



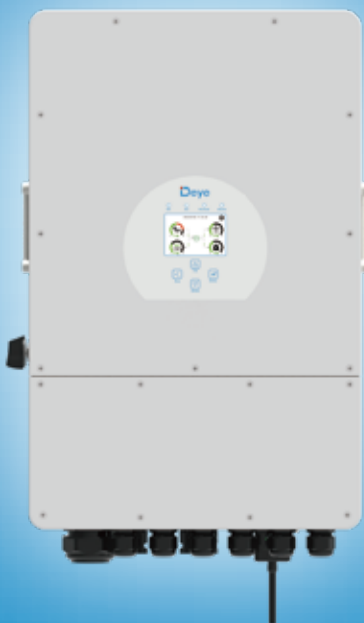
Inversor híbrido

SUN-8K-SG04LP3

SUN-10K-SG04LP3

SUN-12K-SG04LP3

Manual de usuario



Contenido

1. Introducciones de seguridad	01
2. Instrucciones de producto	01-04
2.1 Descripción general del producto	
2.2 Tamaño del producto	
2.3 Características del producto	
2.4 Arquitectura básica del sistema	
3. Instalación	05-21
3.1 Lista de piezas	
3.2 Instrucciones de montaje	
3.3 Conexión de la batería	
3.4 Conexión a red y conexión de carga de respaldo	
3.5 Conexión fotovoltaica	
3.6 Conexión CT	
3.7 Conexión a tierra (obligatorio)	
3.8 Conexión WIFI	
3.9 Sistema de cableado para inversor	
3.10 Diagrama de cableado	
3.11 Diagrama de conexión en paralelo de fase	
4. FUNCIONAMIENTO	22
4.1 Power ON/OFF	
4.2 Panel de operación y visualización	
5. Iconos de pantalla LCD	23-34
5.1 Pantalla Principal	
5.2 Curva de energía solar	
5.3 Página de curva: solar y carga y red	
5.4 Menú de configuración del sistema	
5.5 Menú de configuración básica	
5.6 Menú de configuración de la batería	
5.7 Menú de configuración del modo de trabajo del sistema	
5.8 Menú de configuración de Red	
5.9 Menú de configuración de uso del puerto del generador	
5.10 Menú de configuración de funciones avanzadas	
5.11 Menú de configuración de información del dispositivo	
6. Modo	34-36
7. Limitación de responsabilidad	36
8. Hoja de datos	36-37
9. Apéndice I	38
10. Apéndice II	39
11. Apéndice III	40

Acerca de este manual

El manual describe principalmente la información del producto, las pautas para la instalación, operación y mantenimiento. El manual no puede incluir información completa sobre la energía fotovoltaica (PV) sistema

Cómo usar este manual

Lea el manual y otros documentos relacionados antes de realizar cualquier operación en el inversor. Los documentos deben almacenarse con cuidado y estar disponibles en todo momento. Los contenidos pueden actualizarse o revisarse periódicamente debido al desarrollo del producto. La información de este manual está sujeto a cambios sin previo aviso. El último manual se puede adquirir a través de service@deye.com.cn

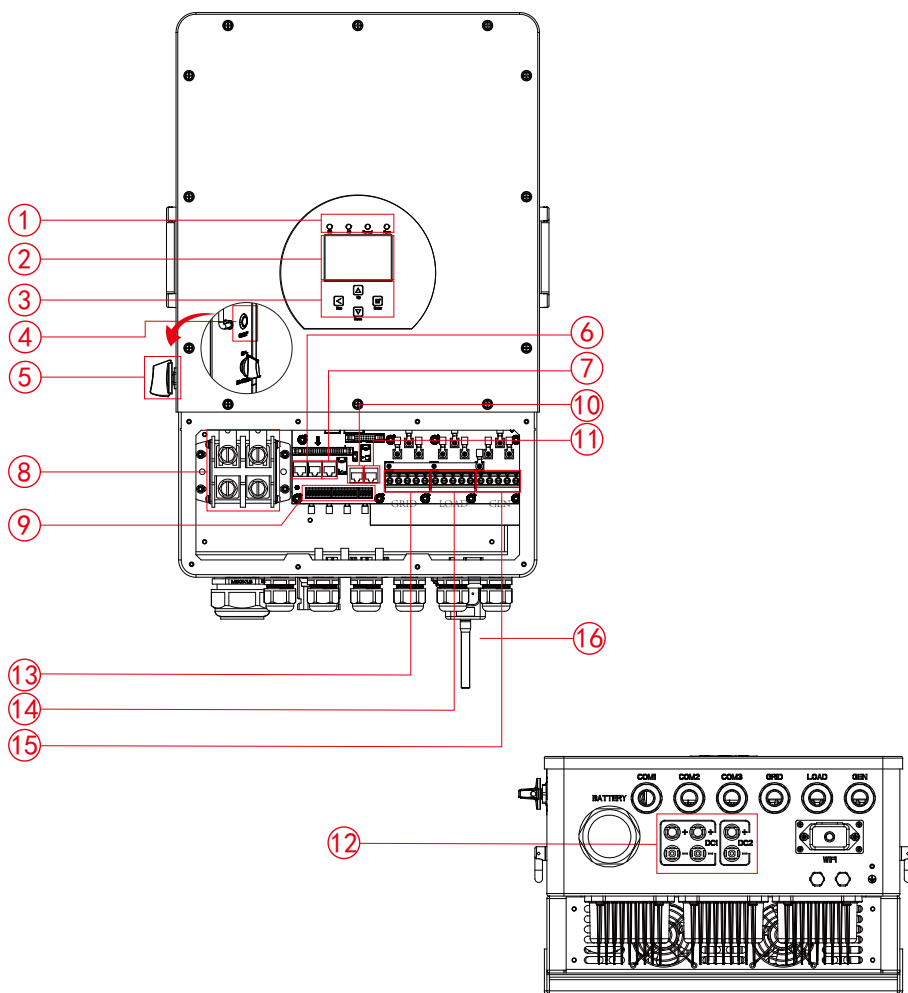
1. Introducción a la seguridad

- Este capítulo contiene importantes instrucciones de seguridad y funcionamiento. Lea y conserve este manual Para futura referencia.
- Antes de utilizar el inversor, lea las instrucciones y las señales de advertencia de la batería y secciones correspondientes en el manual de instrucciones.
- No desmonte el inversor. Si necesita mantenimiento o reparación, llévelo a un profesional. centro de servicio.
- Un montaje inadecuado puede resultar en descargas eléctricas o incendios.
- Para reducir el riesgo de descarga eléctrica, desconecte todos los cables antes de realizar cualquier mantenimiento o limpieza. Apagar la unidad no reducirá este riesgo.
- Precaución: Sólo personal calificado puede instalar este dispositivo con batería.
- nunca cargue una batería congelada.
- Para el funcionamiento óptimo de este inversor, siga las especificaciones requeridas para seleccionar el tamaño del cable. Es muy importante operar correctamente este inversor.
- Tenga mucho cuidado cuando trabaje con herramientas de metal sobre o alrededor de las baterías. Dejar caer una herramienta puede provocar una chispa o un cortocircuito en las baterías u otras partes eléctricas, incluso provocar una explosión.
- Siga estrictamente el procedimiento de instalación cuando desee desconectar terminales de CA o CC. Consulte la sección "Instalar en" de este manual para obtener más detalles.
- Instrucciones de conexión a tierra: este inversor debe conectarse a un cableado permanente con conexión a tierra sistema. Asegúrese de cumplir con los requisitos locales y regular la instalación de este inversor.
- Nunca provoque un cortocircuito en la salida de CA y la entrada de CC. No lo conecte a la red cuando la CCcortocircuitos de entrada.

2. Introducción de producto

Este es un inversor multifuncional, que combina las funciones de inversor, cargador solar y batería. cargador para ofrecer soporte de energía ininterrumpida con tamaño portátil. Su pantalla LCD completa Ofrece un funcionamiento de botones configurable por el usuario y de fácil acceso, como carga de batería, CA / energía solar carga y voltaje de entrada aceptable basado en diferentes aplicaciones.

2.1 Descripción general del producto



1: Indicadores del inversor

2: pantalla LCD

3: Botones de función

4: Encendido/Apagado

5: Interruptor de CC

6: Puerto paralelo

7: Puerto Meter-485

8: Conectores de entrada de batería

9: Funcion de Puerto

10: ModeBUS puerto

11: BMS puerto

12: Entrada PV con dos MPPT

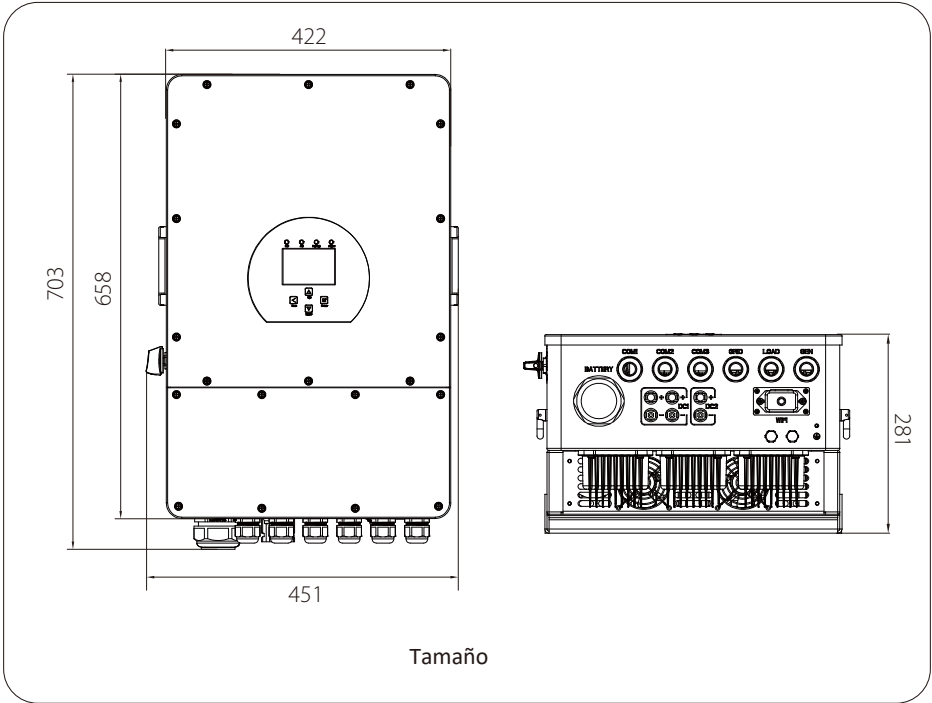
13: Red

14: Carga

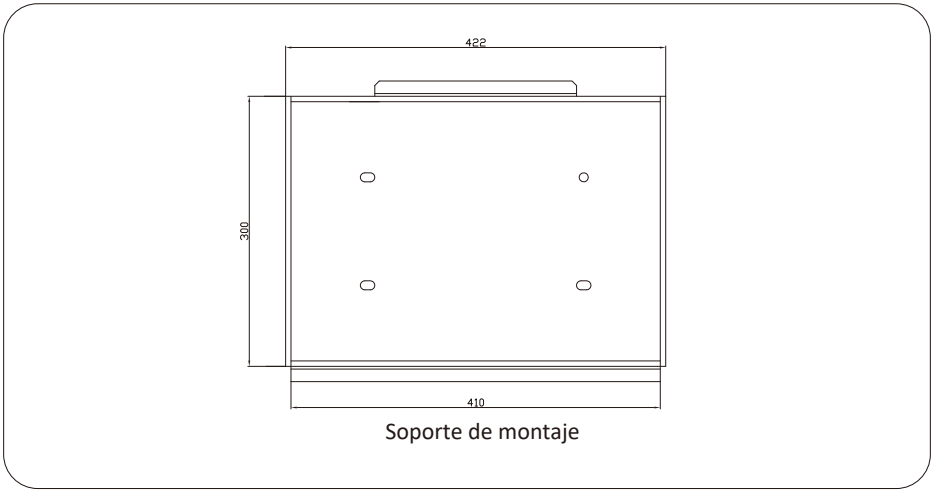
15: Entrada Generador

16: WiFi Interfaz

2.2 Tamaño del producto



Tamaño



Soporte de montaje

2.3 Características del producto

- Inversor trifásico de onda sinusoidal pura 230V / 400V.
- Autoconsumo y alimentación a red.
- Reinicio automático mientras la CA se está recuperando.
- Prioridad de suministro programable para batería o red.
- Múltiples modos de funcionamiento programables: En red, fuera de red y UPS.
- Corriente / voltaje de carga de batería configurable según las aplicaciones de la configuración de LCD.
- Prioridad configurable del cargador de CA / solar / generador por LCD si ng.
- Compatible con tensión de red o potencia del generador.
- Protección contra sobrecarga / sobretensión / cortocircuito.
- Diseño de cargador de batería inteligente para un rendimiento optimizado de la batería
- Con función de límite, evita el exceso de desbordamiento de energía a la red.
- Soporte de monitoreo WIFI y 2 cadenas integradas para 1 rastreador MPP, 1 cadena para 1 rastreador MPP.
- Carga MPPT de tres etapas inteligente, si es posible, para un rendimiento optimizado de la batería.
- Función de tiempo de uso.
- Función de carga inteligente

