 485/CAN



Визначення контактів порту RJ45 для Meter-485

№	Штифт Meter-485
1	METER-485-B
2	METER-485-A
3	COM-GND
4	METER-485-B
5	METER-485-A
6	COM-GND
7	METER-485-A
8	METER-485-B

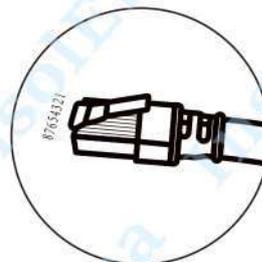
Порт Meter-485



Визначення контакту порту RJ45 «Порт Modbus» для віддаленого моніторингу

№	Порт Modbus
1	SUNSPE-485_B
2	SUNSPE-485_A
3	GND_SUNSPE-485
4	--
5	--
6	GND_SUNSPE-485
7	SUNSPE-485_A
8	SUNSPE-485_B

Порт Modbus

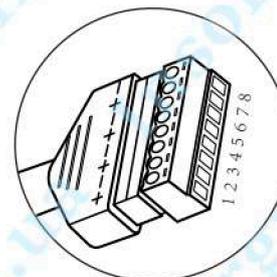
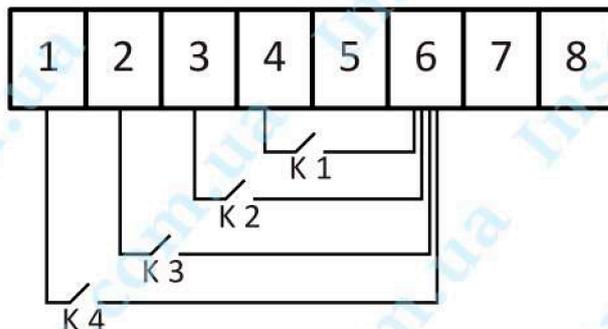
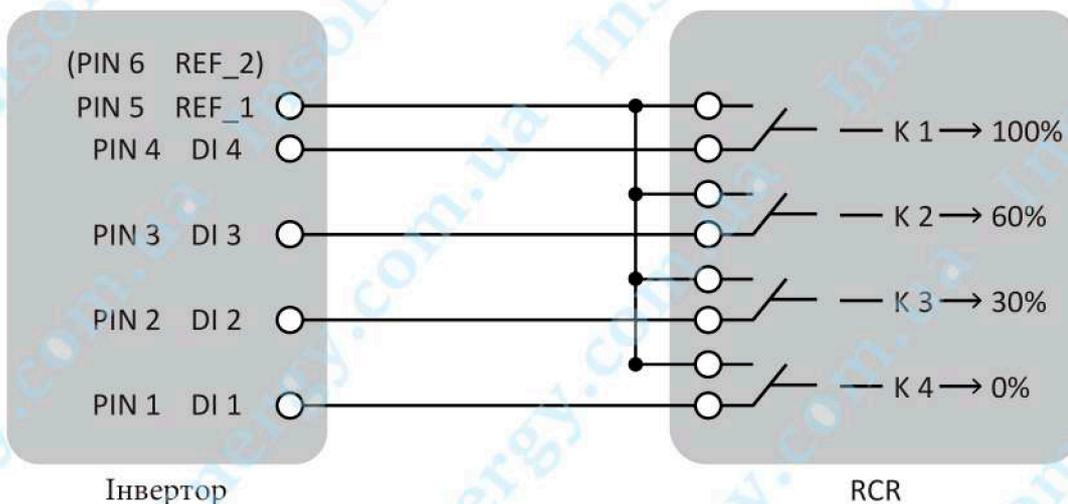
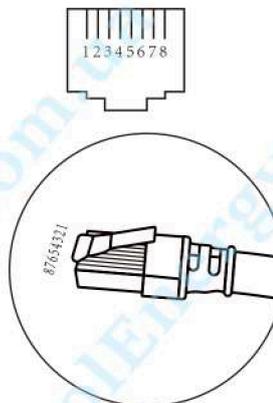




DRM: використовується для прийому зовнішньої команди керування.

Визначення контакту порту RJ45 для DRM

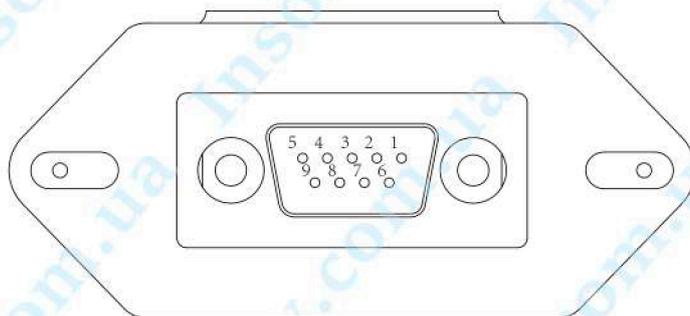
№	DRM
1	DI 1
2	DI 2
3	DI 3
4	DI 4
5	REF
6	GND
7	Зарезервовано
8	Зарезервовано