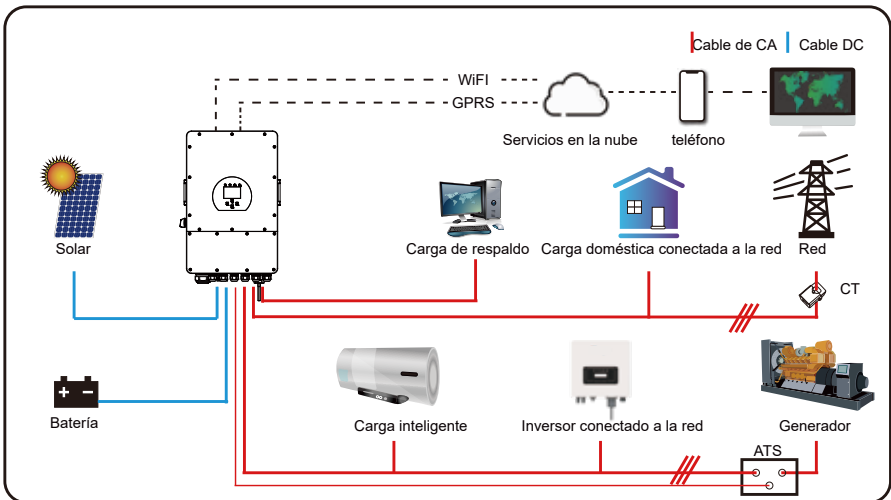
2.4 Arquitectura básica del sistema

La siguiente ilustración muestra la aplicación básica de este inversor. También incluye los siguientes dispositivos para tener un sistema completo en ejecución..

- Generador o Utilidad
- módulos fotovoltaicos

Consulte con su integrador de sistemas para conocer otras posibles arquitecturas de sistemas en función de su requisitos.

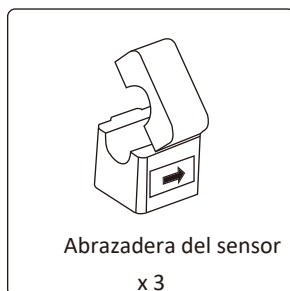
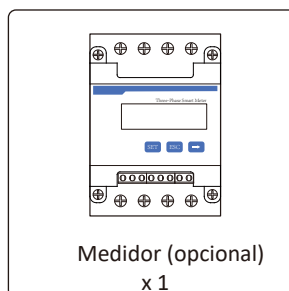
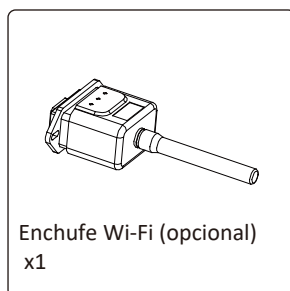
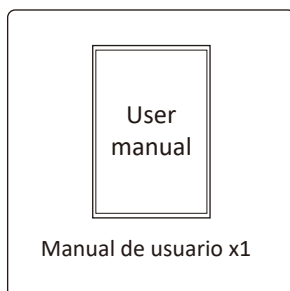
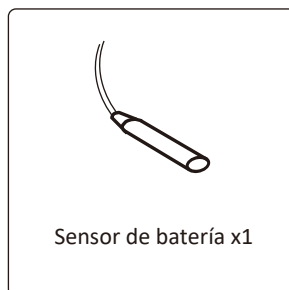
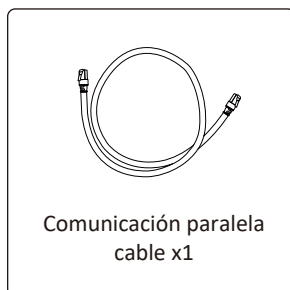
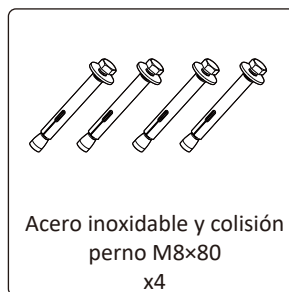
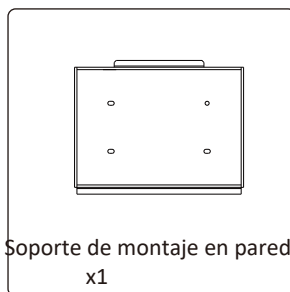
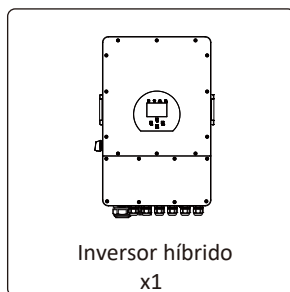
Este inversor puede alimentar todo tipo de electrodomésticos en el hogar o en la oficina, incluido el motor. Electrodomésticos tipo heladera y aire acondicionado



3. Instalacion

3.1 Lista de piezas

Compruebe el equipo antes de la instalación. Asegúrese de que no haya ningún daño en el paquete. Debería haber recibido los artículos en el siguiente paquete:



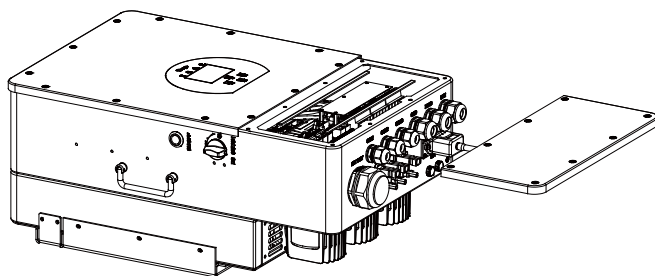
3.2 Instrucciones de montaje

Instalación en Precaución

Este inversor híbrido está diseñado para uso en exteriores (IP65), asegúrese de que la instalación en el sitio cumple con las siguientes condiciones:

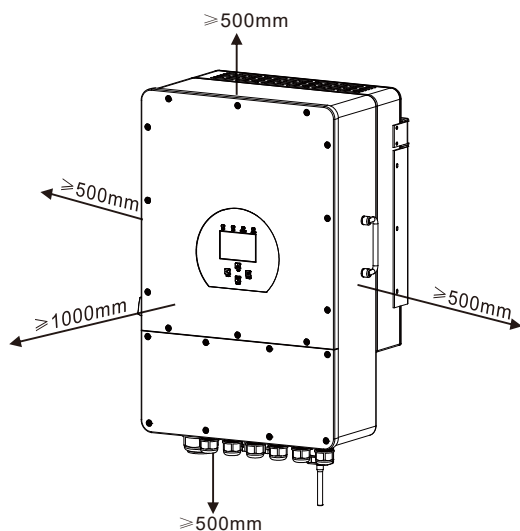
- No expuesto a la luz solar directa
- No en áreas donde se almacenan materiales altamente inflamables.
- No en áreas potencialmente explosivas.
- No en el aire fresco directamente.
- No cerca de la antena de televisión o el cable de la antena.
- No más de 2000 metros sobre el nivel del mar.
- No en ambiente de precipitado o humedad (> 95%)

EVITE la luz solar directa, la exposición a la lluvia, la nieve acumulada durante la instalación y opera en. Antes de conectar todos los cables, retire la cubierta de metal quitando tornillos como se muestra a continuación:



Teniendo en cuenta los siguientes puntos antes de seleccionar dónde instalar:

- Seleccione para ver la pared de cal con capacidad de carga para la instalación, adecuada para la instalación. sobre hormigón u otras superficies no inflamables, la instalación se muestra a continuación.
- Instale este inversor a la altura de los ojos para poder leer la pantalla LCD en todo momento.
- La temperatura ambiente debe estar entre $-25 \sim 60 \text{ }^{\circ}\text{C}$ para asegurar un funcionamiento óptimo.
- Asegúrese de mantener otros objetos y superficies como se muestra en el diagrama para garantizar suficiente el calor se disipa y tiene suficiente espacio para quitar los cables

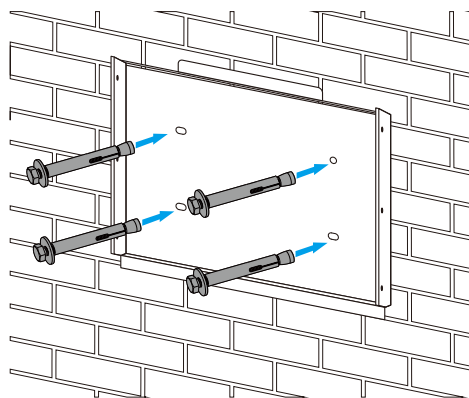


Para que el aire circule adecuadamente para disipar el calor, deje un espacio de aprox. 50cm al lado y aprox. 50 cm por encima y por debajo de la unidad. Y 100cm al frente.

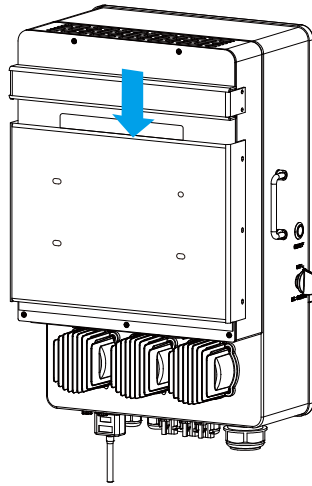
Montaje del inversor

¡Recuerde que este inversor es pesado! Tenga cuidado al sacarlo del paquete. Elija la cabeza de perforación recomendada (como se muestra en la imagen de abajo) para perforar 4 agujeros en la pared, 52-60 mm de profundidad

1. Utilice un martillo adecuado para colocar el perno de expansión en los orificios.
2. Lleve el inversor y sosténgalo, asegúrese de que el soporte apunte al perno de expansión, fije el volante en la pared.
3. Apriete la cabeza del tornillo del perno de expansión para terminar el montaje



Instalación de la placa colgante del inversor



3.3 Conexión de la batería

Para operaciones seguras y cumplimiento, se requiere un dispositivo de desconexión o protector de sobrecorriente de CC por separado.necesario entre la batería y el inversor. En algunas aplicaciones, es posible que los dispositivos de conmutación noSe requiere, pero se requieren protectores de sobrecorriente. Consulte el amperaje típico en eltabla siguiente para conocer el tamaño de fusible o disyuntor requerido.

<i>Modelo</i>	<i>Tamaño del cable</i>	<i>Cable (mm²)</i>	<i>TValor de par (max)</i>
8Kw	1AWG	40	24.5Nm
10Kw	1/0AWG	60	24.5Nm
12Kw	1/0AWG	60	24.5Nm

Tabla 3-2 Tamaño del cable



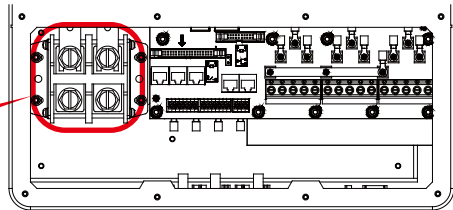
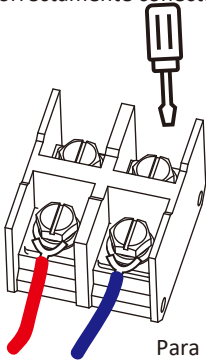
Todo el cableado debe ser realizado por una persona profesional.



Conectar la batería con un cable adecuado es importante para una seguridad y eficiencia opera en el sistema. Para reducir el riesgo de lesiones, consulte la Tabla 3-2 para cables recomendados.

Siga los pasos a continuación para implementar la conexión de batería:

1. Elija un cable de batería adecuado con el conector correcto que pueda encajar bien en el terminales de baterías.
2. Utilice un destornillador adecuado para desatornillar los pernos y colocar los conectores de la batería, luego Apriete el perno con el destornillador, asegúrese de que los pernos estén apretados con un par de 24,5 NM en el sentido de las agujas del reloj.
3. Asegúrese de que la polaridad tanto en la batería como en el inversor esté correctamente conectada.



Para el modelo 8-10KW, tamaño del tornillo del conector de la batería: M10

3. En caso de que los niños se toquen o los insectos entren en el inversor, asegúrese de que el inversor El conector se fija a la posición impermeable girándolo en el sentido de las agujas del reloj.

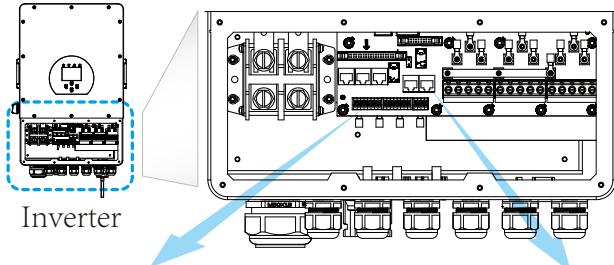


La instalación debe realizarse con cuidado.

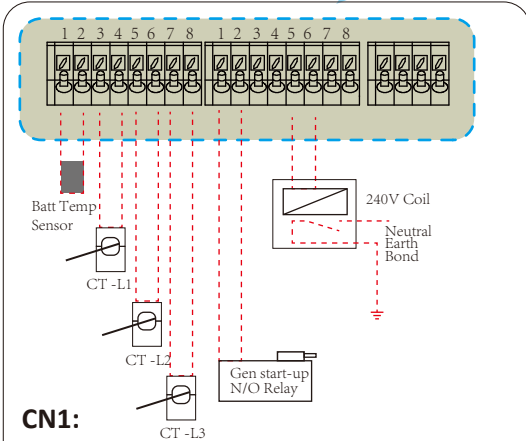


Antes de realizar la conexión final de CC o cerrar el disyuntor / desconectado de CC, asegúrese de positivo (+) debe estar conectado a positivo (+) y negativo (-) debe estar conectado a negativo (-). La conexión de polaridad inversa en la batería dañará el inversor.

3.3.2 Definición de puerto funcional



Inverter



CN1:

TEMP (1,2): sensor de temperatura de la batería para plomo batería de ácido.

CT-L1 (3,4): transformador de corriente (CT1) es "cero exportar a CT "abrazaderas de modo en L1 cuando en sistema trifásico.

CT-L2 (5,6): transformador de corriente (CT2) es "cero exportar a CT "abrazaderas de modo en L2 cuando en sistema trifásico

CT-L3 (7,8): transformador de corriente (CT3) para pinzas de modo "exportación cero a CT" en L3 cuando está en sistema trifásico.

CN2:

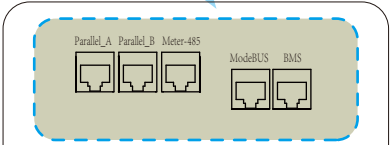
G-start (1,2): señal de contacto seco para el arranque del Generador de diesel.

Cuando la "señal GEN" está activa, el contacto abierto(GS) se encenderá (sin salida de voltaje).

Válvula G (3,4): reservada.

Grid_Ry (5,6): puerto de salida de 230 V cuando el inversor está encendido

RSD (7,8): proporciona una salida de 12Vdc cuando el inversor está encendido



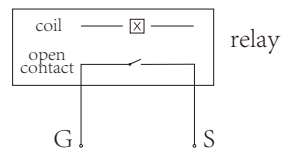
Paralelo A: comunicación en paralelo puerto 1 (interfaz CAN)

Paralelo B: Comunicación en paralelo puerto 2 (interfaz CAN).

Meter_485: para contador de energía comunicarse.

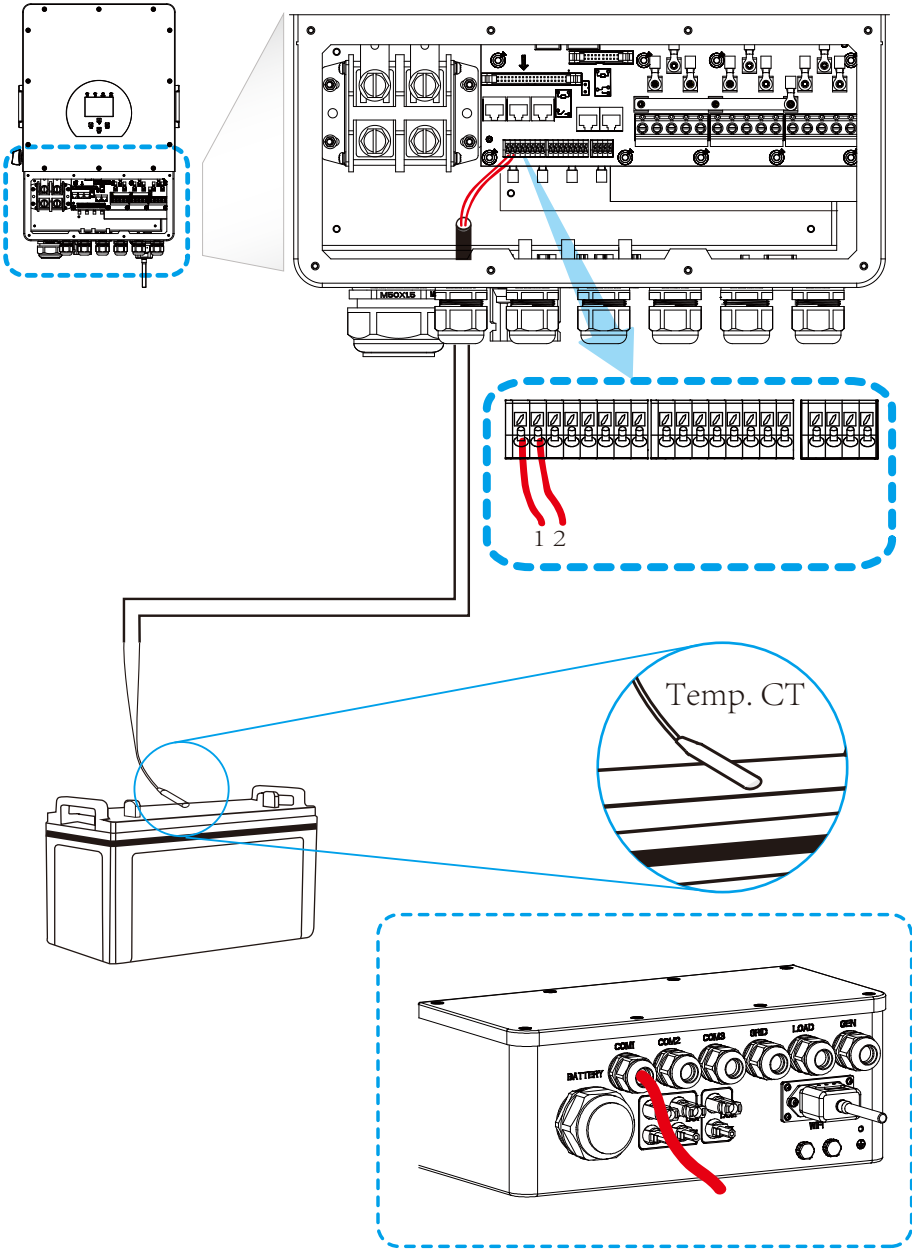
ModeBUS: Reservado.

BMS: puerto BMS para batería comunicación (CAN / RS485)



GS (diesel generator startup signal)

3.3.3 Conexión del sensor de temperatura para batería de plomo-ácido



3.4 Conexión a red y conexión de carga de respaldo

- Antes de conectarse a la red, instale un disyuntor de CA separado entre el inversor y la red. También, Se recomienda instalar un disyuntor de CA entre la carga de respaldo y el inversor. El inversor puede desconectarse de forma segura durante el mantenimiento y protegerse completamente contra sobrecargas. El disyuntor de CA recomendado es 20A para 8kw, 20A para 10kw y 20A para 12KW
- Hay tres bloques de terminales con las marcas "Grid", "Load" y "GEN". Por favor, no te conectes mal conectores de entrada y salida.



Todo el cableado debe ser realizado por personal calificado. Es muy importante para el sistema funciona de forma eficiente y segura para utilizar el cable adecuado para la entrada de CA conexión. Para reducir el riesgo de lesiones, utilice el cable recomendado adecuadocomo a continuación.

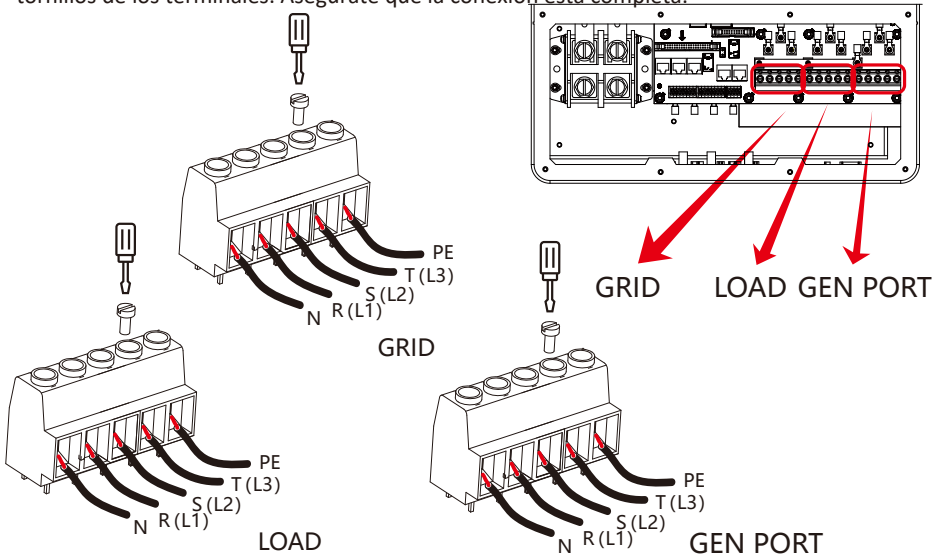
Modelo	Tamaño del cable	Cable(mm ²)	Valor de par (max)
8/10/12KW	11AWG	4	1.2Nm

Chart 3-3 Tamaño recomendado para cables de CA

Siga los pasos a continuación para implementar la conexión a la red, la carga y el

puerto de generación:

1. Antes de realizar la conexión de los puertos de cuadrícula, carga y generación, asegúrese de apagar la fuente de alimentación de CA o seccionador primero.
2. Retire la aislante de la manga de 10 mm de longitud, desatornille los pernos e inserte los cables de acuerdo con polaridades indicadas en el bloque de terminales y apriete los tornillos de los terminales. Asegúrate que la conexión está completa.





Asegúrese de que la fuente de alimentación de CA esté desconectada antes de intentar conectarla al unidad.

3. Luego, inserte los cables de salida de CA de acuerdo con las polaridades indicadas en el bloque de terminales y ghten Terminal. Asegúrese de conectar también los cables N y PE correspondientes a los terminales relacionados.
4. Asegúrese de que los cables estén bien conectados.
5. Los aparatos como el aire acondicionado necesitan al menos 2-3 minutos para reiniciarse porque es Se requiere tener suficiente yo para equilibrar el gas refrigerante dentro del circuito. Si una escasez de energía ocurre y se recupera en breve me, causará daños a sus electrodomésticos conectados. A parar evitar este tipo de daños, consulte con el fabricante del aire acondicionado si está equipado confunción me-delay antes de la instalación. De lo contrario, este inversor activará una falla de sobrecarga y corte la salida para proteger su electrodoméstico, pero en ocasiones causará daños internos al aire acondicionador

3.5 Conexión fotovoltaica

Antes de realizar la conexión a módulos fotovoltaicos, instale un disyuntor de CC por separado entre inversores y módulos fotovoltaicos. Es muy importante para la seguridad del sistema y el funcionamiento eficiente utilice un cable adecuado para la conexión del módulo fotovoltaico. Para reducir el riesgo de lesiones, utilice el tamaño de cable recomendado adecuado como se muestra a continuación.

<i>Modelo</i>	<i>Tamaño del cable</i>	<i>Cable(mm²)</i>
8/10/12KW	12AWG	4

Chart 3-4 Tamaño del cable



Para evitar un mal funcionamiento, no conecte ningún módulo fotovoltaico con posible corriente fuga al inversor. Por ejemplo, los módulos fotovoltaicos conectados a tierra provocarán fuga al inversor. Cuando utilice módulos fotovoltaicos, asegúrese de NO tener conexión a tierra.



Se solicita utilizar una caja de conexiones fotovoltaica con protección contra sobretensiones. De lo contrario, Causar daños en el inversor cuando se producen rayos en los módulos fotovoltaicos.

3.5.1 Selección de módulo fotovoltaico en:

Al seleccionar módulos fotovoltaicos adecuados, asegúrese de considerar los siguientes parámetros:

- 1) La tensión de circuito abierto (Voc) de los módulos fotovoltaicos no supera el máx. Voltaje de circuito abierto del campo fotovoltaico decontrarrestar.
- 2) La tensión de circuito abierto (Voc) de los módulos fotovoltaicos debe ser superior a mín. voltaje de arranque.