RS232

No.	Wi-Fi/RS232
1	
2	TX
3	RX
4	
5	D-GND
6	
7	
8	
9	12Vdc



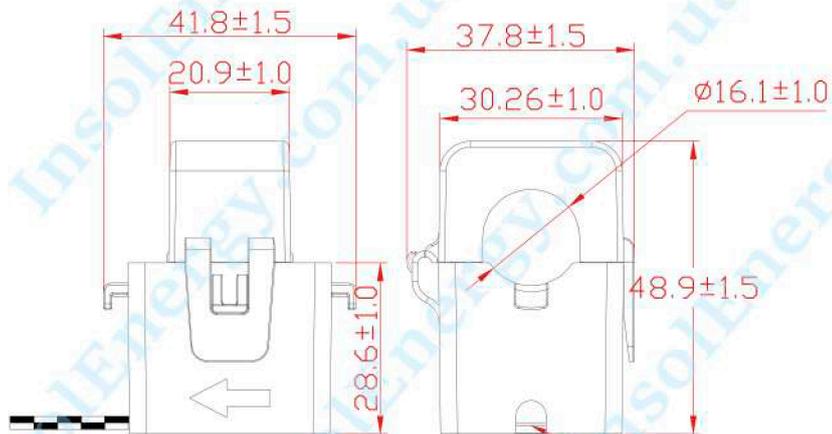
Wi-Fi/RS232

Цей порт RS232 використовується для підключення бездротового реєстратора даних.



10. Додаток II

1. Розмір трансформатора струму з розщепленим сердечником (ТС): (мм)
2. Довжина вторинного вихідного кабелю - 4 м.



Вивід назовні



11. Декларація відповідності ЄС

В рамках директив ЄС

- Електромагнітна сумісність 2014/30/EU (EMC)
- Директива низької напруги 2014/35/EU (LVD)
- Обмеження використання деяких небезпечних речовин 2011/65/EU (RoHS)

NINGBO DEYE INVERTER TECHNOLOGY CO., LTD. підтверджує, що продукція, описана в цьому документі, відповідає основним вимогам та іншим відповідним положенням вищезазначених директив. Повну версію Декларації про відповідність ЄС та сертифікат можна знайти на сайті <https://www.deyeinverter.com/download/#hybrid-inverter-5>.





240508001

www.deyeinverter.com

Декларація відповідності ЄС

Продукт: Гібридний інвертор

Моделі: SUN-14K-SG05LP3-EU-SM2; SUN-15K-SG05LP3-EU-SM2; SUN-16K-SG05LP3-EU-SM2; SUN-18K-SG05LP3-EU-SM2; SUN-20K-SG05LP3-EU-SM2;

Назва та адреса виробника: **Ningbo Deye Inverter Technology Co, Ltd. 26 South YongJiang Road, Daqi, Beilun, Ningbo, China**

Ця декларація про відповідність видається під виключну відповідальність виробника. Також на цей продукт поширюється гарантія виробника.

Ця декларація про відповідність втрачає чинність: якщо виріб модифіковано, доповнено або змінено будь-яким іншим чином, а також у разі неналежного використання або встановлення виробу. Об'єкт декларації, описаний вище, відповідає відповідному гармонізаційному законодавству Європейського Союзу: Директива низької напруги (LVD) 2014/35/EU; Директива електромагнітної сумісності (EMC) 2014/30/EU; Директива обмеження використання деяких небезпечних речовин (RoHS) 2011/65/EU.

Посилання на відповідні гармонізовані стандарти, що використовуються, або посилання на інші технічні характеристики, щодо яких декларується відповідність:

LVD:	
EN 62109-1:2010	●
EN 62109-2:2011	●
EMC:	
EN IEC 61000-6-1:2019	●
EN IEC 61000-6-2:2019	●
EN IEC 61000-6-3:2021	●
EN IEC 61000-6-4:2019	●
EN IEC 61000-3-2:2019/A1:2021	●
EN 61000-3-3:2013/A2:2021/AC:2022-01	●
EN IEC 61000-3-11:2019	●
EN 61000-3-12:2011	●
EN 55011:2016/A2:2021	●
EN 62920:2017+A11+A1	●

Nom et Titre / Ім'я та титул: Bard Dai

Au nom de / Від імені:
Inverter Technology Co, Ltd.

Старший інженер зі стандартизації та сертифікації Ningbo Deye

Date / Дата (рррр-мм-дд):

2023-09-27

Place / Місце:

Нінбо, Китай



EU DoC - B1

Нінбо Deye Inverter Technology Co, Ltd.
26 South YongJiang Road, Daqi, Beilun, Нінбо, Китай

2024-05-22