<i>Invertir modelo</i>	<i>8KW</i>	<i>10KW</i>	<i>12KW</i>
Voltaje de entrada fotovoltaica	550V (150V~800V)		
Rango de voltaje MPPT de matriz fotovoltaica	200V-650V		
No de rastreadores MPP	2		
No de cadenas por rastreador MPP	1+1	2+1	2+1

Gráfico 3-5

3.5.2 Conexión de cables del módulo fotovoltaico:

1. Apague el interruptor principal de suministro de red (CA).
2. Apague el aislador de CC.
3. Monte el conector de entrada fotovoltaica en el inversor.



Sugerencia de seguridad:

No conecte el polo positivo o negativo del conjunto fotovoltaico al suelo, podría causar serios daños al inversor.



Sugerencia de seguridad:

Antes de conectar, asegúrese de que la polaridad del voltaje de salida de PV matriz coincide con los símbolos "DC +" y "DC-"



Sugerencia de seguridad:

Antes de conectar el inversor, asegúrese de que el voltaje del circuito abierto del campo fotovoltaico sea dentro de los 1000V del inversor.

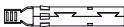
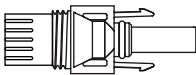


Imagen 3.1 Conector DC + (MC4)

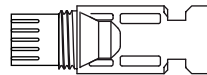


Imagen 3.2 Conector de CC (MC4)



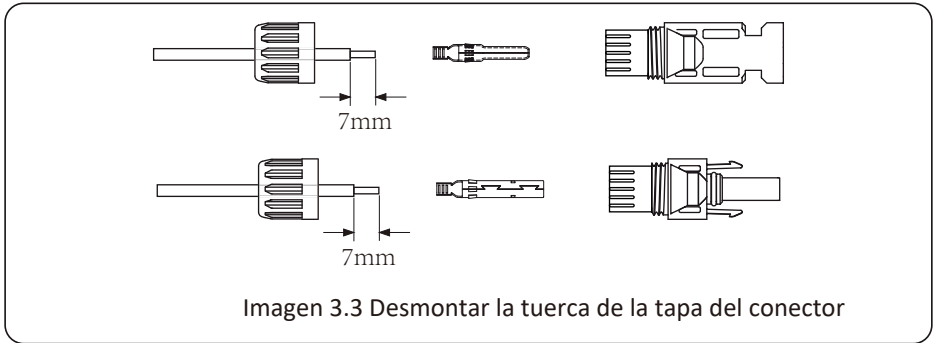
Sugerencia de seguridad:

Utilice un cable de CC aprobado para el sistema fotovoltaico.

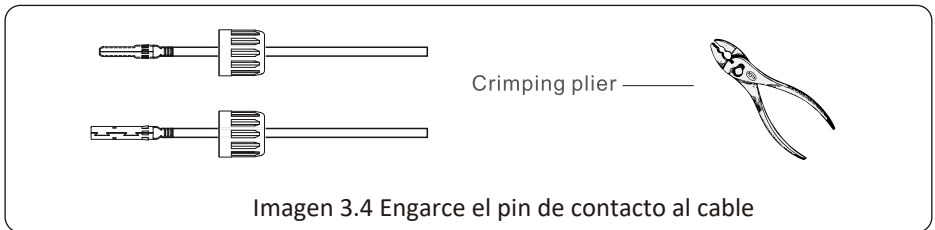
Tipo de cable	Sección transversal ² (mm ²)	
	Distancia	Valor recomendado
Industry generic PV cable (model: PV1-F)	4.0~6.0 (12~10AWG)	4.0(12AWG)

Chart 3-6

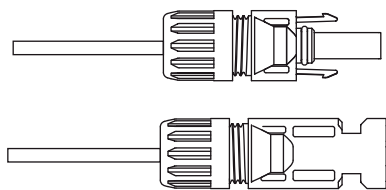
Los pasos para ensamblar los conectores de CC se enumeran a continuación: a) Pele el cable de CC unos 7 mm, desmonte la tuerca de la tapa del conector (consulte la imagen 5.3).



b) Engarzar terminales de metal con alicates como se muestra en la imagen 5.4.



c) Inserte la clavija de contacto en la parte superior del conector y atornille la tuerca ciega en la parte superior parte del conector. (como se muestra en la imagen 5.5)



Conector Pic 3.5 con tuerca ciega atornillada

d) Finalmente inserte el conector DC en la entrada positiva y negativa del inversor, como se muestra imagen 5.6

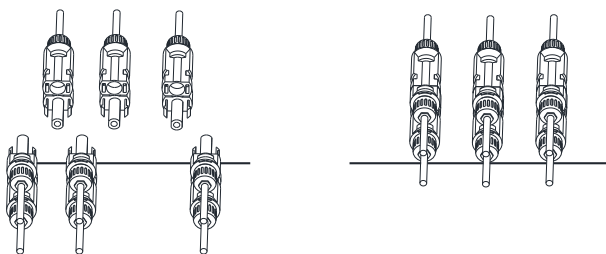


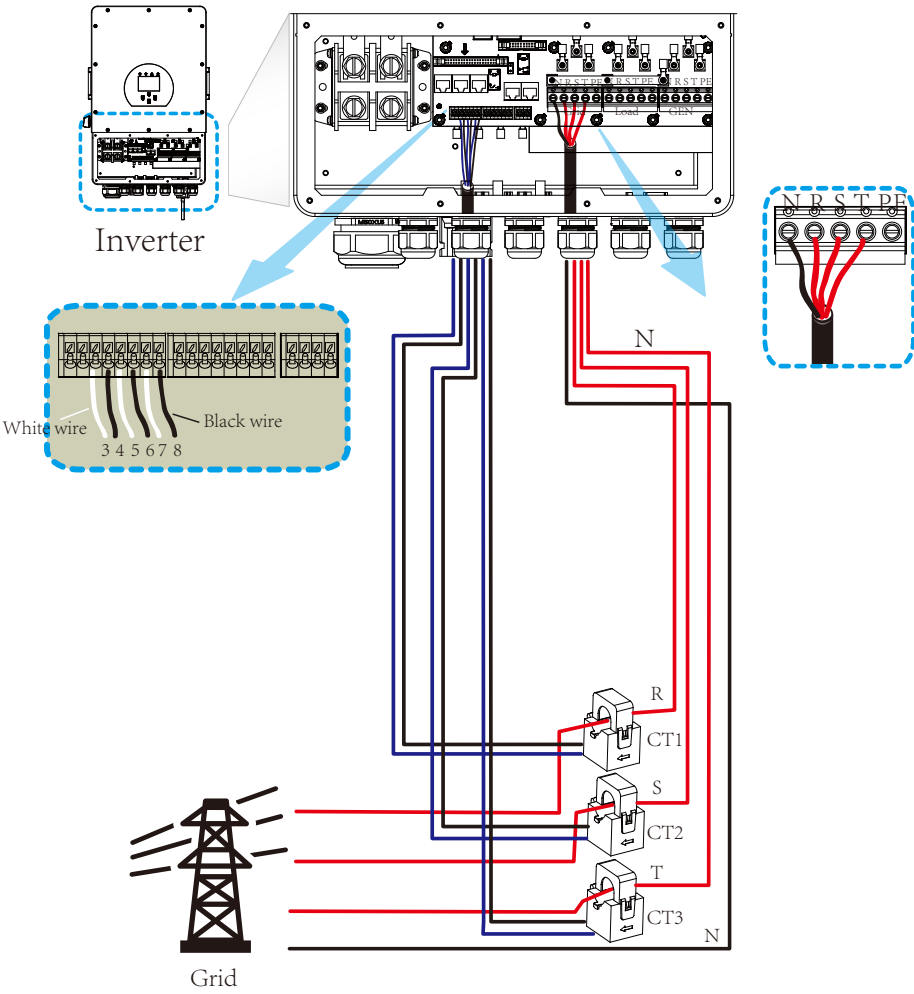
Imagen 3.6 Conexión de entrada de CC



Advertencia:

La luz del sol brilla en el panel generará voltaje, el alto voltaje en serie puede Causar peligro de muerte. Por lo tanto, antes de conectar la línea de entrada de CC, la El panel debe estar bloqueado por el material opaco y el interruptor de CC debe estar en 'APAGADO', de lo contrario, el alto voltaje del inversor puede provocar la vida condiciones amenazantes.

3.6 Conexión CT



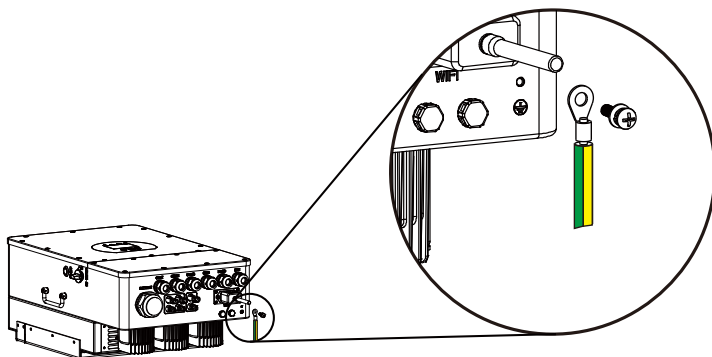


Nota:

Cuando el inversor está en el estado fuera de la red, la línea N debe estar conectada a tierra.

3.7 Conexión a tierra (obligatorio)

El cable de tierra debe estar conectado a la placa de tierra en el lado de la rejilla para evitar descargas eléctricas. Si el conductor de protección original falla

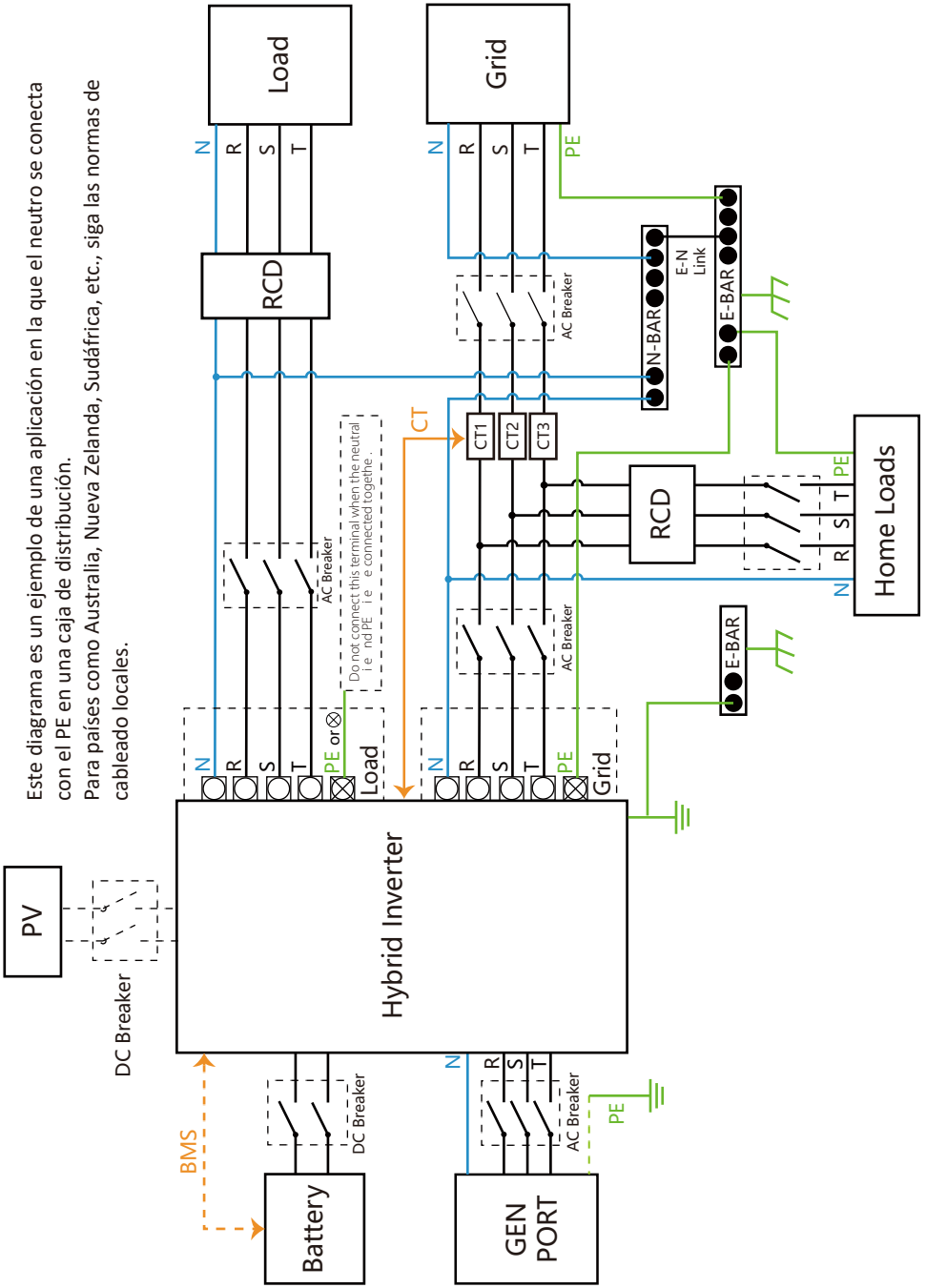


3.8 Conexión WIFI

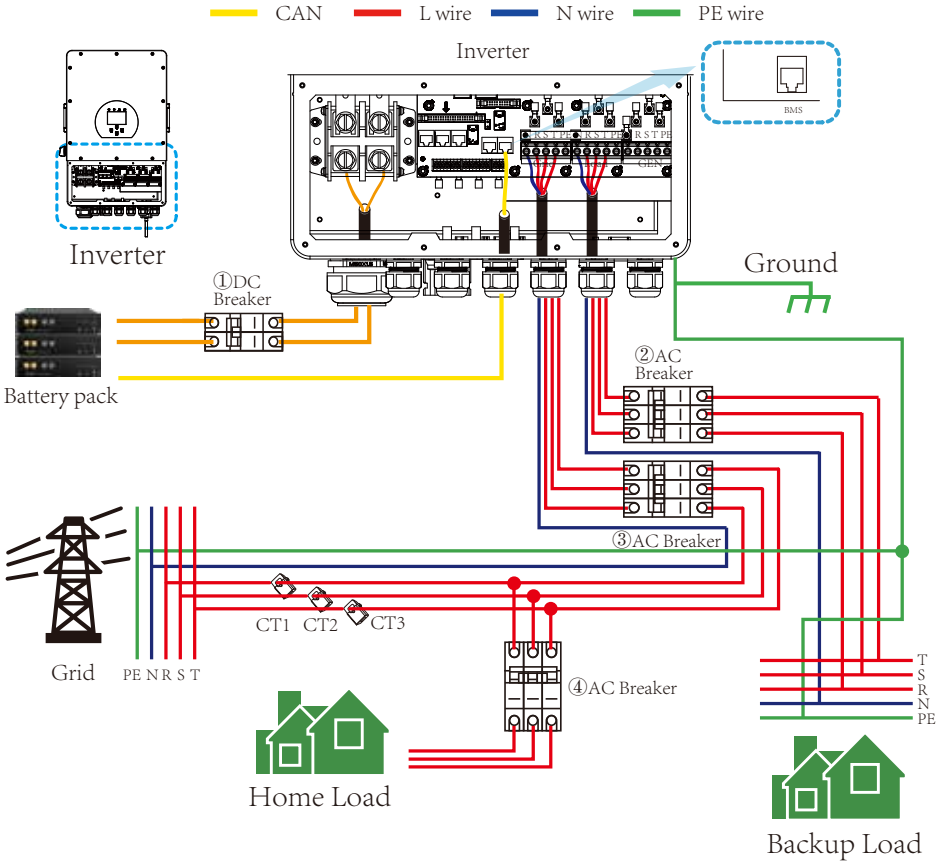
Para la configuración del enchufe Wi-Fi, consulte las ilustraciones del enchufe Wi-Fi.

3.9 Sistema de cableado para inversor

Este diagrama es un ejemplo de una aplicación en la que el neutro se conecta con el PE en una caja de distribución. Para países como Australia, Nueva Zelanda, Sudáfrica, etc., siga las normas de cableado locales.

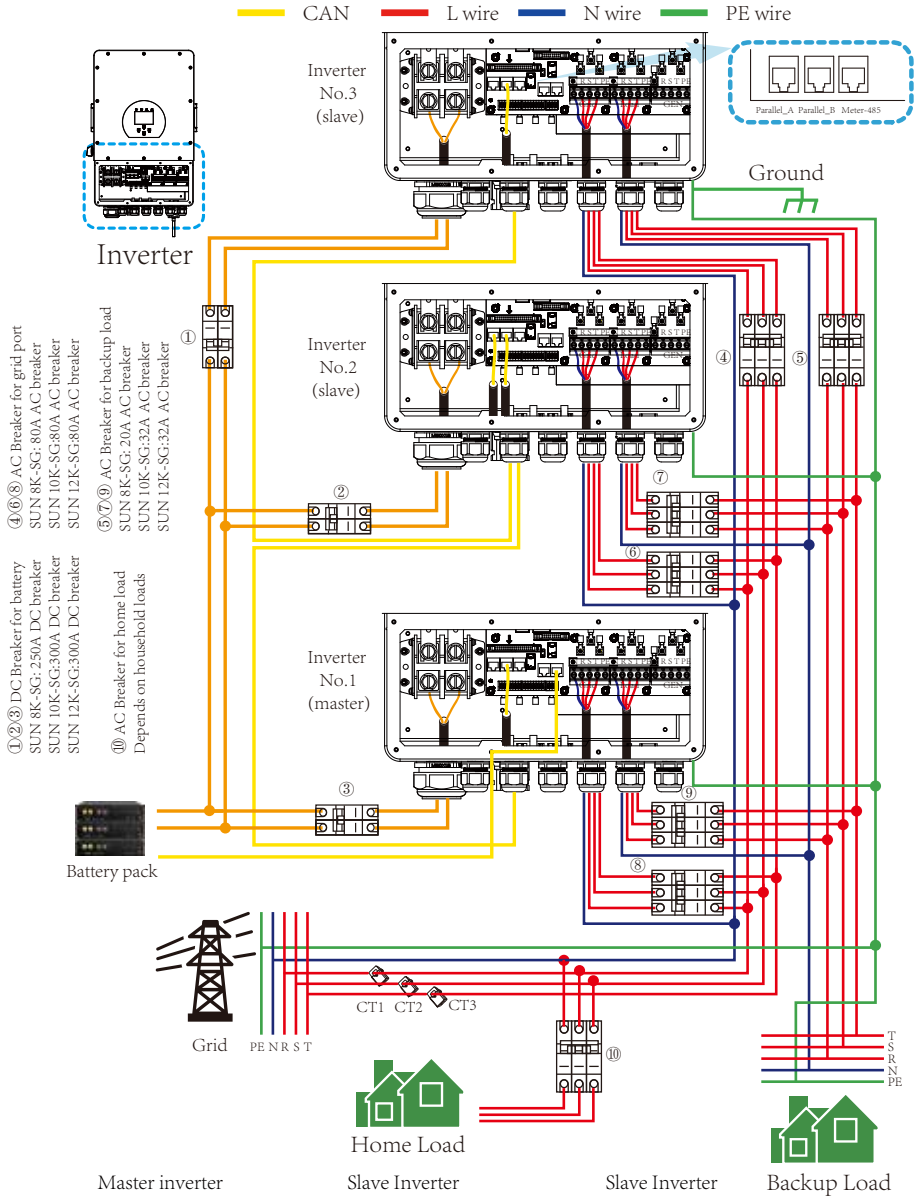


3.10 Diagrama de cableado

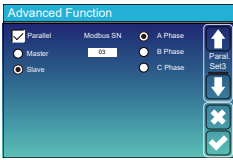
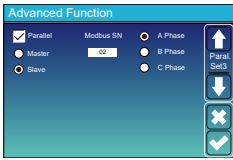
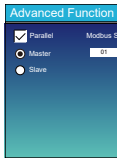


- ① Romper el disyuntor de CC para la batería
 SUN 8K-SG: disyuntor de 250 A CC
 SUN 10K-SG: disyuntor de CC de 300 A
 SUN 12K-SG: disyuntor de CC de 300 A
- ② Disyuntor de CA para red y carga de respaldo
 SUN 8K-SG: disyuntor de 80 A CA
 SUN 10K-SG: disyuntor de 80 A CA
 SUN 12K-SG: disyuntor de 80 A CA
- ③ Disyuntor de CA para red y carga de respaldo
 SUN 8K-SG: disyuntor de 20 A CA
 SUN 10K-SG: disyuntor de 32 A CA
 SUN 12K-SG: Disyuntor de 32 A CA
- ④ Disyuntor de CA para carga domestica
 Depende de las cargas del hogar

3.11 diagrama de conexión en paralelo de fase



* La función de operación en paralelo se esta desarrollando y estara disponible pronto.



4. FUNCIONAMIENTO

4.1 Encendido / Apagado

Una vez que la unidad se haya instalado correctamente y las baterías estén bien conectadas, simplemente presione Botón de encendido / apagado (ubicado en el lado izquierdo de la carcasa) para encender la unidad. Cuando el sistema sin conectado, pero conéctelo con fotovoltaica o red, y el botón de ENCENDIDO / APAGADO está apagado, la pantalla LCD se iluminará (la pantalla mostrará APAGADO), en esta condición, cuando encienda / apague el botón y seleccione NO batería, el sistema puede seguir funcionando.

4.2 Panel de funcionamiento y visualización

El panel de operación y visualización, que se muestra en la tabla siguiente, se encuentra en el panel frontal del inversor. Incluye cuatro indicadores, cuatro teclas de función y una pantalla LCD, indica el estado de funcionamiento e información de potencia de entrada / salida.

<i>Indicador LED</i>		<i>Mensajes</i>
DC	Luz LED verde sólida	Conexión fotovoltaica en normal
AC	Luz LED verde sólida	Conexión a la red en normal
Normal	Luz LED verde sólida	El inversor funciona normalmente
Alarm	Luz LED roja sólida	Mal funcionamiento o advertencia

Tabla 4-1 LED Indicadores

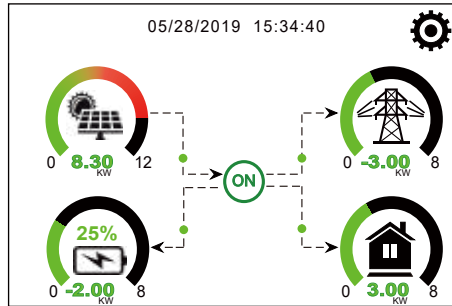
<i>Tecla de función</i>	<i>Descripción</i>
Esc	Para salir del modo
Up	Para ir a la selección anterior en
Down	Para ir a la siguiente, seleccione en
Enter	Para confirmar la selección en

Cuadro 4-2 Funciones de los botones

5. Iconos de la pantalla LCD

5.1 Pantalla principal

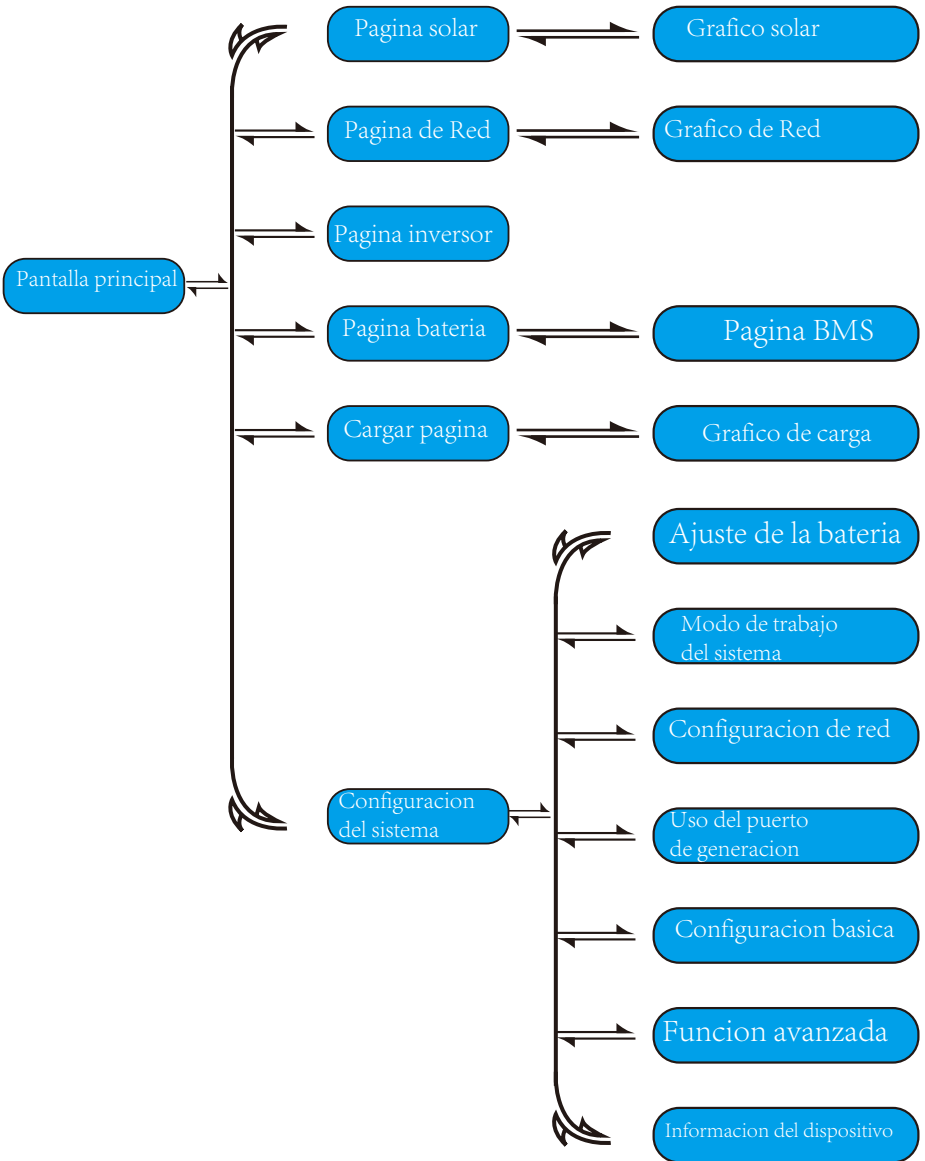
La pantalla LCD es una pantalla táctil, la pantalla de abajo muestra la información general del inversor.



1. El icono en el centro de la pantalla de inicio indica que el sistema está funcionando normalmente. Si se convierte en "comm./F01~F64", significa que el inversor tiene comunicación sobre errores u otros errores, el mensaje de error se mostrará debajo de este icono (errores F01-F64, la información detallada del error se puede ver en el menú Alarmas del sistema).
2. En la parte superior de la pantalla está el yo.
3. Icono de configuración del sistema, presione este botón de configuración, puede ingresar a la pantalla de configuración del sistema que incluya la configuración básica, la configuración de Batería, la configuración de la red, el modo de trabajo del sistema, el uso del puerto del generador, Funciones avanzadas e información Li-Ba.
4. La pantalla principal que muestra la información que incluye Solar, Grid, Load y Baery. También está mostrando el flujo de energía dirigido por la flecha. Cuando la potencia se aproxima a un nivel alto, el color de la Los paneles cambiarán de verde a rojo para que la información del sistema se muestre vívidamente en la pantalla principal.

- La potencia fotovoltaica y la potencia de carga se mantienen siempre en posición.
- La energía de la red niega cinco medios para vender a la red, medios positivos para obtener de la red.
- La energía de la batería niega cinco significa carga, positiva significa descarga

5.1.1 La pantalla LCD funciona con un diagrama de flujo



5.2 Curva de energía solar

Solar

Power: 1560W	①	Today=8.0 KWH	③
PV1-V: 286V	②	Total =12.00 KWH	
PV2-V: 45V			
PV1-I: 5.5A			
PV2-I: 0.0A			
PV1-P: 1559W			
PV2-P: 1W			

Energy

Esta es la página de detalles del panel solar.

- ① Genera de paneles solares.
- ② Voltaje, corriente, potencia para cada MPPT.
- ③ Energía del panel solar por día y total

Presione el botón "Energía" para entrar en el poder página de curvas.

Inverter

Power: 44W	①	DC-T:52.6C	③
L1: 230V	②	AC-T:41.0C	
L2: 230V			
L3: 230V			
I1: 0.6A			
I2: 0.6A			
I3: 0.6A			

Energy

Esta es la página de detalles del inversor.

- ① Invertir Genera.
- ② Voltaje, corriente, potencia para cada fase.
- ③ * DC-T: temperatura media DC-DC, AC-T: temperatura media del disipador de calor.
* Nota: la información de esta pieza no está disponible para algunos LCD FW.

Load

Power: 55W	①	Today=0.5 KWH	③
		Total =1.60 KWH	
L1: 220V	②	P1: 19W	
L2: 220V		P2: 18W	
L3: 220V		P3: 18W	

Energy

Esta es la página de detalles de la carga de respaldo.

- ① Energía de respaldo.
- ② Voltaje, potencia para cada fase.
- ③ Consumo de respaldo activado para Día y Total.

Presione el botón "Energía" para entrar en el poder página de curvas.

Grid

Stand by	①	BUY	③
0W		Today=2.2KWH	
0.0Hz		Total =11.60 KWH	
CT1: 0W	②	SELL	
LD1: 0W		Today=0.0KWH	
CT2: 0W		Total =8.60 KWH	
CT3: 0W			
LD2: 0W			
LD3: 0W			
L1: 0V			
L2: 0V			
L3: 0V			

Energy

Esta es la página de detalles de Grid.

- ① Estado, potencia, frecuencia., L: voltaje para cada fase
- ② CT: Potencia detectada por la corriente externa sensores LD: Energía detectada usando sensores internos en Disyuntor de entrada / salida de la red de CA
- ③ COMPRAR: Energía de la red al inversor VENDE: Energía del inversor a la red

Presione el botón "Energía" para entrar en el poder página de curvas

Batt

Discharge

U:49.58V

I:2.04A

Power: 101W

Temp:25.0C

Energy

This is Battery detail page.

if you use Lithium Battery, you can enter BMS page.

Li-BMS

Mean Voltage:50.34V Charging Voltage :53.2V

Total Current:55.00A Discharging Voltage :47.0V

Mean Temp :23.5C Charging current :50A

Total SOC :38% Discharging current :25A

Dump Energy:57Ah

Sum Data

Details Data

Li-BMS

	Volt	Curr	Temp	SOC	Energy	Charge Volt	Charge Curr	Fault
1	50.35V	19.70A	30.6C	52.0%	25.0Ah	0.0V	0.0A	0100
2	50.33V	19.10A	31.0C	51.0%	25.5Ah	53.2V	25.0A	0100
3	50.30V	16.90A	30.2C	12.0%	6.0Ah	53.2V	25.0A	0100
4	0.00V	0.00A	0.0C	0.0%	0.0Ah	0.0V	0.0A	0100
5	0.00V	0.00A	0.0C	0.0%	0.0Ah	0.0V	0.0A	0100
6	0.00V	0.00A	0.0C	0.0%	0.0Ah	0.0V	0.0A	0100
7	0.00V	0.00A	0.0C	0.0%	0.0Ah	0.0V	0.0A	0100
8	0.00V	0.00A	0.0C	0.0%	0.0Ah	0.0V	0.0A	0100
9	0.00V	0.00A	0.0C	0.0%	0.0Ah	0.0V	0.0A	0100
10	0.00V	0.00A	0.0C	0.0%	0.0Ah	0.0V	0.0A	0100
11	0.00V	0.00A	0.0C	0.0%	0.0Ah	0.0V	0.0A	0100
12	0.00V	0.00A	0.0C	0.0%	0.0Ah	0.0V	0.0A	0100
13	0.00V	0.00A	0.0C	0.0%	0.0Ah	0.0V	0.0A	0100
14	0.00V	0.00A	0.0C	0.0%	0.0Ah	0.0V	0.0A	0100
15	0.00V	0.00A	0.0C	0.0%	0.0Ah	0.0V	0.0A	0100

Sum Data

Details Data

5.3 Página de curva: solar y carga y red

Solar Power Production:Day

2019-5-28

CANCEL Day Month Year Total

System Solar Power:Month

5-2019

CANCEL Day Month Year Total

System Solar Power:Year

2019

CANCEL Day Month Year Total

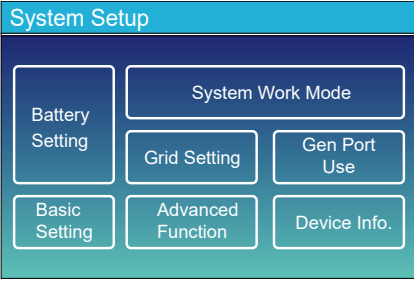
System Grid Power:Total

TOTAL

CANCEL Day Month Year Total

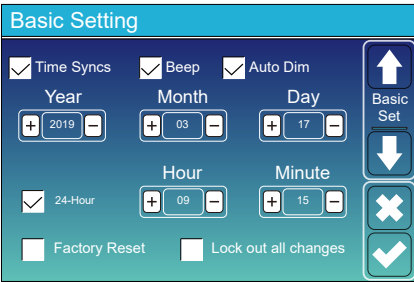
La curva de energía solar diaria, mensual, anual y total se puede verificar aproximadamente en la pantalla LCD, para obtener más Precisión de generación de energía, por favor verifique el sistema de monitoreo. Haga clic en las flechas hacia arriba y hacia abajo para Verifique la curva de potencia de un período diferente.

5.4 Menú de configuración del sistema

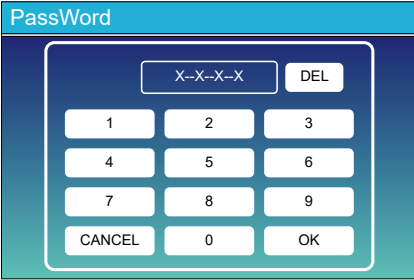


Esta es la página de configuración del sistema.

5.5 Menú de configuración básica



Restablecimiento de fábrica: restablece todos los parámetros del inversor. Bloquear todos los cambios: habilite este menú si ngparámetros que requieren bloqueo y no se pueden configurar. Antes de realizar un restablecimiento de fábrica y un bloqueo exitosos los sistemas, para mantener todos los cambios, debe escribir un contraseña para habilitar la configuración. La contraseña de fábrica si ngs es 9999 y para bloqueofuera es 7777



Restablecimiento de fábrica PassWork: 9999

Bloquear todos los cambios PassWork: 7777

5.6 Menú de configuración de la batería

Battery Setting

Batt Mode

Lithium Batt Capacity 400Ah

Use Batt V Max A Charge 40A

Use Batt % Max A Discharge 40A

No Batt Activate Battery

Batt Mode

⬆️

⬇️

⌘

✓

Capacidad de la batería : le dice al inversor híbrido Deye que sepa el tamaño de su banco de baterías. Use Ba V: Use Battery Voltage para todos los ajustes (V). Use Ba%: use Battery SOC para todos los ajustes (%). Carga / descarga máx. A: Carga / descarga máx. De batería corriente (0-115A para el modelo de 5KW, 0-90A para el modelo de 3.6KW). Para AGM e Flooded, recomendamos Ah battery tamaño x 20% = amperios de carga / descarga.. Para el litio, recomendamos un tamaño de batería Ah x 50% = Amperios de carga / descarga

Para el gel, siga las instrucciones del fabricante. No Ba: marque este elemento si no hay ninguna batería conectada al sistema. Batería activa: esta función ayudará a recuperar una batería que se descargó en exceso al cargarla lentamente desde la matriz solar o la red

Battery Setting

Start 0.0V 0.0V ②

A ① 40A 40A

Gen Charge Grid Charge

Gen Signal Grid Signal

Gen Max Run Time 0.0 hours ③

Gen Down Time 0.5 hours

Batt Set2

⬆️

⌘

✓

Esta es la página de configuración de Baery. ① ③

Inicio = 30%: Porcentaje de SOC al 30%, el sistema iniciará automáticamente un Generador conectado para cargar el banco de baterías.

A = 40A: tasa de carga de 40A desde el dolor generador en amperios.

Gen Charge: utiliza la entrada gen del sistema para cargar banco de baterías de un generador dolorido. Señal de generación: relé normalmente abierto que se cierra cuando el estado de la señal Gen Start es ac vo.

Gen Max Run Time: indica el tiempo de ejecución más largo El generador puede funcionar en un día, cuando me levanto, El generador se apagará. 24H significa que sino apaga todo el yo.

Gen Down Time: Indica el retraso de la Generador para apagar después de que haya alcanzado el funcionamiento.

This is Grid Charge, you need select. ②

Inicio = 30%: No usar, solo para personalizar.

A = 40A: Indica la Corriente de cuadrícula The Batería.

Carga de red: indica que la red se carga la batería.

Señal de cuadrícula: Desactivar.

Battery Setting

Float V ① 53.8V Shutdown ③ 20%

Absorption V 57.6V Low Batt 35%

Equalization V 57.6V Restart 50%

Equalization Days 30 days TEMPCO(mV/C/Cell) ② -5

Equalization Hours 3.0 hours Batt Resistance 25mOhms

Batt Set3

⬆️

⌘

✓

Hay 3 etapas para cargar la batería. Esto es para instaladores profesionales, puede quedárselo Si tu no sabes. ①

Apagado 20%: el inversor se apagará si el SOC por debajo de este valor. ②

Low Ba 35%: el inversor emitirá una alarma si el SOC por debajo de este valor.

Reiniciar 50%: Se reanudará el SOC de la batería al 50% de la salida de CA.

Configuraciones de batería recomendadas

Tipo de Batería	Etapa de absorción	Etapa de flotación	Valor de par(cada 30 días 3 h)
AGM (or PCC)	14.2v (57.6v)	13.4v (53.6v)	14.2v(57.6v)
Gel	14.1v (56.4v)	13.5v (54.0v)	
Wet	14.7v (59.0v)	13.7v (55.0v)	14.7v(59.0v)
Litio	Siga sus parámetros de voltaje BMS		

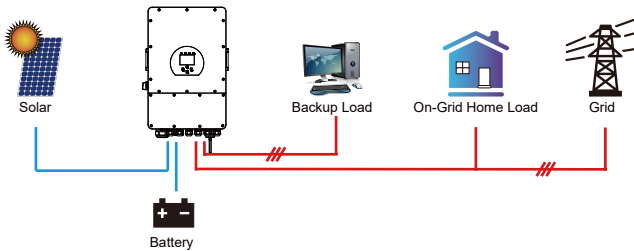
5.7 Menú de configuración del modo de trabajo del sistema

Modo de trabajo

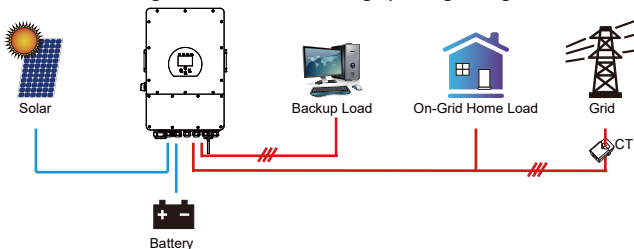
Vendiendo primero: este modo permite que el inversor híbrido vender espaldar cualquier exceso de energía producido por los paneles solares para la cuadrícula. Si mi uso es activo, la energía de la batería también se puede vender a rejilla. La energía fotovoltaica se utilizará para alimentar la carga y cargarla batería y luego el exceso de energía fluirá a la red. La prioridad de la fuente de alimentación para la carga es la siguiente:

1. Paneles solares.
2. Red.
3. Baterías (se alcanza un% de descarga programable)

Exportación cero a carga: el inversor híbrido solo proporcionará energía a la carga de respaldo conectada. El híbrido El inversor no proporcionará energía a la carga doméstica ni venderá energía a la red. El CT incorporado detectará la energía fluye de regreso a la red y reducirá la energía del inversor solo para suministrar la carga local y cargue la batería



Exportación cero a CT: el inversor híbrido no solo proporcionará energía a la carga de respaldo conectada, sino que también energía a la carga doméstica conectada. Si la energía fotovoltaica y la energía de la batería son insuficientes, se necesitará energía de la red. como suplemento. El inversor híbrido no venderá energía a la red. En este modo, se necesita un CT. La instalación método del TC, consulte el capítulo 3.6 Conexión del TC. El CT externo detectará la energía que fluye hacia atrás a la red y reducirá la potencia del inversor solo para suministrar la carga local, la batería de carga y el hogar carga



Venta solar: " Venta solar" es para exportación cero para cargar o exportación cero a CT: cuando este artículo está activo, el excedente la energía se puede vender de nuevo a la red. Cuando está activo, el uso prioritario de la fuente de energía fotovoltaica es el siguiente: carga Consumir y cargar la batería y alimentar a la red.

Potencia de venta máxima : permitió que la potencia de salida máxima fluyera a la red.

Energía de exportación cero : para el modo de exportación cero, indica la potencia de salida de la red. Recomendar configurarlo como 20-100W para garantizar que el inversor híbrido no suministre energía a la red.

Padre de energía: Prioridad de la fuente de energía fotovoltaica.

Ba First: La energía fotovoltaica se usa primero para cargar la batería y luego se usa para alimentar la carga. Si la potencia fotovoltaica es insuficiente, la red complementará la batería y la carga simultáneamente.

Carga primero: la energía fotovoltaica se usa primero para alimentar la carga y luego se usa para cargar la batería. Si la potencia fotovoltaica es insuficiente, la red complementará la batería y la carga simultáneamente.

Max Solar Power: permitida la máxima potencia de entrada de CC.

Reducción de picos de la red: cuando está activa, la potencia de salida de la red estará limitada dentro del valor establecido. Si la carga potencia excede el valor permitido, tomará energía fotovoltaica y batería como suplemento. Si todavía no puedo cumplir con el requisito de carga, la energía de la red aumentará para satisfacer las necesidades de carga.

System Work Mode						
Grid Charge	Gen	Time Of Use		Power	Batt	Work Mode2
		Time	Power			
<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	

Tiempo de uso: se usa para programar cuándo usar la red o generador para cargar la batería y cuándo descargarla batería para alimentar la carga. Solo marque "Tiempo de uso" luego los siguientes elementos (Grid, charge, me, power, etc.) entrarán en vigor.

Nota: cuando esté en el primer modo de venta y haga clic en mí de uso, la energía de la batería se puede vender a la red. Carga de la red : utilice la red para cargar la batería en un período. Carga del generador : utilice un generador diésel para cargar la batería en un periodo de mí.

Hora: yo real, rango de 01: 00-24: 00.

Potencia: Potencia máxima de descarga permitida de la batería.

Ba (V o SOC%): ba e SOC% o voltaje cuando ella acción va a sucede

Por ejemplo:

Durante las 01: 00-05: 00, cuando el SOC de la batería sea inferior al 80%, use la rejilla para cargar la batería hasta que el SOC de la batería alcance el 80%.

De 05:00 a 08:00 y de 08:00 a 10:00, cuando el SOC de la batería es más alto del 40%, el inversor híbrido descargará la batería hasta que el SOC alcance el 40%.

De 10: 00-15: 00, cuando el SOC de la batería es superior al 80%, el híbrido invert descargará la batería hasta que el SOC alcance el 80%.

Durante las 15: 00-18: 00, cuando el SOC de la batería es superior al 40%, el híbrido invert descargará la batería hasta que el SOC alcance el 40%.

Durante las 18: 00-01: 00, cuando el SOC de la batería es superior al 35%, el híbrido El inversor descargará la batería hasta que el SOC alcance el 35%

System Work Mode						
Grid Charge	Gen	Time Of Use		Power	Batt	Work Mode2
		Time	Power			
<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 type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>	05:00	8:00	12000	40%	
<input type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>	08:00	10:00	12000	40%	
<input 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%	

5.8 Menú de configuración de cuadrícula

Grid Setting

Grid Mode

- General Standard
- UL1741 & IEEE1547
- CPUC RULE21
- SRD-UL-1741

Grid Level

- 220V-3P
- 230V-3P
- 240V-3P
- 120V-3P

Phase Type

- 0/120/240
- 0/240/120

Grid Set1

Grid Set2

Grid Set3

Grid Set4

Seleccione el modo de cuadrícula correcto en su área local. Si no está seguro, elija Estándar general.

Seleccione el tipo de cuadrícula correcto en su área local, de lo contrario, la máquina no funcionará o se dañará

Grid Setting

Grid Frequency

- 50HZ
- 60HZ

Reconnection Time PF

Grid HZ High Grid Vol High

Grid HZ Low Grid Vol Low

Grid Set2

Grid Set3

Grid Set4

UL1741&IEEE1547, CPUC RULE21, SRD-UL-1741

No es necesario configurar la función de esta interfaz.

Norma general

Seleccione la frecuencia de red correcta en su local.área.

Puede guardar esto en el valor predeterminado.

Grid Setting

Q(V) FW VW

V1:0.0V Q1:0.00 Fstart:0.00Hz Vstart:0.0V

V2:0.0V Q2:0.00 Fstop:0.00Hz Vstop:0.0V

V3:0.0V Q3:0.00 Normal Ramp rate

V4:0.0V Q4:0.00 Soft Start Ramp rate

Grid Set3

Grid Set4

Solo para California.

Grid Setting

L/HVRT L/HFRT

HV2:0.0V

HV1:0.0V HF2:0.00HZ

LV1:0.0V HF1:0.00HZ

LV2:0.0V LF1:0.00HZ

LV3:0.0V LF2:0.00HZ

Grid Set4

Grid Set5

Solo para California.

5.9 Menú de configuración de uso del puerto del generador

GEN PORT USE

Mode

Generator Input GEN connect to Grid Input

Rated Power
8000W

SmartLoad Output On Grid always on

Power AC Couple Fre High
500W 55.00Hz

Micro Inv Input ON

MI export to Grid cutoff

51.0V
54.0V

PORT Set1

Potencia nominal de entrada del generador: permitida Potencia máxima de diésgenerador.

GEN conectar a la entrada de la red: conecte el generador diesel al puerto de entrada de la red.

Salida de carga inteligente: este modo utiliza la conexión de entrada Genco como una salida que solo recibe energía cuando el SOC de la batería y la potencia fotovoltaica está por encima de un umbral programable por el usuario. p. ej., potencia = 500 W, ENCENDIDO: 100%, APAGADO = 95%: Cuando la energía fotovoltaica supera los 500 W y el SOC del banco de baterías alcanza el 100%, Smart Load

El puerto se encenderá automáticamente y alimentará la carga conectada. Cuando el SOC del banco de baterías <95% o la potencia fotovoltaica <500W, Smart Load Port se apagará automáticamente

Carga inteligente OFF Ba

- Ba ery SOC en el que se apagará la carga inteligente.

Carga inteligente en Ba

- Ba ery SOC en el que se encenderá la carga inteligente. Además, la potencia de entrada fotovoltaica debe exceder el valor de configuración (potencia) simultáneamente y luego se encenderá la carga inteligente.

On Grid always on: Cuando haga clic en "Grid always on", la carga inteligente se encenderá cuando la red esté presente.

Entrada Micro Inv: Para utilizar el puerto de entrada del generador como un microinversor en la entrada del inversor de red (acoplado a CA), esta función también funciona con inversores "Grid-Tied".

Inv Micro Inv Input OFF: cuando el SOC de la batería excede el valor if ng, el Microinverter o inversor de la red se apagará.

Inv Micro Inv Input ON: cuando el SOC de la batería es menor que si el valor ng, el Microinverter o inversor de red comenzará a funcionar. trabaja.

AC Couple Fre High: Si elige "Micro Inv input", a medida que el SOC de la batería alcanza gradualmente el valor de ng (OFF), durante el proceso, la potencia de salida del microinversor disminuirá linealmente. Cuando el SOC de la batería es igual al valor de configuración (APAGADO), la frecuencia del sistema se convertirá en el valor de configuración (par de CA Fre alto) y el microinversor dejará de funcionar. Exportación MI al corte de la red: deje de exponer la energía producida por el microinversor a la red.

* Nota: La entrada Micro Inv en OFF y On es válida solo para algunas versiones de FW determinadas.

5.10 Menú de configuración de funciones avanzadas

Advanced Function

Solar Arc Fault ON Backup Delay: 0S

Clear Arc_Fault

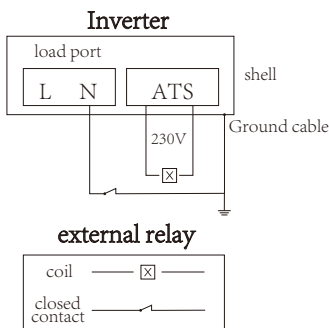
System selfcheck Gen peak-shaving

DRM CT Ratio: 2000: 1

Signal ISLAND MODE

BMS_Err_Stop

Func Set1



Fallo de arco solar ENCENDIDO: esto es solo para EE. UU. Autocomprobación del sistema: Desactivar. esto es solo para fábrica.

Gen Peak-shaving: Activar cuando la potencia del generador excede el valor nominal del mismo, el inversor proporciona la parte redundante para asegurar que el generador no se sobrecargará.

DRM: para el estándar AS4777Retraso de la copia de seguridad: reservado

BMS_Err_Stop: Cuando está activo, si el BMS de la batería falla para comunicarse con el inversor, el inversor se detendrá trabajando y reportar fallas.

Modo de isla de señal: cuando el inversor se conecta a la red, el puerto ATS dará salida a 230Vac y se usa para cortar Conexión tierra-neutro (línea N del puerto de carga) mediante conexión externa relé. Cuando el inversor se desconecta de la red, ATSE voltaje del puerto será 0 y el enlace Tierra-Neutro se mantiene. Más detalles, consulte la imagen de la izquierda

Advanced Function

Parallel Modbus SN: 00

Master A Phase

Slave B Phase

C Phase

Ex_Meter For CT

A Phase

B Phase

C Phase

Paral. Set3

Ex_Meter para CT: cuando en sistema trifásico con CHNT Medidor de energía trifásico (DTSU666), haga clic en correspondiente fase donde está conectado el inversor híbrido. por ejemplo, cuando el La salida del inversor híbrido se conecta a la fase A, haga clic en AFase.

Advanced Function

DC1 for Wind Turbine DC2 for Wind Turbine

V1	0V	0.0A	V7	0V	0.0A
V2	0V	0.0A	V8	0V	0.0A
V3	0V	0.0A	V9	0V	0.0A
V4	0V	0.0A	V10	0V	0.0A
V5	0V	0.0A	V11	0V	0.0A
V6	0V	0.0A	V12	0V	0.0A

Wind Set2

Esto es para turbina eólica

Nota: esta interfaz no está disponible para algunos firmware versión

5.11 Menú de configuración de información del dispositivo

Device Info.		
Inverter ID: 1601012001	Flash	Device Info
HMI: Ver0302	MAIN:Ver2138	
Alarms Code	Occurred	
F64 Heatsink_HighTemp_Fault	2019-03-11 15:56	
F64 Heatsink_HighTemp_Fault	2019-03-08 10:46	
F64 Heatsink_HighTemp_Fault	2019-03-08 10:45	

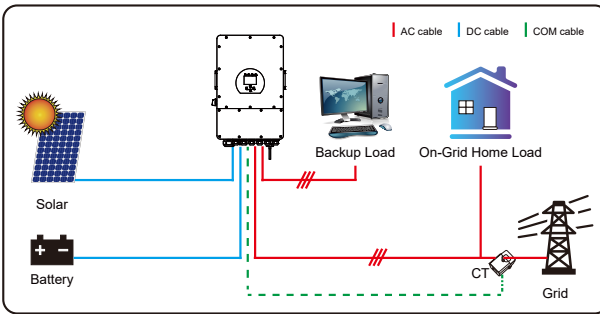
Esta página muestra la ID del inversor, la versión del inversor y la alarmacódigos.

HMI: versión LCD

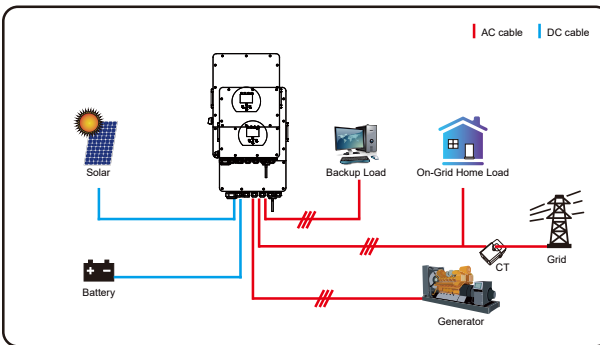
PRINCIPAL: Tarjeta de control versión FW

6. Modo

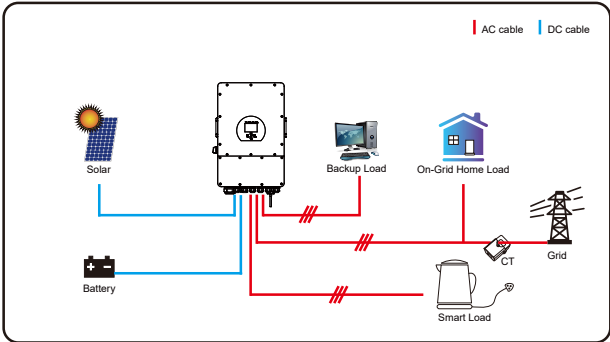
Modo I: Básico



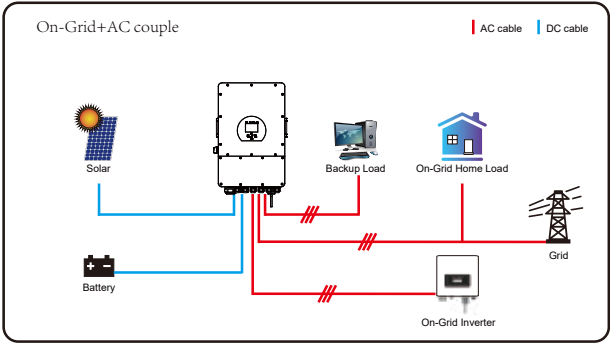
Modo II: con generador



Modo III: con carga inteligente



Modo IV: Pareja de CA





La primera potencia de prioridad del sistema es siempre la potencia fotovoltaica, luego la segunda y la energía de tercera prioridad será el banco de baterías o la red según la configuración. El último respaldo de energía será el generador si está disponible.

7. Límite de responsabilidad

Además de la garantía del producto descrita anteriormente, las leyes y regulaciones estatales y locales proporcionar compensaciones económicas por la conexión de alimentación del producto (incluida la violación de términos y garantías). La empresa declara por la presente que los términos y condiciones del producto y la póliza no pueden y solo pueden excluir legalmente toda responsabilidad dentro de un alcance limitado

8. Hoja de datos

Modelo	SUN-8K-SG04LP3	SUN-10K-SG04LP3	SUN-12K-SG04LP3
Fecha de entrada de la batería			
Tipo de batería	Plomo-ácido o Li-Ion		
Rango de voltaje de la batería (V)	40-60V		
Corriente de carga máxima (A)	190A	210A	240A
Corriente de descarga máxima (A)	190A	210A	240A
Curva de carga	3 etapas / equalización		
Sensor de temperatura externo	Optional		
Estrategia de carga para Li-Ion Batería	Autoadaptable a BMS		
Datos de entrada de cadena fotovoltaica			
Potencia máxima de entrada de CC (W)	10400W	13000W	15600W
Voltaje de entrada PV (V)	550V (150V~800V)		
Rango MPPT (V)	200V-650V		
Voltaje de puesta en marcha (V)	150V		
Corriente de entrada fotovoltaica (A)	12.5A+12.5A	25A+12.5A	25A+12.5A
No de seguidores MPPT	2		
No de cadenas por rastreador MPPT	1+1	2+1	2+1
Datos de salida de CA			
Salida de CA nominal y potencia del UPS (W)	8000	10000	12000
Potencia de salida de CA máx. (W)	8800	11000	13200
Pico de potencia (fuera de la red)	2 meses de potencia nominal, 10 S		
Corriente nominal de salida de CA (A)	12A	15A	18A
Corriente CA máx. (A)	18A	23A	27A
Passthrough de CA continuo máx. (A)	50A		
Frecuencia y voltaje de salida	50/60 Hz; 230 / 400Vac (trifásico)		
Tipo de red	Tres fases		
Distorsión armónica actual activado	THD<3% (Linear load<1.5%)		
Eficiencia			
Máxima eficiencia	97.60%		
Eficiencia euro	97.00%		
Eficiencia MPPT	99.90%		

Modelo	SUN-8K-SG04LP3 SUN-10K-SG04LP3 SUN-12K-SG04LP3
Proteccion	
Detección de fallas de arco fotovoltaico	Integrado
Protección contra rayos de entrada fotovoltaica	Integrado
Una protección islaña	Integrado
Protección de polaridad inversa de entrada de cadena fotovoltaica	Integrado
Aislamiento en Detección de resistencia	Integrado
Unidad de monitoreo de corriente residual	Integrado
Protección de sobrecorriente de salida	Integrado
Salida de protección en cortocircuito	Integrado
Protección de sobrevoltaje de salida	DC Type II / AC Type II
Certificaciones y estándares	
Regulación de la red	VDE 0126, AS4777, NRS2017, G98, G99, IEC61683, IEC62116, IEC61727
Regulaciones de seguridad	IEC62109-1, IEC62109-2
EMC	EN61000-6-1, EN61000-6-3, FCC 15 class B
Informacion General	
Rango de temperatura de funcionamiento (°C)	-25 ~ 60 °C, > 45 °C Desviación
Enfriamiento	Refrigeración inteligente
Ruido (dB)	<30 dB
Comunicarse con BMS	RS485; CAN
Peso (kilogramo)	36.8
Tamaño (mm)	422W×658H×281D
Grado de protección	IP65
Instalación en estilo	Montado en la pared
Garantía	5 years

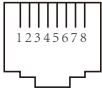
9. Apéndice I

Marca de batería aprobada de Deye

Marca	Modelo	48V inversor	RS485 or CAN	INVERTER CONFIGURACIÓN	Nota
PYLON	US2000	●	CAN	0	
		●	RS485	5	
	US2000-PLUS	●	CAN	0	
		●	RS485	5	
DYNESS	B4850	●	CAN	0	Linea corta 6 y 7 en el lado del inversor
	POWERBOX F	●	CAN	0	
CCGX	48Vxxxx	●	CAN	0	Necesito confirmar CAN_H CAN_L
SACRED SUN	48Vxxxx	●	RS485	1	Linea de corte 3,6,8
SOLAX	48Vxxxx	●	CAN	0	
UZ ENERGY	UZ-EB51.2-100-A11	●	CAN	0	
GSL ENERGY	48Vxxxx	●	CAN	0	
			RS485	12	
Herewin techlogy	HY48050	●	CAN	0	
GenixGreen		●	RS485	6	
Sunwoda	H4850M	●	CAN	0	
X-ratong	48Vxxxx	●	RS485	8	
Enershare Technology	BMS48150	●	RS485	9	
PYLON 3.0		●	RS485	12	
Murata		●	RS485	11	
GS10000		●	RS485	3	
BPE		●	CAN	0	
AOBOET		●	CAN	0	
VISION Group		●	CAN	13	
Alpha Ess		●	CAN	0	

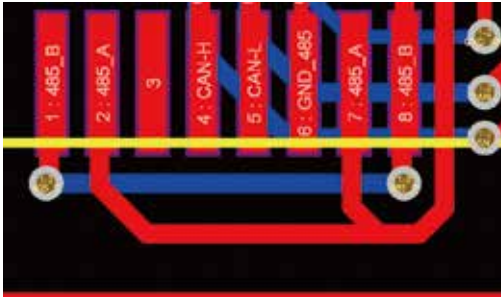
10. Apéndice II

Establecer el Pin del puerto RJ45 para BMS



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

BMS Port

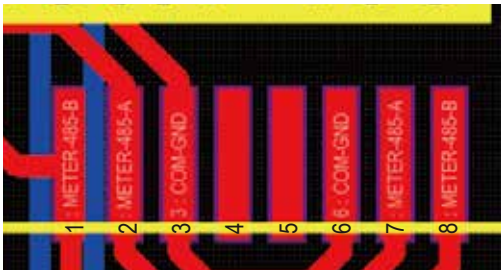


Activar el pin del puerto RJ45 para el medidor 485



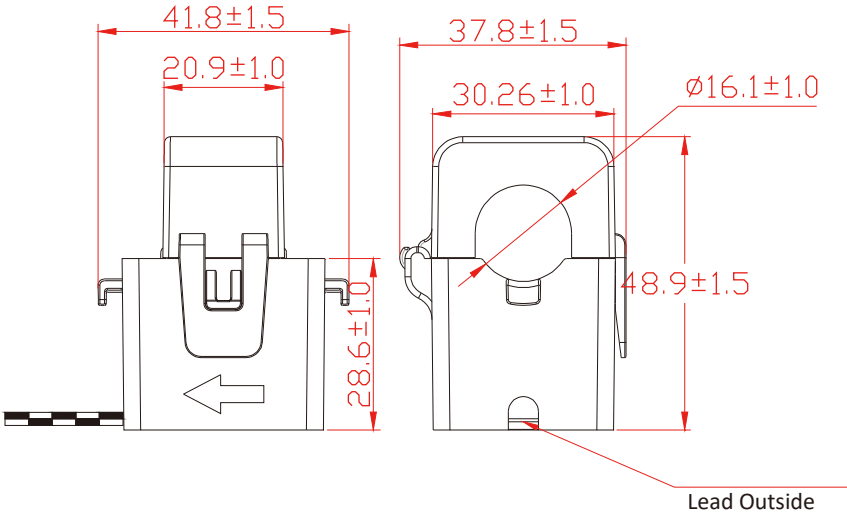
No.	Meter-485 Pin
1	METER-485_B
2	METER-485_A
3	COM-GND
4	--
5	--
6	COM-GND
7	METER-485_A
8	METER-485_B

Meter-485 Port



11. Apéndice III

- 1. Dimensión del transformador de corriente de núcleo dividido (CT): (mm)
- 2. La longitud del cable de salida secundario es de 4 m.



NINGBO DEYE INVERTER TECHNOLOGY CO., LTD.

Add: No.26-30, South Yongjiang Road, Beilun, 315806, Ningbo, China

Tel: +86 (0) 574 8622 8957

Fax: +86 (0) 574 8622 8852

E-mail: service@deye.com.cn

Web: www.deyeinverter.com

502012252 Ver: 2.0, 2021-1